ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «28» декабря 2021 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.
Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Чибуров В.С.
Начальник юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Маракулина И.А.
Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Покровская С.А.
Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента	Мокина Т.А.
Секретарь Правления ведущий эксперт департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Северюхин П.В.
Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области	Дудаева И.Р.
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области	Соков Д.Е.

Приглашенные:

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Осипова Л.В.
Начальник отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Баталова Л.Ю.
Начальник отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Макшанова Т.В.

Заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Победина А.Н.
Заместитель начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Мухлаева М.В.
Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Сабадаш Э.С.
Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Беседа Ю.В.
Представители ИОГВ Костромской области	
Первый заместитель директора департамента транспорта и дорожного хозяйства Костромской области	Буча С.В.
Представители организаций:	
Заместитель директора по экономике финансам филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»	Чубанов С.Ю.
Начальник отдела тарифообразования филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»	Данилов А.С.
Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «УК РЭК»	Голубев А.Ю.
Начальник ПЭО ОАО «УК РЭК»	Орехова И.В.
Директор филиала АО «Газпром газораспределение Кострома» «Облгазстрой»	Орлов А.Д.
Заместитель начальника ПЭО АО «Газпром газораспределение Кострома»	Матвеев Д.А.
Главный бухгалтер НСТ «Рябинушка»	Козлова Л.А.

Кворум для принятия решения имелся.

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

СЛУШАЛИ:

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

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

Вопрос 1: «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Костромской области на 2022 год».

СЛУШАЛИ:

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

Расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей выполнен в соответствии с Федеральным законом об электроэнергетике № 35-ФЗ от 26.03.2003, Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) и Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненным к нему категориям потребителей,

тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э (далее – Методические указания № 1442-э).

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 антимонопольной службой предельных уровней цен (тарифов).

Предельные уровни тарифов на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год установлены приказом ФАС России от 13.10.2021 № 1107/21 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

На 2022 год на территории Костромской области тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей сформированы в рамках предельных уровней тарифов, таблица 1.1:

Таблица № 1.1

коп./кВтч, (с НДС)

№ п/п	Наименование	Утверждено с 01.07.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022			с 01.07.2022 по 31.12.2022		
			Мини-мальный предельный уровень тарифа	Макси-мальный предельный уровень тарифа	к утверж-дению	Мини-мальный предельный уровень тарифа	Макси-мальный предельный уровень тарифа	к утверж-дению
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Костромская область	482,0	481,0	482,0	482,0	498,0	507,0	499,0
	рост, %	-	-	-	-	*3,3*	*5,2*	*3,5*

В соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

На территории Костромской области рост предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей с 1 июля 2022 года принят: максимальный – 5,2%, минимальный – 3,3%.

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год сформированы ДГРЦ и Т КО в рамках предельных уровней и предлагаются к утверждению:

– с 1 января 2022 года в размере 482,0 коп./кВтч (с НДС), на уровне 2 полугодия 2021 года;

– с 1 июля 2022 года в размере 499,0 коп./кВтч (с НДС), рост 3,5% (в рамках индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные ресурсы, установленного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.10.2021 № 3073-р «Об утверждении индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации на 2022 год»).

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными

установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

К ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность) при их утверждении на соответствующий период регулирования для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к Основам ценообразования (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования) по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

Для населения 1) проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, 2) проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, 3) проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, населения, 4) проживающего в сельских населенных пунктах, предлагается установить понижающие коэффициенты к тарифам в размере 0,7.

Для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к Основам ценообразования (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования предлагается установить понижающие коэффициенты к тарифам в размере 1,0.

В соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого Федеральной антимонопольной службой сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее – прогнозный баланс).

Объем отпуска электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП (с учетом изменений от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП), таблица 1.2:

Таблица № 1.2

Электроэнергия, млн. кВтч		
1 полугодие 2022 год	2 полугодие 2022 год	2022 год
292,92	287,08	580,00
Оплачиваемая мощность, МВт		
97,64	95,69	96,67

В соответствии с пунктом 70 Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в 2 вариантах:

– одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

– одноставочная, дифференцированная по 2 и по 3 зонам суток цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Расчет тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей произведен в соответствии с Методическими указаниями № 1442-э.

В результате Правлению предлагается принять:

1. Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год в размере, таблица № 1.3:

Таблица № 1.3

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 - 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.		
1.1.	Одноставочный тариф	4,82	4,99
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,54	5,74
	Ночная зона	3,86	3,74
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	6,27	6,27
	Полупиковая зона	4,82	4,99
	Ночная зона	3,86	3,74
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 по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
2.1.	Одноставочный тариф	3,37	3,49
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,88	4,01
	Ночная зона	2,70	2,62
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,38	4,39
	Полупиковая зона	3,37	3,49
	Ночная зона	2,70	2,62
3.	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; 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.		

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
3.1.	Одноставочный тариф	3,37	3,49
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,88	4,01
	Ночная зона	2,70	2,62
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,38	4,39
	Полупиковая зона	3,37	3,49
	Ночная зона	2,70	2,62
4.	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; 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.		
4.1.	Одноставочный тариф	3,37	3,49
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,88	4,01
	Ночная зона	2,70	2,62
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,38	4,39
	Полупиковая зона	3,37	3,49
	Ночная зона	2,70	2,62
5.	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; 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.		
5.1.	Одноставочный тариф	3,37	3,49
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,88	4,01
	Ночная зона	2,70	2,62
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,38	4,39
	Полупиковая зона	3,37	3,49
	Ночная зона	2,70	2,62
6.	Потребители, приравненные к населению:		
6.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или 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		

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
	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.		
6.1.1.	Одноставочный тариф	4,82	4,99
6.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,54	5,74
	Ночная зона	3,86	3,74
6.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	6,27	6,27
	Полупиковая зона	4,82	4,99
	Ночная зона	3,86	3,74
6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		
6.2.1.	Одноставочный тариф	4,82	4,99
6.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,54	5,74
	Ночная зона	3,86	3,74
6.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	6,27	6,27
	Полупиковая зона	4,82	4,99
	Ночная зона	3,86	3,74
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.		
6.3.1.	Одноставочный тариф	4,82	4,99
6.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,54	5,74
	Ночная зона	3,86	3,74
6.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	6,27	6,27
	Полупиковая зона	4,82	4,99
	Ночная зона	3,86	3,74
6.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		
6.4.1.	Одноставочный тариф	4,82	4,99
6.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,54	5,74
	Ночная зона	3,86	3,74
6.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	6,27	6,27
	Полупиковая зона	4,82	4,99
	Ночная зона	3,86	3,74
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.		
6.5.1.	Одноставочный тариф	4,82	4,99
6.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,54	5,74
	Ночная зона	3,86	3,74
6.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	6,27	6,27
	Полупиковая зона	4,82	4,99
	Ночная зона	3,86	3,74
6.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). 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.		
6.6.1.	Одноставочный тариф	4,82	4,99
6.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,54	5,74
	Ночная зона	3,86	3,74
6.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
	Пиковая зона	6,27	6,27
	Полупиковая зона	4,82	4,99
	Ночная зона	3,86	3,74

2. Примененные понижающие коэффициенты при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Костромской области на 2022 год, таблица № 1.4:

Таблица № 1.4

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
1.	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 по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0,7	0,7
2.	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; 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	0,7	0,7

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
	общего прибора учета электрической энергии.		
3.	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; 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.	0,7	0,7
4.	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; 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.	0,7	0,7
5.	Потребители, приравненные к населению:		
5.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или 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	1,0	1,0

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
	(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.		
5.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	1,0	1,0
5.3.	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.	1,0	1,0
5.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1,0	1,0
5.5.	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.	1,0	1,0
5.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). 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.	1,0	1,0

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки поддержали предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Принять цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год, согласно таблице № 1.3, указанной в настоящем протоколе.
2. Принять понижающие коэффициенты при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Костромской области на 2022 год, согласно таблице № 1.4, указанной в настоящем протоколе.
3. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25.2020 № 20/498 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Костромской области на 2021 год».

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 8 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			
8	Соков Д.Е.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Дудаева И.Р.	не голосовала	

Вопрос 2: «Об установлении сбытовых надбавок ПАО «Костромская сбытовая компания» на 2022 год».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для установления сбытовых надбавок на 2022 год является заявление гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Костромская сбытовая компания» об установлении сбытовых надбавок на 2022 год (вх. от 30.04.2021 № О-1283).

Предложение об установлении сбытовых надбавок ПАО «Костромская сбытовая компания» на 2022 год опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: https://www.k-sc.ru/files/2021/04/30/predlozhenie-2022-na-30-04-1619785651265460.pdf (заявка от 30.04.2021) https://www.k-sc.ru/files/2021/11/17/16-11-1637159782326946.pdf (скорректированное предложение от 16.11.2021).

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 сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ПАО «Костромская сбытовая компания» на 2022 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 05.05.2021 № 112-Т).

Расчет сбытовых надбавок произведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания № 1554/17).

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 1554/17 эталонная выручка ГП определяется на основе эталонов затрат ГП, значения которых устанавливаются отдельно для следующих групп (категорий) потребителей:

1. население, проживающее в городских населенных пунктах;
2. население, проживающее в сельских населенных пунктах;
3. исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);
4. иные потребители, приравненные к населению;
5. прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
6. прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
7. прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;

8. сетевые организации.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 1554/17 при определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются:

а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

б) эталонная выручка;

в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям;

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Согласно пункту 12 Методических указаний № 1554/17 эталонная выручка ГП определяется как сумма следующих составляющих:

1. произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

2. произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

3. расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Индексы потребительских цен для определения эталонной выручки ГП в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2021 года), таблица № 2.1:

Таблица № 2.1

№ п/п	Индексы	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год, %	3,7	2,9	4,5	3,4	6,0	4,3

Объем полезного отпуска электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям ПАО «Костромская сбытовая компания» принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП (с учетом изменений от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП), таблица № 2.2:

Таблица № 2.2

Электроэнергия, млн. кВтч		
1 полугодие 2022 год	2 полугодие 2022 год	2022 год
1 029,70	999,95	2 029,65

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования, таблица № 2.3:

Таблица № 2.3

№ п/п	Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей					Прочие потребители				Сетевые организации	ВСЕГО
		Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Всего	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	По предложению ПАО «Костромская сбытовая компания»											
1.	Количество точек поставки, штук	по состоянию на 01.09.2021 (скорректированное предложение)										
		253 943	105 991	3 122	1 808	364 864	28 336	265	12	28 613	1 290	394 767
	По предложению ДГРЦ и Т КО											
2.	Количество точек поставки, штук	253 943	105 991	2 235	1 009	363 178	27 317	264	12	27 593	809	391 580
	Отклонения (п. 2-п. 1), +/-											
3.	Количество точек поставки, штук	0	0	-887	-799	-1 686	-1 019	-1	0	-1 020	-481	-3 187
	По предложению ПАО «Костромская сбытовая компания»											
4.	НВВ, тыс. руб.	948 627,516										
	По предложению ДГРЦ и Т КО											
5.	НВВ, тыс. руб.	829 956,918										
	Отклонения (п. 5-п. 4), +/-											
6.	НВВ, тыс. руб.	- 118 670,598										

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывалось количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций). Из расчета ДГРЦ и Т КО исключены точки поставки, которые не подтверждены действующими договорами (во внимание принимались договора (дополнительные соглашения), заключенные после 01.09.2020 (дата, на которую принимались точки учета в предыдущем периоде регулирования).

Исходя из принятых (прогнозных) точек поставки группа масштаба деятельности ГП – номер 4.

Необходимая валовая выручка на 2022 год по данным ДГРЦ и Т КО, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 сложилась на уровне 829 956,918 тыс. руб.

Снижение необходимой валовой выручки от заявленной ПАО «КСК» на 2022 год обусловлено:

1) корректировкой эталонной выручки ГП (в результате изменения прогнозных точек поставки);

2) снижением неподконтрольных расходов ГП. Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) не относящиеся к капитальным вложениям заявлены ПАО «Костромская сбытовая компания» в размере 7 815,048 тыс. руб.,

ДГРЦ и Т КО расходы приняты в размере 2 524,623 тыс. руб., снижены в результате сокращения численности персонала, необходимого для осуществления данных функций;

3) корректировкой доходов, обусловленных отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП по 2020 году.

В расходах гарантирующего поставщика, учтены капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой гарантирующего поставщика, программа утверждена постановлением департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса Костромской области от 02.12.2021 № 44 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Костромская сбытовая компания» в сфере электроэнергетике на 2022-2024 годы в границах Костромской области».

Расчет сбытовых надбавок ГП для населения осуществлялся в соответствии с главой III Методических указаний № 1554/17.

Расчет сбытовых надбавок ГП для прочих потребителей осуществлялся в соответствии с главой IV Методических указаний № 1554/17.

Расчет сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций осуществлялся в соответствии с главой V Методических указаний № 1554/17.

В результате Правлению предлагается принять сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Костромская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2022 год в размере, таблица № 2.4:

Таблица № 2.4

руб./кВт·ч (без учета НДС)

Сбытовая надбавка									
тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергоприни-мающих устройств не менее 10 МВт	
2022 год									
I полу-годие	II полу-годие	I полу-годие	II полу-годие	I полу-годие	II полу-годие	I полу-годие	II полу-годие	I полу-годие	II полу-годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0,54319	0,59645	0,15572	0,15572	0,50328	0,53377	0,20769	0,21139	0,17436	0,17792

Разногласий по уровню необходимой валовой выручки и сбытовым надбавкам ПАО «Костромская сбытовая компания» не заявлено.

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

Соков Д.Е.: По вопросу «Об установлении сбытовых надбавок ПАО «Костромская сбытовая компания» на 2022 год» голосую «против», так как в установленные сроки не представлено экспертное заключение с обоснованием неподконтрольных расходов и принцип их распределения по группам потребителей, расчет сбытовых надбавок.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Костромская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2022 год в соответствии с таблицей № 2.4, указанной в настоящем протоколе.

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25.12.2020 № 20/499 «Об установлении сбытовых надбавок ПАО «Костромская сбытовая компания» на 2021 год».

3. Постановление об установлении сбытовых надбавок подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2022 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			
8	Соков Д.Е.	против	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Дудаева И.Р.	не голосовала	

Вопрос 3: «Об установлении сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2022 год».

СЛУШАЛИ:

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

Основанием для установления сбытовых надбавок на 2022 год является заявление гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» об установлении сбытовых надбавок на 2022 год (вх. от 28.04.2021 № О-1093).

Предложение об установлении сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2022 год опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: https://www.ruses.ru/upload/iblock/fb1/u3jkxbdniztd34nf1pdol6mcjfzos2ie/Kostroma2022.pdf.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии дела об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Костромской области на 2022 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 29.04.2021 № 51-Т).

Расчет сбытовых надбавок произведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17.

В соответствии с п. 10 Методических указаний № 1554/17 эталонная выручка ГП определялась на основе эталонов затрат ГП, значения которых устанавливаются отдельно для следующих групп (категорий) потребителей:

1. население, проживающее в городских населенных пунктах;
2. население, проживающее в сельских населенных пунктах;
3. исполнители коммунальных услуг (определенные пунктом 71(1) Основ ценообразования);
4. иные потребители, приравненные к населению;
5. прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 670 кВт;
6. прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт;
7. прочие потребители с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств не менее 10 МВт;
8. сетевые организации.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 1554/17 при определении необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок учитываются:

а) экономически обоснованные расходы организации, связанные с обеспечением ее регулируемой деятельности в качестве ГП по соответствующим группам (категориям) потребителей и определяемые методом экономически обоснованных затрат;

б) эталонная выручка;

в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям;

г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования;

д) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Согласно пункту 12 Методических указаний № 1554/17 эталонная выручка ГП определена как сумма следующих составляющих:

4. произведение суммы переменных компонентов эталонов затрат ГП и прогнозной валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) на соответствующий период регулирования;

5. произведение прогнозного количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций), суммы постоянных компонентов эталонов затрат для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (сетевых организаций) и индекса потребительских ценв соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период регулирования по отношению к году, в ценах которого были определены эталонные затраты;

6. расчетная предпринимательская прибыль ГП в размере полутора процентов от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Индексы потребительских цен для определения эталонной выручки ГП в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2021 года), таблица № 3.1:

Таблица № 3.1

№ п/п	Индексы	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год, %	3,7	2,9	4,5	3,4	6,0	4,3

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывалось количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

Объем полезного отпуска электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России ФАС России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП (с учетом изменений от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП), таблица № 3.2:

Таблица № 3.2

Электроэнергия, млн. кВтч		
1 полугодие 2022 год	2 полугодие 2022 год	2022 год
269,45	256,02	525,47

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования, таблица № 3.3:

Таблица № 3.3

№ п/п	Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей					Прочие потребители				Сетевые организации	ВСЕГО
		Городское население	Сельское население	Исполнители коммунальных услуг	Иные потребители, приравненные к населению	Всего	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт	Всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	По предложению ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»											
1.	Количество точек поставки, штук	заявлено к 1 мая (по состоянию на 01.05.2021)										
		1 152	695	14	10	1 871	407	14	41	462	151	2 484
		уточнено по состоянию на 01.09.2021										
		1 165	712	13	10	1 900	378	13	41	432	151	2 483
		скорректировано по состоянию на 12.11.2021 с учетом замечаний ДРЦТ и Т КО от 25.10.2021 № 04-01/2936 (письмо от 12.11.2021 № 8802-СК-РЭС/21)										
		1 165	700	13	10	1 888	378	13	41	432	151	2 471
	По предложению ДГРЦ и Т КО											
2.	Количество точек поставки, штук	1 165	700	13	10	1 888	378	13	41	432	24	2 344
	Отклонения (п. 2-п. 1), +/-											
3.	Количество точек поставки, штук	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-127	-127
	По предложению ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»											
4.	НВВ, тыс. руб.	107 852,70										
	По предложению ДГРЦ и Т КО											
5.	НВВ, тыс. руб.	95 483,28										
	Отклонения (п. 5-п. 4), +/-											
6.	НВВ, тыс. руб.	-12 369,42										

При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывалось количество точек поставки по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций), а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций).

В отношении группы потребителей «Сельское население» исключены точки поставки (-12 шт.), по которым в представленном ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» перечне произошло задвоение по отдельным адресам (ст. Судиславль, ст. Первушино).

Исходя из принятых (прогнозных) точек поставки группа масштаба деятельности ГП – номер 1.

Необходимая валовая выручка на 2022 год по данным ДГРЦ и Т КО, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 сложилась на уровне 95 483,28 тыс. руб. Снижение необходимой валовой выручки от заявленной ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2022 год обусловлено:

1) корректировкой эталонных затрат ГП (в результате изменения прогнозных точек поставки);

2) уточнением показателей по расходам по сомнительным долгам и расходам на уплату процентов по заемным средствам (принято по предложению (согласованию) с ГП).

Расчет сбытовых надбавок ГП для населения осуществлялся в соответствии с главой III Методических указаний.

Расчет сбытовых надбавок ГП для прочих потребителей осуществлялся в соответствии с главой IV Методических указаний.

Расчет сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций осуществлялся в соответствии с главой V Методических указаний.

В результате Правлению предлагается принять сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в границах Костромской области, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2022 год в размере, таблица № 3.4:

Таблица № 3.4

Сбытовая надбавка									
тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»		прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители – по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
2022 год									
I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0,91002	0,92956	0,11536	0,11536	0,49134	0,54613	0,18805	0,20186	0,16378	0,18204

Разногласий по уровню необходимой валовой выручки и сбытовым надбавкам ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» не заявлено (письмо от 23.12.2021 № 9884-СК-РЭС/21).

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложение уполномоченного по делу Побединой А.Н.

Соков Д.Е.: По вопросу «Об установлении сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2022 год» голосую «против», так как не представлено обоснование о причинах исключения затрат по статье «Расходы на уплату процентов по заемным средствам по группе «население», средневзвешенная ключевая ставка, представленная в исходных данных (5.71) не учитывает изменение ставки ЦБ России с 17.12.2021, в НВВ не учтены корректировки за 2020 год по группе «население», «сетевые организации».

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика электрической энергии ООО РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Костромской области, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2022 год в соответствии с таблицей 3.4, указанной в настоящем протоколе.
2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25.12.2020 № 20/500 «Об установлении сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2021 год».
3. Постановление об установлении сбытовых надбавок подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2022 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			
8	Соков Д.Е.	против	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Дудаева И.Р.	не голосовала	

Вопрос 4: **«О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2019 № 19/521».**

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 2022 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 10 МВА.

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 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, 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.

В соответствии с пунктом 3 постановления № 184 и пунктами 22 и 30(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ДГРЦ и Т КО в срок до 1 ноября 2021 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 проверки установлено, что сетевые организации (указаны в таблице № 4.1 настоящего протокола) соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и подлежат регулированию на очередной период 2022 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 на 2022 год представлены в таблице № 4.1:

Таблица № 4.1

№ 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
5.	ООО «Промэнерго Сети»	4403006394	440301001

Оценка соответствия критериям ТСО по электросетевому хозяйству проводилась на основании представленных регулируемыми организациями свидетельств о государственной регистрации прав собственности на объекты электросетевого хозяйств 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 2022 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 по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (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 2022 год и на плановый

период 2023 и 2024 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2021 года) (далее – Прогноз).

Расчет (корректировка) неподконтрольных расходов производилась по экономически обоснованным расходам с учетом анализа фактических показателей работы в 2020 году (в том числе ожидаемых показателей в 2021 году).

Показатели по объему технологических потерь электрической энергии в сетях на 2022 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 ФАС России ФАС России от 28.06.2021 № 648/21-ДСП (с учетом изменений от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП), таблица № 4.2:

Таблица № 4.2

Наименование	Электроэнергия, млн. кВтч		
	1 полугодие	2 полугодие	год
ОАО «Оборонэнерго»	0,58	0,52	1,10
ОАО «РЖД»	2,56	2,48	5,04
ООО «Энергосервис»	3,10	3,11	6,21
ООО «КФК Энерго»	0,75	0,69	1,45
ООО «Промэнерго Сети»	0,18	0,20	0,37

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 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы (вх. от 29.04.2021 № О-1163).

Предложение АО «Оборонэнерго» об установлении (корректировке) тарифов на 2022 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 19.06.2018 № 834/18, 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 2022 год, таблица № 4.3:

Таблица № 4.3

№ п/п	Показатели	2022 год	
		Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт
1	2	3	4
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть всего, в т. ч.	12,84	3,00
2.	Потери электроэнергии (мощности) в сети	1,10	0,15
3.	Расход электроэнергии (мощности) на производственные и хозяйственные нужды	0	0
4.	Полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сети потребителям услуг	11,74	2,85

Расчет коэффициента индексации, таблица № 4.4:

Таблица № 4.4

Показатели	Ед. измер.	2021 год	2022 год		
			принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
				регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6
инфляция	%	3,6	4,0	3,9	4,3
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0	1,0	1,0	1,0
количество активов	у.е.	542,741	542,741	553,693	553,374
индекс изменения количества активов	%	0,0	0,0	2,02	1,96
коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации	-	1,026	1,030	1,044	1,048

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2022 год, таблица № 4.5:

Таблица № 4.5

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год	2022 год		
				принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
					регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	10 185,355	10 496,964	10 635,337	10 674,073
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5 405,520	4 963,804	4 623,915	4 491,593
3.	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	15 590,874	15 460,768	15 259,252	15 165,666
4.	Корректировки, проведенные в соответствии с Методическими указаниями № 98-э	тыс. руб.	-2 495,904	0	5 268,907	127,074
5.	ИТОГО НВВ (с учетом корректировок)	тыс. руб.	13 094,971	15 460,768	20 528,159	15 292,740

Необходимая валовая выручка в отношении АО «Оборонэнерго» на 2022 год сформирована ДГРЦ и Т КО в размере 15 292,740 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения АО «Оборонэнерго» на 5 235,419 тыс. руб. в результате:

1) уточнения подконтрольных расходов, которые скорректированы с учетом сложившегося коэффициента индексации (условные единицы определены с учетом принятых в 2021 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 2020 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 года в границах Костромской области» (в ред. от 20.04.2021 № 9).

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии определена в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 98-э составляет, таблица № 4.6:

Таблица № 4.6

Показатель	Ед. изм.	2022 год		
		1 полугодие	2 полугодие	Год
Объем потерь	млн. кВтч	0,580	0,521	1,100
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	1 719,05	1 605,82	3 324,868

Исходя из сложившейся 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 2022 год (корректировка), таблица № 4.7:

Таблица № 4.7

№ 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	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области - ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области	2022 год			
		1 полугодие	446,61801	0,28324	1,58602
		2 полугодие	446,61801	0,24324	1,58602

Разногласий по уровню необходимой валовой выручки и тарифам на услуги по передаче АО «Оборонэнерго» не заявлено (письмо от 21.12.2021 № ВЛГ/030/4573).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложение заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Побединой А.Н.

Соков Д.Е.: По вопросу «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2019 № 19/521» (в отношении АО «Оборонэнерго») голосую «против», так как не представлено экспертное заключение с обоснованием неподконтрольных расходов, включенных в НВВ 2022 года, расчет фактической цены покупки потерь в корректировке 2020 года.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

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 установление (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы (вх. от 28.04.2021 № О-1133).

Предложение ОАО «РЖД» об установлении (корректировке) тарифов на 2022 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 19.06.2018 834/18, 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 2022 год, таблица № 4.8:

Таблица № 4.8

№ п/п	Показатели	2022 год	
		Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт
1	2	3	4
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть всего, в т. ч.	195,466	32,42
2.	Потери электроэнергии (мощности) в сети	5,0422	0,68
3.	Расход электроэнергии (мощности) на производственные и хозяйственные нужды	3,545	0,41
4.	Полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сети потребителям услуг	186,878	31,33

Расчет коэффициента индексации, таблица № 4.9:

Таблица № 4.9

Показатели	Ед. измер.	2021 год (базовый период)	2022 год		
			принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
				регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6
инфляция	%	103,6%	104,00%	104,00%	104,3%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0	1,0%	1,0%	1,0%
количество активов	у.е.	4 981,49	4 981,49	4 981,49	4 981,49
индекс изменения количества активов	%	0	0	0	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации	-	102,56%	102,96%	102,96%	103,26%

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2022 год, таблица 4.10:

Таблица № 4.10

№ п/п.	Показатели	Единица измерения	2021 год (базовый период)	2022 год		
				принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
					регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	11 538,804	11 891,47	11 880,35	11 914,62
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	25 878,712	20 283,44	21 558,17	17 143,58
3.	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	37 417,516	32 174,91	36 438,52	29 058,20
4.	Корректировки, проведенные в соответствии с методическими указаниями	тыс. руб.	-7 540,682	0	3 568,17	-7 908,53
	ИТОГО НВВ (с учетом корректировок)	тыс. руб.	29 876,833	32 174,91	37 006,69	21 149,668

Необходимая валовая выручка в отношении ОАО «РЖД» на 2022 год сформирована ДГРЦ и Т КО в размере 21 149,668 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения ОАО «РЖД» на 15 857,022 тыс. руб. в результате:

1) снижения неподконтрольных расходов в составе которых: 1) пересчитана амортизация (принята из расчета по максимальному сроку); 2) снижены 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 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 2020 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 № 4.11:

Таблица № 4.11

Показатель	Ед. изм.	2022 год		
		1 полугодие	2 полугодие	Год
Объем потерь	млн. кВтч	2,558	2,484	5,042
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	6 462,62	6 277,16	12 739,783

Исходя из сложившейся 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 2022 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	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6
1.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области – ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области	2022 год			
		1 полугодие	56,25423	0,06817	0,18135
		2 полугодие	56,25423	0,06817	0,18135

Разногласий по уровню необходимой валовой выручки и тарифам на услуги по передаче ОАО «РЖД» не заявлено (письмо от 27.12.2021 № СевНТЭ-384).

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

Соков Д.Е.: По вопросу «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2019 № 19/521» (в отношении ОАО «РЖД») голосую «против», так как не представлено пояснений в части расходов на реализацию исполнения п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

Солдатова И.Ю. – Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

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 2022 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы (вх. от 30.04.2021 № О-1284).

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 19.06.2018 834/18, 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 2022 год, таблица № 4.13:

Таблица № 4.13

№ п/п	Показатели	2022 год	
		Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт
1	2	3	4
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть всего, в т. ч.	109 385,94	18,3
2.	Потери электроэнергии (мощности) в сети	6 210,10	0,83
3.	Расход электроэнергии (мощности) на производственные и хозяйственные нужды	0	0
4.	Полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сети потребителям услуг	103 175,84	17,47

Расчет коэффициента индексации, таблица № 4.14:

Таблица № 4.14

Показатели	Ед. измер.	2021 год	2022 год		
			принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
				регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6
инфляция	%	3,60%	4,0%	4,30%	4,30%
индекс эффективности операционных расходов	%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
количество активов	у.е.	2 703,021	2 668,41	2 753,93	2 753,93
индекс изменения количества активов	%	1,3	0	1,883%	1,883%
коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации	-	1,025	1,0192	1,0366	1,0366

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2022 год, таблица № 4.15:

Таблица № 4.15

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год (базовый период)	2022 год		
				принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
					регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	39 431,03	39 224,623	40 242,69	40 242,69
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	36 096,738	36 155,372	48 847,97	39 508,87
3.	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	76 185,135	75 379,995	89 090,67	79 751,56
4.	Корректировки, проведенные в соответствии с методическими указаниями	тыс. руб.	-2 212,273	0	3 561,19	-3 605,03
	ИТОГО НВВ (с учетом корректировок)	тыс. руб.	73 315,499	75 379,995	92 651,861	76 146,531

Необходимая валовая выручка в отношении ООО «Энергосервис» на 2022 год сформирована ДГРЦ и Т КО в размере 76 146,531 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения ООО «Энергосервис» на 16 505,330 тыс. руб. в результате:

1) снижения неподконтрольных расходов в составе которых: 1) снижена арендная плата по объектам электросетевого хозяйства (аренда принята по объектам по которым подтверждена арендная плата состоящая из амортизации и налога на имущество), 2) уточнены выпадающие доходы от льготного технологического присоединения, 3) снижены расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 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;

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);

3) перерасчета корректировок по итогам работы за 2020 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 № 4.16:

Таблица № 4.16

Показатель	Ед. изм.	2022 год		
		1 полугодие	2 полугодие	Год
Объем потерь	млн. кВтч	3,098	3,112	6,210
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	9 191,22	9 600,04	18 791,252

Исходя из сложившейся 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 2022 год (корректировка), таблица № 4.17:

Таблица № 4.17

№ 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	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6
1.	ООО «Энергосервис» - ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области	2022 год			
		1 полугодие	363,17114	0,18213	0,92016
		2 полугодие	363,17114	0,18213	0,92016

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

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

Соков Д.Е.: По вопросу «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2019 № 19/521» (в отношении ООО «Энергосервис») голосую «против», так как не представлено заключение с экспертной оценкой неподконтрольных расходов, включенных в НВВ 2022 года.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

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 29.04.2021 № О-1141).

Предложение ООО «КФК Энерго» об установлении (корректировке) тарифов на 2022 год опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: http://kfk-energo.ru/upload/Predlozenie%20o%20tarife%202022%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 19.06.2018 834/18, 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 2022 год, таблица № 4.18:

Таблица № 4.18

№ п/п	Показатели	2022 год	
		Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт
1	2	3	4
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть всего, в т. ч.	39,00	5,77
2.	Потери электроэнергии (мощности) в сети	1,45	0,19
3.	Расход электроэнергии (мощности) на производственные и хозяйственные нужды	0	0
4.	Полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сети потребителям услуг	37,55	5,57

Расчет коэффициента индексации, таблица № 4.19:

Таблица № 4.19

Показатели	Ед. измер.	2021 год (базовый период)	2022 год		
			принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
				регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6
инфляция	%	3,6	4,0	4,0	4,3
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0	1,0	1,0	1,0
количество активов	у.е.	1 247,26	1 135,025	1 135,025	1 359,463*
индекс изменения количества активов	%	9,89	0	0	9,00
коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации	-	1,102	1,030	1,030	1,102

*определено в результате анализа электросетевого хозяйства, в составе которого учтены новые объекты 2021 года, принятые после 01.05.2021.

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2022 год, таблица № 4.20:

Таблица № 4.20

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год	2022 год		
				принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
					регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1		2	3	4	5	6
1.	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	11 444,061	10 979,883	15 088,975	12 616,974
2.	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	9 758,389	10 579,115	10 589,306	12 177,800
3.	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	21 202,450	21 558,998	25 678,281	24 794,774
4.	Корректировки, проведенные в соответствии с Методическими указаниями № 98-э	тыс. руб.	-1036,924	0	0	-1 200,432
	ИТОГО НВВ (с учетом корректировок)	тыс. руб.	20 165,526	21 558,998	25 678,281	23 594,342

Необходимая валовая выручка в отношении ООО «КФК Энерго» на 2022 год сформирована ДГРЦ и Т КО в размере 23 594,342 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения ООО «КФК Энерго» на 2 083,939 тыс. руб. в результате:

1) уточнения подконтрольных расходов, которые скорректированы с учетом сложившегося коэффициента индексации (условные единицы определены с учетом принятых в 2021 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 2021 году;

3) перерасчета корректировок по итогам работы за 2020 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 № 4.21:

Таблица № 4.21

Показатель	Ед. изм.	2022 год		
		1 полугодие	2 полугодие	Год
Объем потерь	млн. кВтч	0,754	0,693	1,447
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	2 236,70	2 138,62	4 375,316

Исходя из сложившейся 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 2022 год (корректировка), таблица № 4.22:

Таблица № 4.22

№ 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	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6
1.	ООО «КФК Энерго» - ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области	2022 год			
		1 полугодие	352,76290	0,11651	0,74479
		2 полугодие	352,76290	0,11651	0,74479

Разногласий по уровню необходимой валовой выручки и тарифам на услуги по передаче электрической энергии ООО «КФК Энерго» не заявлено (письмо от 21.12.2021 № 548).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложение заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Побединой А.Н.

Соков Д.Е.: По вопросу «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2019 № 19/521» (в отношении ООО «КФК Энерго») голосую «против», так как не представлено обоснование по статье «Прочие неподконтрольные расходы», расчет фактической цены покупки потерь в корректировке 2020 года.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

4.5. В отношении территориальной сетевой ООО «Промэнерго Сети».

ООО «Промэнерго Сети» представило в департамент заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год (вх. от 28.04.2021 № О-1132).

Предложение ООО «Промэнерго Сети» об установлении (корректировке) тарифов на 2022 год опубликовано на официальном сайте организации в сети «Интернет»: https://www.ooopromenergo.net/---cj3u.

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 19.06.2018 834/18, 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 2022 год, таблица № 4.23:

Таблица № 4.23

№ п/п	Показатели	2022 год	
		Электроэнергия, млн. кВтч	Мощность, МВт
1	2	3	4
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть всего, в т. ч.	6,81	0,88
2.	Потери электроэнергии (мощности) в сети	0,37	0,05
3.	Расход электроэнергии (мощности) на производственные и хозяйственные нужды	0	0
4.	Полезный отпуск электроэнергии (мощности) из сети потребителям услуг	6,44	0,83

Расчет коэффициента индексации, таблица № 4.24:

Таблица № 4.24

Показатели	Ед. измер.	2021 год (базовый период)	2022 год		
			принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
				регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6
инфляция	%	3,6	4,0	4,0	4,3
индекс эффективности операционных расходов	%	3,0	3,00	3,00	3,00
количество активов	у.е.	421,359	410,672	410,672	426,180*
индекс изменения количества активов	%	2,60	0	0	1,14
коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации	-	1,025	1,025	1,009	1,021

определено в результате анализа электросетевого хозяйства, в составе которого учтены новые объекты 2021 года, принятые после 01.05.2021.

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2022 год, таблица № 4.25:

Таблица № 4.25

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год	2022 год		
				принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
					регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	2 751,37	2 723,474	10 434,330	2 808,117
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	4 128,49	5 592,693	6 638,630	4 513,001
3.	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	6 879,86	8 316,167	17 072,960	7 321,119
4.	Корректировки, проведенные в соответствии с Методическими указаниями № 98-э	тыс. руб.	-663,24	0	0	-1 084,278
	ИТОГО НВВ (с учетом корректировок)	тыс. руб.	6 216,61	8 316,167	17 072,960	6 236,841

Необходимая валовая выручка в отношении ООО «Промэнерго Сети» на 2022 год сформирована Департаментом ГРЦ и Т КО в размере 6 236,841 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения ООО «Промэнерго Сети» на 10 836,119 тыс. руб. в результате:

1) уточнения подконтрольных расходов, которые скорректированы с учетом сложившегося коэффициента индексации (условные единицы определены с учетом принятых (выбывших) в 2021 году объектов электросетевого хозяйства, ИПЦ в соответствии с Прогнозом);

2) снижения неподконтрольных расходов в составе которых, расчет лизинга и арендной платы произведен в соответствии с нормами, предусмотренными Методическими указаниями № 98-э;

3) перерасчета корректировок по итогам работы за 2020 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 № 4.26:

Таблица № 4.26

Показатель	Ед. изм.	2022 год		
		1 полугодие	2 полугодие	Год
Объем потерь	млн. кВтч	0,176	0,196	0,372
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	523,28	604,07	1 127,351

Исходя из сложившейся 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 2022 год (корректировка), таблица № 4.27:

Таблица № 4.27

№ 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	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6
1.	ООО «Промэнерго Сети» - ПАО «Россети Цент» на территории Костромской области	2022 год			
		1 полугодие	629,55480	0,17518	1,14431
		2 полугодие	629,55480	0,17518	1,14431

Разногласий по уровню необходимой валовой выручки и тарифам на услуги по передаче электрической энергии ООО «Промэнерго Сети» не заявлено (письмо от 23.12.2021 № 135/А-12/12).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложение заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Побединой А.Н.

Соков Д.Е.: По вопросу «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2019 № 19/521» (в отношении ООО «Промэнерго Сети») голосую «против», так как не представлен расчет по статье «оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС», расчет фактической цены покупки потерь (2020 год).

Солдатова 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 2022 год (без учета оплаты потерь), таблица № 4.28:

Таблица № 4.28

№ 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
5.	ООО «Промэнерго Сети»	6 236,841

2. Установить (скорректировать) индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2022 год, таблица № 4.29:

Таблица № 4.29

№ 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	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Оборонэнерго» – ПАО «Россети Центр»	2022 год			
		1 полугодие	446,61801	0,28324	1,58602
		2 полугодие	446,61801	0,28324	1,58602
2.	ОАО «РЖД» – ПАО «Россети Центр»	2022 год			
		1 полугодие	56,25423	0,06817	0,18135
		2 полугодие	56,25423	0,06817	0,18135
3.	ООО «Энергосервис» – ПАО «Россети Центр»	2022 год			
		1 полугодие	363,17114	0,18213	0,92016

№ 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	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6
		2 полугодие	363,17114	0,18213	0,92016
4.	ООО «КФК Энерго» – ПАО «Россети Центр»	2022 год			
		1 полугодие	352,76290	0,11651	0,74479
		2 полугодие	352,76290	0,11651	0,74479
5.	ООО «Промэнерго Сети» – ПАО «Россети Центр»	2022 год			
		1 полугодие	629,55480	0,17518	1,14431
		2 полугодие	629,55480	0,17518	1,14431

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			
8	Соков Д.Е.	против	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Дудаева И.Р.	не голосовала	

Вопрос 5: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.12.2017 № 17/552».

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 с заявлением на установление об открытии дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии и их предельных уровней на 2022 год (вх. от 29.04.2021 № О-1152).

Предложение ПАО «Россети Центр» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год 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» применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (второй долгосрочный период регулирования 2018-2022 годы).

В ходе проведения расчетов использована следующая основная нормативно-правовая и методическая база:

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

– постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

– постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

– методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 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, таблица № 5.1:

Таблица № 5.1

Показатели	Ед. измер.	2021 год	2022 год	
			корректировка по предложению	
			регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5
инфляция	%	3,6	3,8	4,3
индекс эффективности операционных расходов	%	2,0	2,0	2,0
количество активов	у.е.	96 417,74	96 953,68	96 953,68
индекс изменения количества активов	%	0,30	0,42	0,42
коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации	-	1,018	1,0215	1,0264

2. Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2022 годы (корректировка), таблица № 5.2:

Таблица № 5.2

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год	2022 год		
				принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
					регулируемой организации	ДГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6	7
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 485 449,80	1 516 626,50	1 503 590,236	1 510 832,896
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 839 290,11	3 115 689,44	3 845 021,652	2 866 035,275
3.	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	4 324 739,91	4 632 315,9	5 348 611,888	4 376 868,171
4.	Корректировки, проведенные в соответствии с методическими указаниями	тыс. руб.	-152 537,259	0	101 858,517	- 6 204,777
	ИТОГО НВВ (с учетом корректировок)	тыс. руб.	4 172 202,65	4 632 315,9	5 450 490,405	4 370 663,394

Необходимая валовая выручка в отношении ПАО «Россети Центр» на 2022 год сформирована ДГРЦ и Т КО в размере 4 370 663,394 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения ПАО «Россети Центр» на 1 079 827,011 тыс. руб. в результате пересмотра (снижения) расходов по всем статьям расходов в соответствии с нормами Основ ценообразования и Методических указаний, в том числе:

1) корректировки расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в связи с уточнением цен (тарифов). Тарифы приняты в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1410/21 «О внесении изменений в приложение № 1 и № 2 к приказу ФАС России от 14 декабря 2020 г. № 1216/20 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы», на 2021-2024 годы». Прогнозные значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической

энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2022 год приняты по данным НП АТС (на 26.11.2021);

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 налогам в результате определения плановых расходов с учетом анализа фактических уплат по налогам и действующих ставок с 1 января 2022 года;

4) снижения расходов, связанных с возвратом и обслуживанием заемных средств;

5) снижением выпадающих доходов по технологическому присоединению по пункту 87 Основ ценообразования, которые сформированы в соответствии с нормами НПА;

6) 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 с утвержденной программой приказом Минэнерго России «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр» на 2022-2026 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр» на 2021-2025 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2020 № 11@» от 22.12.2021 № 23@;

8) перерасчета корректировок по итогам работы за 2020 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 № 5.3:

Таблица № 5.3

Показатель	Ед. изм.	2022 год		
		1 полугодие	2 полугодие	Год
Объем потерь	млн. кВтч	171,245	173,020	344,265
Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	1 040 200,606		

В результате, Правлению предлагаются принять необходимую валовую выручку ПАО «Россети Центр» на 2022 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы в размере 4 370 663,394 тыс. рублей.

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 6 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложение начальника отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В.

Соков Д.Е.: По вопросу «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.12.2017 № 17/552» голосую «против», так как не представлено в установленные сроки экспертное заключение, расчет, проект постановления.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Принять необходимую валовую выручку ПАО «Россети Центр» на 2022 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы (без учета оплаты потерь) в размере 4 370 663,394 тыс. руб.
2. Внести в 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» соответствующие изменения.
3. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2022 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел.
1	Солдатова И.Ю.	за	

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
2	Смирнов А.Н.	за	против – 1 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			
8	Соков Д.Е.	против	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Дудаева И.Р.	не голосовала	

Вопрос 6: «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2022 год».

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:

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

– постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

– 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;

– Методические указания 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, утвержденные приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э.

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).

Показатели по объемам поставки электрической энергии (мощности) потребителям на территории Костромской области на 2022 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 28.06.2021 года № 648/21-ДСП (с учетом изменений от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП).

При формировании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2022 год учтена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) 6 территориальных сетевых организаций с общей НВВ в размере 4 513 083,516 тыс. руб. (без учета компенсации потерь), из них (таблица № 6.1):

Таблица № 6.1

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»	4 370 663,394

№ 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.
2.	АО «Оборонэнерго»	15 292,740
3.	ОАО «РЖД»	21 149,668
4.	ООО «Энергосервис»	76 146,531
5.	ООО «КФК Энерго»	23 594,342
6.	ООО «Промэнерго Сети»	6 236,841
	ВСЕГО	4 513 083,516

В соответствии с пунктом 81 (5) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике предельная величина перекрестного субсидирования (приложение № 6 Основ ценообразования) установлена на уровне 1 204 856,22 тыс. руб., при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год величина перекрестного субсидирования составляет 1 195 647,79 тыс. руб., что соответствует требованиям Основ ценообразования.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сформированы в рамках предельных уровней тарифов, установленных ФАС России:

1) приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1430/21 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год»;

2) приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1429/21 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2022 год».

При расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2022 год при расчете учтены:

– индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1428/21 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2022 год»;

– тарифы на услуги АО «АТС» в соответствии с приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1425/21 «Об утверждении тарифа на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности), на 2022 год»;

– тарифы на услуги АО «СО ЕЭС» в соответствии с приказом ФАС России от 14.12.2021 № 1413/21 «Об утверждении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «СО ЕЭС», на 2022 год».

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 28.06.2021 № 648/21-ДСП (с учетом изменений от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП), таблица 6.2:

Таблица № 6.2

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Поступление эл.энергии в сеть, всего	млн.кВт.ч	2 714,12	2 157,57	432,94	1 690,30	987,77
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	358,44	57,58	18,01	130,32	152,53
3.	Расход электроэнергии на произв. и хознужды	млн.кВт.ч	6,72	0,00	0,00	0,00	6,72
4.	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	2 348,97	906,24	40,27	573,93	828,52
5.	Поступление мощности в сеть, всего	МВт	383,90	305,13	61,82	241,61	148,54
6.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	1,13	0,00	0,00	0,00	1,13
7.	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	335,27	126,61	5,40	76,05	127,20

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, на 2022 год:

1) Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой прочим потребителям, на 2022 год, таблица № 6.3:

Таблица № 6.3

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Прочие потребители (без учета НДС)		1 полугодие				
1.1.	Двухставочный тариф						
1.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	х	1 114 398,18	1 725 172,82	1 750 737,66	1 769 858,55
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	х	82,25	195,39	338,08	945,02
1.2.	Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	х	1, 95427	2, 97444	3, 10508	3, 61473
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	592 335,15	180 119,24	24 431,44	300 342,19	87 441,72
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт·ч	671,36	408,03	1 300,54	1 068,70	620,04
2.	Прочие потребители (без учета НДС)		2 полугодие				
2.1.	Двухставочный тариф						
2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт·мес.	х	1 153 402,12	1 785 553,87	1 812 013,48	1 831 803,60
2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	х	86,11	204,57	353,97	989,43
2.2.	Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	х	2, 02267	3, 07854	3, 21376	3, 74125
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	603 312,64	181 808,53	29 032,02	311 158,97	81 312,07
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт·ч	710,68	426,66	1 351,28	1 118,64	660,26

2) 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 2022 год, таблица № 6.4:

Таблица № 6.4

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (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	2,05831	2,11225
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 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	0,84997	0,86225
1.3.	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; 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	0,84997	0,86225
1.4.	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;			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	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	0,84997	0,86225
1.5.	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; 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	0,84997	0,86225
1.6.	Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.6.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или 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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,05831	2,11225
1.6.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,05831	2,11225
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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,05831	2,11225
1.6.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,05831	2,11225
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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,05831	2,11225
1.6.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). 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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,05831	2,11225

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 6 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 2022 год» голосую «против», так как не представлена пояснительная записка, представленная таблица с итогами расчета единых (котловых) тарифов для прочих потребителей не позволяет сделать вывод о соответствии расчета методическим указаниям.

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 2022 год согласно таблице № 6.3, указанной 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 2021 год согласно таблице № 6.4, указанной в настоящем протоколе.

3. Признать утратившим силу постановление ДГРЦ и Т КО от 25.12.2020 года № 20/503 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Костромской области на 2021 год».

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			
8	Соков Д.Е.	против	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Дудаева И.Р.	не голосовала	

Вопрос 7: «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 год».

СЛУШАЛИ:

Ответственного по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов - консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В адрес 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 29.10.2021№ О-2952);
2) ООО «Энергосервис» (вх. от 29.10.2021 № О-2951);
3) ООО «КФК Энерго» (вх. от 13.10.2021 № О-2765);
4) ОАО «РЖД» (вх. от 18.10.2021 № О-2811);
5) АО «Оборонэнерго» (вх. от 29.10.2021 № О-2957).

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;
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 ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания);
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;
6) Прогноз социально экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановые периоды 2023-2024 годы.

1. Стандартизированная тарифная ставка (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение).

Расчет данной ставки выполнен на основании представленных исходных данных по фактическим присоединениям энергопринимающих устройств филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго», ООО «Энергосервис», ОАО «РЖД» (без учета «льготной» категории потребителей).

АО «Оборонэнерго», ООО «КФК Энерго» не заявляли расходы на выполнение организационно-технических мероприятий на 2022 год.

Расчет стандартизированных тарифных ставок С1.1, С1.2.1, С1.2.2 (руб. за одно присоединение) произведен по формулам (8), (9), (9.1) Методических указаний, исходя из экономически обоснованных расходов на осуществление соответственно мероприятий, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний на одно присоединение, сложившихся у территориальных сетевых организаций за 2018-2020 годы, с учетом ИПЦ согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2021 (Таблицы № 7.1, № 7.2, № 7.3, № 7.4, № 7.5):

Таблица № 7.1

2019 год (факт)	2020 год (факт)	2021 год (прогноз)	2022 год (прогноз)
1,045	1,034	1,060	1,043

Таблица № 7.2

№ п/п	Наименование территориальной организации	n-4 (2018 год)			n-3 (2019 год)			n-2 (2020 год)			2022 год
		Экономически обоснованные расходы на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности, кВт	Экономически обоснованные расходы на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности, кВт	Экономически обоснованные расходы на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности, кВт	
1.	ПАО «Россети Центр»	7 405,03*	190,00*	4 533,27*	10 514,29*	203,00*	7 006,80*	16 168,86	207,00	5 486,35	
2.	ООО "Энергосервис"	3 430,07	13,00	1 322,30	5 680,40	7,00	519,00	10 918,86	9,00	1 204,00	
3.	ООО "КФК Энерго"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.	АО "Оборонэнерго"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.	ОАО "РЖД"	4 887,25	1,00	15,00	4 887,25	2,00	30,00	4 887,25*	2,00*	105,00*	
6.	Ру сред. (С 1.1.), руб.	3 534,15	14,00	1 337,30	5 504,15	9,00	549,00	15 950,11	216,00	6 690,35	
7.	С1.1.	x			x			x			9 382,75

*значения не участвуют в расчете

Таблица № 7.3

№п/п	Наименование территориальной сетевой организации	n-4 (2018)			n-3 (2019)			n-2 (2020)			2022 год
		Экономически обоснованные расходы на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности, кВт	Экономически обоснованные расходы на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности, кВт	Экономически обоснованные расходы на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности, кВт	
1.	ПАО «Россети Центр»	9 672,50*	190,00*	4 533,27*	13 248,87*	203,00*	7 006,80*	20 374,14	207,00	5 486,35	
2.	ООО "Энергосервис"	5 575,70	13,00	1 322,30	8 967,94	7,00	519,00	18 837,87	9,00	1 204,00	
3.	ООО "КФК Энерго"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.	АО "Оборонэнерго"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.	ОАО "РЖД"	7 188,54	1,00	15,00	7 188,54	2,00	30,00	7 188,54*	2,00*	105,00*	
6.	Ру сред. (С 1.2.), руб.	5 690,91	14,00	1 337,30	8 572,52	9,00	549,00	20 310,13	216,00	6 690,35	
7.	С1.2.	x			x			x			13 017,58

*значения не участвуют в расчете

Размер расчетной стандартизированной тарифной ставки C_1 по постоянной схеме электроснабжения согласно Методическим указаниям составил 22 400,33 руб. за одно присоединение без НДС.

В соответствии с Методическими указаниями ставка платы за единицу максимальной мощности $C1^{maxN}$ (руб./кВт) и стандартизированная тарифная ставка C_1 (руб. за одно присоединение) за технологическое присоединение к электрическим сетям утверждается отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения.

Таким образом, расчетная стандартизированная тарифная ставка на организационно-технические мероприятия по временной схеме электроснабжения составила 19 161,22 руб. за одно присоединение без НДС.

На период регулирования на 2022 год предлагается стандартизированную тарифную ставку на организационно-технические мероприятия установить в рамках индекса роста потребительских цен (ИПЦ на 2022 год - 104,3%), что позволит сдержать резкий рост ставки С1 на 2022 год (рост расчетной стандартизированной тарифной ставки по постоянной схеме электроснабжения по отношению к 2021 году составил 152,11 %).

Размер ставок составит:

- 15 360,12 руб. за одно присоединение без НДС (постоянная схема электроснабжения);
- 13 229,21 руб. за одно присоединение без НДС (временная схема электроснабжения).

2. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, рассчитываются с использованием стандартизированных тарифных ставок по формулам (41), (42), (42.1) Методических указаний.

Расчетные ставки за единицу максимальной мощности на организационно-технические мероприятия представлены в таблицах № 7.4, № 7.5.

С целью сдерживания роста ставок предлагается принять размер данных ставок с ростом 104,3 % по отношению к предыдущему периоду регулирования 2021 г. в следующем размере:

Ставки на организационно-технические мероприятия по постоянной схеме электроснабжения составили:

- на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю - 227,74 руб./кВт без НДС;

- на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий - 287,68 руб./кВт без НДС.

Ставки на организационно-технические мероприятия по временной схеме электроснабжения составили:

- на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю - 227,74 руб./кВт без НДС;

- на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий - 216,11 руб./кВт без НДС.

Расчет стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности на выполнение мероприятий, указанных в подпунктах «а» и «в» пункта 16 Методических указаний (постоянная схема электроснабжения):

Таблица № 7.4

Мероприятие	С1.1. , С1.2. (расчет произведен без "льготной" категории потребителей)	Количество технологических присоединений			Максимальная мощность энергопринимающих устройств			Расчетная ставка за единицу максимальной мощности руб./кВт (расчет произведен без "льготной" категории потребителей)	2021 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 25.12.2020 №20/505)		2022 год (предложение ДГРЦ и Т КО)		Рост, % (по отношению к 2021 году)		Отклонение (предложение ДГРЦ и Т КО на 2022 год от расчетной ставки на 2022 год, определенной по МУ), %	
		Q (n-4)	Q (n-3)	Q (n-2)	N (n-4)	N (n-3)	N (n-2)		стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение без НДС	ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт без НДС	стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение без НДС	ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт без НДС	стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение без НДС	ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт без НДС	стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение без НДС	ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт без НДС
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	9 382,75	14,00	9,00	216,00	1 337,30	549,00	6 690,35	261,46	6 516,07	218,35	6 796,26	227,74	104,30%	104,30%	-27,57%	-12,90%
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	13 017,58	14,00	9,00	216,00	1 337,30	549,00	6 690,35	362,75	8 210,80	275,82	8 563,86	287,68	104,30%	104,30%	-34,21%	-20,70%
ИТОГО	22 400,33	x	x	x	x	x	x	624,22	14 726,87	494,17	15 360,12	-	104,30%	104,30%	-31,43%	-17,43%

Расчет стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности на выполнение мероприятий, указанных в подпунктах «а» и «в» пункта 16 Методических указаний (покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 14 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 27.12.2004 года № 861):

Таблица № 7.5

Мероприятие	С1.1. , С1.2. (расчет произведен без "льготной" категории потребителей)	Количество технологических присоединений			Максимальная мощность энергопринимающих устройств			Расчетная ставка за единицу максимальной мощности руб./кВт (расчет произведен без "льготной" категории потребителей)	2021 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 25.12.2020 №20/505)		2022 год (предложение ДГРЦ и Т КО)		Рост, % (по отношению к 2021 году)		Отклонение (предложение ДГРЦ и Т КО на 2022 год от расчетной ставки на 2022 год, определенной по МУ), %	
		Q (n-4)	Q (n-3)	Q (n-2)	N (n-4)	N (n-3)	N (n-2)		стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение без НДС	ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт без НДС	стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение без НДС	ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт без НДС	стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение без НДС	ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт без НДС	стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение без НДС	ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт без НДС
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	9 382,75	14,00	9,00	216,00	1 337,30	549,00	6 690,35	261,46	6 516,08	218,35	6 796,26	227,74	104,30%	104,30%	-27,57%	-12,90%
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	9 778,47	14,00	9,00	216,00	1 337,30	549,00	6 690,35	272,49	6 167,74	207,20	6 432,95	216,11	104,30%	104,30%	-34,21%	-20,69%
ИТОГО	19 161,22	x	x	x	x	x	x	533,95	12 683,82	425,55	13 229,21	-	104,30%	104,30%	-30,96%	-16,88%

3. В соответствии с Методическими указаниями C_1 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

$C_{1.2.2}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний.

Расчет ставки $C_{1.2.1}$ для заявителей 12(1) и (14) Правил технологического присоединения (при условии, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже) представлен в таблице № 7.6:

Таблица № 7.6

№ п/п	Наименование	Обозначение	Единица измерения	2021 год (утверждено)	2022 год (план)	Рост, %
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 организацией выполнения технических условий заявителем	С1	рублей за одно присоединение без НДС	12 683,82	13 229,21	104,30%
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 организацией выполнения технических условий заявителем	С1	рублей за одно присоединение без НДС	-	9 842,44	-
1.1.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	С1.1	рублей за одно присоединение без НДС	6 516,08	6 796,26	104,30%
1.2.1.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	С1.2.1	рублей за одно присоединение без НДС	0,00	3 046,18	-
1.2.2.	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	С1.2.2.	рублей за одно присоединение без НДС	6 167,74	6 432,95	104,30%

*стандартизированная тарифная ставка C_1 применяется в отношении:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Расчет ставки $C_{maxN1.2.1}$ для заявителей 12(1) и (14) Правил технологического присоединения (при условии, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже) представлен в таблице № 7.7:

Таблица № 7.7

№ п/п	Наименование	Обозначение	Единица измерения	2021 год (утверждено)	2022 год (план)	Рост, %
1.1.	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{maxN1.1}$	руб./кВт без НДС	218,35	227,74	104,30%
1.2.1.	ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	$C_{maxN1.2.1}$	руб./кВт без НДС	0,00	102,33	-
1.2.2.	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	$C_{maxN1.2.2}$	руб./кВт без НДС	207,20	216,11	104,30%

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ($C_{1.2.1}$), составит 3 046,18 руб. за одно присоединение без НДС, а ставка за единицу максимальной мощности ($C_{maxN1.2.1}$) – 102,33 руб./кВт без НДС.

Расчет ставок на организационно-технические мероприятия произведен на основании фактических затрат территориальных сетевых организаций за 2018-2020 годы, а также произведена оценка плановой калькуляции на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в п. 12(1) и (14), при условии если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, представленной филиалом ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго».

4. Стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на мероприятия по строительству «последней мили».

В соответствии с п. 10 Методических указаний органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на основании представленных территориальными сетевыми организациями сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, рассчитывают стандартизированные тарифные ставки на период регулирования по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, и по мероприятиям, указанным в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а также с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) методом сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями.

4.1. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности установлены на «0» уровне.

4.2. Расчет стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью более 150 кВт произведен на основании материалов, представленных филиалом ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго».

Сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы представлены филиалом ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» в соответствии с приложением №1 к Методическим указаниям, за 2018-2020 годы с разбивкой по уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности по договорам технологического присоединения (за исключением «льготной» группы заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенной в данной точке присоединения), в целом для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (без разбивки).

Расчет ставок по мероприятиям «последней мили» (строительство воздушных, кабельных линий электропередачи, распределительных пунктов (РП), линейных разъединителей (РЛР), трансформаторных подстанций и средств коммерческого учета) представлен в таблице № 7.8:

Таблица № 7.8

Наименование ставки	Утвержденные ставки на 2021 год		УНЦ (по Приказу от 17.01.2019 №10) СТС	Расчетные ставки				Ставки по предложению ДГРЦ и Т КО		Отклонение, % предложение ДГРЦ и Т КО от ставок 2021 года	
				ФАКТ		СМЕТЫ					
	СТС	СЕММ		СТС	СЕММ	СТС	СЕММ	СТС	СЕММ	СТС	СЕММ
ВЛИ-0,4 кВ и ниже											
Строительство воздушных линий 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм. включительно в одноцепном исполнении	2 032 045,78	4 106,79	2 204 388,59	2 689 435,92	4 383,78	-	-	2 204 388,59	4 106,79	8,48%	0,00%
Строительство воздушных линий 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв.мм. включительно в одноцепном исполнении	2 341 875,85	1 571,86	2 413 448,16	-	-	2 980 006,41	1 554,79	2 413 448,16	1 571,86	3,06%	0,00%
Строительство воздушных линий 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм. включительно в двухцепном исполнении	-	-	3 021 740,67	4 338 041,79	262,91	-	-	3 021 740,67	183,14	-	-
ВЛЗ-1-20 кВ											
Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 50 кв.мм. включительно в одноцепном исполнении	2 214 354,09	8 351,35	3 018 475,11	4 059 159,12	4 484,16	-	-	3 018 475,11	8 351,35	36,31%	0,00%
Строительство воздушных линий 1-20 кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм. включительно в одноцепном исполнении	2 383 785,80	1 407,77	3 047 042,26	5 793 913,01	573,70	-	-	3 047 042,26	1 407,77	27,82%	0,00%
Строительство кабельных линий											
КЛ-0,4 кВ (открытым способом)											
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее	2 216 945,16	6 587,12	2 816 859,46	2 948 706,85	319,23			2 816 859,46	6 587,12	27,06%	0,00%
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее	2 757 898,30	2 830,09	3 323 405,61	-	-	4 481 233,86	1 378,84	3 323 405,61	2 830,09	20,51%	0,00%
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм2 включительно с двумя кабелями в траншее	3 595 779,52	1 343,72	3 107 416,39	-	-	6 310 186,51	2 470,18	3 595 779,52	1 343,72	0,00%	0,00%
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с двумя кабелями в траншее	5 101 971,27	1 517,49	4 120 508,70	5 239 065,30	5 404,76			5 101 971,27	1 517,49	0,00%	0,00%
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм2 включительно с тремя кабелями в траншее	-	-	5 555 294,26	-	-	8 817 022,40	1 769,30	5 555 294,26	1 114,77	-	-
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с четырьмя кабелями в	-	-	6 990 079,82	8 520 369,69	3 770,92	-	-	6 990 079,82	3 093,65	-	-

Наименование ставки	Утвержденные ставки на 2021 год		УНЦ (по Приказу от 17.01.2019 №10) СТС	Расчетные ставки				Ставки по предложению ДГРЦ и Т КО		Отклонение, % предложение ДГРЦ и Т КО от ставок 2021 года	
				ФАКТ		СМЕТЫ					
	СТС	СЕММ		СТС	СЕММ	СТС	СЕММ	СТС	СЕММ	СТС	СЕММ
траншее											
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно более четырех кабелей в траншее	-	-	6 820 374,00	19 680 573,40	8 401,53	-	-	6 820 374,00	2 911,58	-	-
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно более четырех кабелей в траншее	-	-	9 859 650,93	15 641 510,49	-	-	-	9 859 650,93	-	-	-
КЛ-0,4 кВ (методом ГНБ)											
Строительство кабельных линий 0,4 кВ и ниже, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с тремя трубами в скважине	-	-	34 244 577,15	-	-	39 412 005,79	1 977,19	34 244 577,15	1 717,96	-	-
КЛ-1-10 кВ (открытым способом)											
Строительство кабельных линий 1-20 кВ в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода до 50 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее	3 118 281,15	-	2 408 536,97	2 964 690,88	705,88	-	-	3 118 281,15	742,45	0,00%	-
Строительство кабельных линий 1-20 кВ в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее	3 345 338,12	6 910,55	3 597 763,35	-	-	4 146 114,83	30 608,90	3 345 338,12	6 910,55	0,00%	0,00%
Строительство кабельных линий 1-20 кВ в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с одним кабелем в траншее	4 092 790,06	3 864,39	4 097 367,00	1 736 270,24	635,89	-	-	4 092 790,06	3 864,39	0,00%	0,00%
Строительство кабельных линий 1-20 кВ в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с двумя кабелями в траншее	5 687 074,79	-	6 223 832,33	3 197 896,61	-	-	-	5 687 074,79	-	0,00%	-
Строительство кабельных линий 1-20 кВ в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв.мм. включительно с двумя кабелями в траншее	8 245 758,31	3 191,13	9 106 259,95	4 828 363,75	-	-	-	8 245 758,31	3 191,13	0,00%	0,00%
КЛ-1-10 кВ (методом ГНБ)											
Строительство кабельных линий 1-20 кВ, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода до 50 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине	7 333 185,62	1 930,46	21 636 206,22	7 441 127,02	2 066,98	-	-	7 441 127,02	2 066,98	1,47%	7,07%
Строительство кабельных линий 1-20 кВ, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине	7 890 402,87	-	21 636 206,22	-	-	12 568 369,03	12 652,72	8 229 690,19	8 284,92	4,30%	-
Строительство кабельных линий 1-20 кВ,	8 817 631,39	-	21 636 206,22	-	-	13 609 907,79	4 187,66	9 196 789,54	2 829,78	4,30%	-

Наименование ставки	Утвержденные ставки на 2021 год		УНЦ (по Приказу от 17.01.2019 №10) СТС	Расчетные ставки				Ставки по предложению ДГРЦ и Т КО		Отклонение, % предложение ДГРЦ и Т КО от ставок 2021 года	
				ФАКТ		СМЕТЫ					
	СТС	СЕММ		СТС	СЕММ	СТС	СЕММ	СТС	СЕММ	СТС	СЕММ
прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв.мм. включительно с одной трубой в скважине											
Строительство распределительного пункта (РП), линейных разъединителей (РЛР)											
распределительные пункты (РП) на уровне напряжения 0,4кВ и ниже, за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-	-	-	-	-	-	-	2 656 146,69	12 046,02	-	-
распределительные пункты (РП) на уровне напряжения 0,4 кВ, за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-	-	-	-	-	-	-	2 656 146,69	5 646,27	-	-
распределительные пункты (РП) на уровне напряжения 1-20 кВ, за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-	-	-	-	-	11 762 018,43	23 524,04	11 302 390,23	22 604,78	-	-
Строительство линейного разъединителя 1-20 кВ номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	-	88 452,73	74 388,69	287,10	-	-	74 388,69	287,10	-	-
Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением РТП с уровнем напряжения до 35 кВ											
Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 353,72	4 353,72	6 468,43	-	-	7 079,08	7 079,08	6 468,43	6 468,43	48,57%	48,57%
Строительство однотрансформаторной подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 060,81	3 060,81	3 659,82	4 157,73	4 157,73	-	-	3 659,82	3 659,82	19,57%	19,57%
Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ шкафного или киоскового типа мощностью от 100 до 250 кВА включительно	8 525,80	8 525,80	9 111,59	6 507,24	6 507,24	-	-	8 525,80	8 525,80	0,00%	0,00%
Строительство двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) 10(6)/0,4 кВ блочного типа мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	9 462,79	-	7 223,53	-	-	16 551,87	-	9 462,79	-	0,00%	-
Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				ФАКТ за 2020-6 мес. 2021 гг.			по факту 2020 - 6 мес. 2021 г.				
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения 0,4 кВ и	12 368,57	1 632,58	21 856,05	12 449,17	4 201,59	17 972,98	2 177,00	15 831,77	2 089,70	28,00%	28,00%

Наименование ставки	Утвержденные ставки на 2021 год		УНЦ (по Приказу от 17.01.2019 №10) СТС	Расчетные ставки				Ставки по предложению ДГРЦ и Т КО		Отклонение, % предложение ДГРЦ и Т КО от ставок 2021 года	
				ФАКТ		СМЕТЫ					
	СТС	СЕММ		СТС	СЕММ	СТС	СЕММ	СТС	СЕММ	СТС	СЕММ
ниже											
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 0,4 кВ и ниже	19 269,02	1 367,04	34 712,55	22 361,77	1 231,97	27 049,16	1 821,70	24 664,35	1 749,81	28,00%	28,00%
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже	24 225,69	392,62	38 569,50	35 326,44	321,44	37 428,06	340,56	31 008,88	502,55	28,00%	28,00%
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 1-20 кВ	314 627,79	946,25	439 692,35	479 922,35	3 309,81	493 611,22	3 404,22	402 723,57	1 211,20	28,00%	28,00%

Анализ размера ставок на строительство «последней мили» произведен относительно следующих факторов:

1) Фактические затраты сетевой организации на выполнение строительно-монтажных работ объектов электросетевого хозяйства за 2018-2020 годы;

2) Сметные расчеты, выполненные по федеральным единичным расценкам;

3) Приказ Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;

4) Фактическое удорожание продукции на строительные материалы (в частности металлопроката) электросетевого хозяйства в 2021 году;

5) Индексы роста цен производителей на 2022 год согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации.

В результате рост, предлагаемых к утверждению стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на строительство «последней мили» на 2022 год, составил от 0 до 48,57%.

На основании произведенной оценки фактических затрат на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) за 2020-2021 годы рост стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности по отношению к предыдущему периоду регулирования составил 28%.

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

1) филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» (таблица № 7.9):

Таблица № 7.9

№ п/п	Наименование	2021 год (утверждено)	2022 год (план)		Отклонение, %	
			Филиал ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»	ДГРЦ и Т КО	2022/2021	2022 предложение ДГРЦ и Т КО к 2022 предложение ТСО
1	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения заявителей энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в том числе:	187 385,44	191 518,5	154 768,92	-17,41%	-19,19%
1.1.	Расходы на выполнение организационных мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения	24 095,00	20 971,9	18 710,36	-22,35%	-10,78%
1.2.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения	106 174,02	111 209,5	118 331,24	11,45%	6,40%
1.3.	Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	57 116,43	59 337,1	17 727,32	-68,96%	-70,12%
2	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в том числе:	144 444,58	172 373,5	110 271,50	-23,66%	-36,03%
2.1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения	144 444,58	172 373,5	110 271,50	-23,66%	-36,03%
3	ИТОГО, тыс. руб. без НДС	331 830,02	363 892,0	265 040,42	-20,13%	-27,17%

Таким образом, плановые выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринмающих устройств к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» по группам потребителей максимальной мощностью «0-15 кВт» и «0-150 кВт» на 2022 год приняты в размере 265 040,42 тыс. руб. без НДС, что на 20,13% ниже относительно предыдущего периода регулирования 2021 года.

Данный объем выпадающих доходов не превышает объем средств, учтенных в инвестиционной программе ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области по указанным категориям потребителей.

2) ООО «Энергосервис» (таблица № 7.10):

Таблица № 7.10

№ п/п	Наименование	2021 год (утверждено)	2022 год (план)		Отклонение, %	
			ООО «Энергосервис»	ДГРЦ и Т КО	2022/2021	2022 предложение ДГРЦ и Т КО к 2022 предложение ТСО
1	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения заявителей энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в том числе:	242,88	764,42	522,6	115,17%	-31,63%
1.1.	Расходы на выполнение организационных мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения	23,33	36,68	18,17	-22,09%	-50,45%
1.2.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения	142,48	669,93	446,62	213,47%	-33,33%
1.3.	Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	77,08	57,81	57,81	-25,00%	0,00%
2	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в том числе:	827,51	2 681,37	844,31	2,03%	-68,51%
2.1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения	827,51	2 681,37	844,31	2,03%	-68,51%
3	ИТОГО, тыс. руб. без НДС	1 070,39	3 445,78	1 366,91	27,70%	-60,33%

Таким образом, плановые выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринмающих устройств к электрическим сетям ООО «Энергосервис» по группам потребителей максимальной мощностью «0-15 кВт» и «0-150 кВт» на 2022 год приняты в размере 1 366,91 тыс. руб. без НДС, что на 27,70% выше относительно предыдущего периода регулирования 2021 года.

3) ОАО «РЖД» (таблица № 7.11):

Таблица № 7.11

№ п/п	Наименование	2021 год (утверждено)	2022 год (план)		Отклонение, %	
			ОАО «РЖД»	ДГРЦ и Т КО	2022/2021	2022 предложение ДГРЦ и Т КО к 2022 предложение ТСО
1.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения заявителей энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в том числе:	970,59	949,84	585,66	-39,66%	-38,34%
1.1.	Расходы на выполнение организационных мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения	23,33	44,83	18,17	-22,10%	-59,46%
1.2.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения	947,26	905,01	567,49	-40,09%	-37,29%
1.3.	Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	0,00	0,00	0,00	-	-
2.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в том числе:	0,00	93,16	10,41	-	-88,82%

№ п/п	Наименование	2021 год (утверждено)	2022 год (план)		Отклонение, %	
			ОАО «РЖД»	ДГРЦ и Т КО	2022/2021	2022 предложение ДГРЦ и Т КО к 2022 предложение ТСО
2.1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения	0,00	93,16	10,41	-	-88,82%
3.	ИТОГО, тыс. руб. без НДС	970,59	1 042,99	596,07	-38,59%	-42,85%

Таким образом, плановые выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям ОАО «РЖД» по группам потребителей максимальной мощностью «0-15 кВт» и «0-150 кВт» на 2022 год приняты в размере 596,07 тыс. руб. без НДС, что на 38,59% ниже относительно предыдущего периода регулирования 2021 года.

6. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств «льготной» категории заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 год.

6.1. Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), составляет 550 руб. с НДС (для физических лиц) и 458,33 руб. без НДС (для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно 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.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом настоящего пункта, не применяются в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, земельным участком, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

6.2. В отношении кооперативов размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 руб. с НДС или 458,33 руб. без НДС, умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств кооперативов на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6.3. При определении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов

недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, условие применения платы в размере 550 руб. с НДС в части расстояния не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

6.4. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 руб. с НДС, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6.5. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 руб. с НДС или 458,33 руб. без НДС при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Территориальные сетевые организации не заявлялись в адрес ДГРЦ и Т КО на установление платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации в соответствии с пунктом 17 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 27.12.2004 № 861.

7. Предлагается в соответствии с пунктом 30 Методических указаний установить следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок.

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

$P = C1 + C8*q$, где

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

q – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

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

$P = C1+C2*L2+C3*L3 + C8*q$, где

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

L2 – протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

L3 – протяженность кабельных линий строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

7.3. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП):

$P = C1+C2*L2+C3*L3+C4*n+C5*Ni + C8*q$, где

С4, С5 – 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.;

Ni – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложение консультанта отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С.

Соков Д.Е.: По вопросу «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 год» голосую «против», так как:

- предложена дополнительная дифференциация ставки С1, не предусмотренная Методическими указаниями, утвержденными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания);

- в проекте постановления отсутствует информация об установлении платы за технологическое присоединение объектов микрогенерации;

- номенклатура ставок С3 на строительство кабельных линий по уровням напряжения не соответствует методическим указаниям;

- наименование тарифных ставок по мероприятиям «последней мили», не соответствует Приложению № 6 к Методическим указаниям в части индексов;

- для ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области не представлено экономическое обоснование количества технологических присоединений и количества приборов коммерческого учета, принятых в расчет плановых выпадающих доходов по льготным технологическим присоединениям.

Особое мнение филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»: С целью исключения нарушения сроков заключения договоров технологического присоединения, а также не наложения штрафных санкций со стороны ФАС России, по возможности в кратчайшие сроки расширять тарифное меню с даты подачи заявления ПАО «Россети Центр» (филиал ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго») в адрес ДГРЦ и Т КО.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 год в соответствии с таблицами № 7.4-7.8 и п. 7 вопроса 7 настоящего протокола:

1) стандартизированные тарифные ставки;

2) ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее;

3) формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций.

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 год согласно п. 6 вопроса 7 настоящего протокола.

3. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2022 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Энергосервис» на территории Костромской области, в размере 522,60 тыс. руб. без НДС, в том числе

на выполнение организационно-технических мероприятий – 18,17 тыс. руб. без НДС, на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (расходы по мероприятиям «последней мили») – 446,62 тыс. руб. без НДС, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения – 57,81 тыс. руб. без НДС.

4. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2022 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергосервис» на территории Костромской области, в размере 844,31 тыс. руб. без НДС.

5. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2022 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Костромской области, в размере 585,66 тыс. руб. без НДС, в том числе на выполнение организационно-технических мероприятий – 18,17 тыс. руб. без НДС, на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (расходы по мероприятиям «последней мили») – 567,49 тыс. руб. без НДС.

6. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2022 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Костромской области, в размере 10,41 тыс. руб. без НДС.

7. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2022 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области, в размере 154 768,92 тыс. руб. без НДС, в том числе на выполнение организационно-технических мероприятий – 18 710,36 тыс. руб. без НДС, на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (расходы по мероприятиям «последней мили») – 118 331,24 тыс. руб. без НДС, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения – 17 727,32 тыс. руб. без НДС.

8. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2022 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО «Россети Центр» на территории Костромской области, в размере 110 271,50 тыс. руб. без НДС.

9. Признать утратившими силу:

1) постановление ДГРЦ и Т КО от 25.12.2020 № 20/505 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2021 год»;

2) постановление ДГРЦ и Т КО от 19.02.2021 № 21/14 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25.12.2020 № 20/505»;

3) пункт 4 постановления ДГРЦ и Т КО от 18.08.2021 № 21/108 «О внесении изменений в отдельные постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области».

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			
8	Соков Д.Е.	против	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Дудаева И.Р.	не голосовала	

Вопрос 8: «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2022 год».

СЛУШАЛИ:

Ответственного по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов - консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО Сабадаш Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО обратилось АО «Газпром газораспределение Кострома» с заявлением на установление платы и стандартизированных тарифных ставок для определения её величины за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2022 год (от 30.08.2021 № АО-02/2973, от 29.09.2021 № АО-02/3382).

Плата за подключение и стандартизированные тарифные ставки для определения ее величины регулируются в соответствии со следующей нормативной правовой базой:

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

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

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – постановление Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547);

- Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания);

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

1. Расчет экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и соответствующие выпадающие доходы на 2022 год (таблицы № 8.1, № 8.2):

Таблица № 8.1

Наименование	2020 год	2021 год	Рост относительно 2020 года, %	2022 год (предложение ДГРЦ и Т КО)	Рост, %
	установлено ДГРЦ и Т КО	установлено ДГРЦ и Т КО			
∑P 20-50*Ip, руб.		216 225 000,00		248 436 119,07	
∑P 20-50*Ip - среднее значение за 2018-2020 годы, руб.		72 075 000,00		82 812 039,69	
P 20-50 (2018 год) - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в пункте 8 Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, руб.				69 779 697,16	
P 20-50 (2019 год) - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в пункте 8 Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, руб.				95 913 843,16	
P 20-50 (2020 год) - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в пункте 8 Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, руб.				82 742 578,75	
Ip (2018 год) - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний				1,17	
Ip (2019 год) - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний				1,09	
Ip (2020 год) - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний				1,05	
Ст нп (эф) - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством)		0,20		0,20	
∑N 20-50 (N 20-50 - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 настоящих Методических указаний, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных пунктом 14 настоящих Методических указаний), шт.		726,00		807	
физические лица (2018-2020), шт.		689,00		767	
юридические лица (2018-2020), шт.		37,00		40	
П тп (эо), руб.	119 783,76	124 096,07	103,60%	128 271,44	103,36%

Справочно:

Прогнозные индексы роста:

b+1	Период	ИЦП; ИПЦ	ИПЦ	ИЦП	Ip	I
2022 год	2018 (b-3)	2019*2020*2021	104,5*103,4*106,0	107,3*104,0*105,1	1,173	1,145
	2019 (b-2)	2020*2021	103,4*106,0	104,0*105,1	1,093	1,096
	2020 (b-1)	2021	106,0	105,1	1,051	1,060

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям определена на основании фактических затрат АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2018-2020 годы в пределах укрупненных нормативов цены строительства, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 11.03.2021 № 127/пр. Экономически обоснованные расходы газораспределительной организации на осуществление технологического присоединения за 2018-2020 годы при расчете платы составили 248 436 119,07 руб. Снижение от предложения АО «Газпром газораспределение Кострома» составило 57 082 483,30 руб.

Таблица № 8.2

Наименование	2021 год (установлено)	Предложение ДГРЦ и Т КО на 2022 год	Рост, %
В тп (20-50) - плановый размер выручки ГРО от осуществления подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, на очередной календарный год без учета налога на добавленную стоимость, определяемый на основании фактических средних данных о количестве подключений и установленного по формуле (1) размера платы за технологическое присоединение, руб.	24 839 605,04	28 772 281,15	115,83%
количество заявителей - физические лица	689	767	111,32%
количество заявителей - юридические лица	37	40	108,11%
плата для физических лиц, руб. без НДС	33 090,06	34 512,93	104,30%
плата для юридических лиц, руб. без НДС	55 150,10	57 521,55	104,30%
ИПЦ	1,036	1,043	100,68%
N 20-50 - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, в 2018-2020 году, шт.	726	807	111,16%
П тп (эо) - экономически обоснованная величина, руб.	124 096,07	128 271,44	103,36%
Ст нп (эф) - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством)	0,20	0,20	100,00%
ВД - выпадающие доходы, руб.	-52 203 315,97	-59 794 214,77	114,54%

Размер экономически обоснованной платы на 2022 год составит 128 271,44 руб. без НДС. Рост относительно предыдущего периода регулирования – 103,36% (в рамках допустимого ИПЦ на 2022 год).

При этом плановые выпадающие доходы от «льготного» технологического присоединения составят 59,794 млн. руб. Рост относительно предыдущего периода регулирования 2021 года 114,54%, что в первую очередь связано с увеличением количества выполненных договоров по технологическому присоединению за 2018-2020 годы. Рост количества выполненных договоров по технологическому присоединению относительно 2021 года составил 111,16%.

2. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области на 2022 год (таблица № 8.3):

Таблица № 8.3

Наименование	Единица измерения	2021 год (установлено)		ИПЦ (2022 год), %	2022 год (предложение к установлению)		Рост (2022/2021), %	
		с НДС	без НДС		с НДС	без НДС		
Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	рублей	66 180,13	55 150,10	104,30%	69 025,88	57 521,55	104,3%	104,30%

Наименование	Единица измерения	2021 год (установлено)		ИПЦ (2022 год), %	2022 год (предложение к установлению)		Рост (2022/2021), %	
		с НДС	без НДС		с НДС	без НДС		
Прочие заявители	рублей	39 708,07	33 090,06	104,30%	41 415,52	34 512,93	104,3%	104,30%

Плата в размере 57 521,55 руб. без НДС за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м3/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

плата в размере 41 415,52 руб. с НДС за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м3/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

Рост размера платы за технологическое присоединение (подключение) на
2022 год составит 4,3%, что в рамках допустимого ИПЦ.

Справочно:

максимальный и минимальный уровни платы в соответствии с постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (таблица № 8.4):

Таблица № 8.4

№ п/п	Наименование	2022 год
1.	п. 4 («а», «б») Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, руб.	72 423,10*
2.	п. 4 («а», «б») Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, руб.	28 969,24*

*с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость.

3. Расчет стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, до границ земельного участка заявителя на 2022 год (таблицы № 8.5, № 8.6).

Сценарные условия для расчета стандартизированных тарифных ставок на 2022 год:

Таблица № 8.5

b+1	Период	ИЦП; ИПЦ	ИПЦ	ИЦП	Ip	I
2022 год	2018 (b-3)	2019*2020*2021	104,5*103,4*106,0	107,3*104,0*105,1	1,173	1,145
	2019 (b-2)	2020*2021	103,4*106,0	104,0*105,1	1,093	1,096
	2020 (b-1)	2021	106,0	105,1	1,051	1,060

Таблица № 8.6

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	УНЦ (ИЦП,ИПЦ-4,3% на 2022 год; 5,1%-инвестиции в основной капитал)	СТС на 2021 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 25.12.2020 № 20/504)	2022 год		Отклонение относительно предложения ГРО, %	Отклонение относительно утвержденных СТС на 2021 год, %
					расчет на основании данных ГРО	предложение ДГРЦ и Т КО		
1.	С1-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки (руб. на одно подключение)	надземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:	x	x	x	x	x	x
		до 100 м.	29 078,80	23 225,70	8 332,71	8 428,95	1,15%	-63,71%
		подземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:	x	x	x	x	x	x
		до 100 м.	47 984,17	44 202,44	43 952,29	44 539,89	1,34%	0,76%
		101-500 м.	131 279,89	129 240,55	122 134,11	123 803,32	1,37%	-4,21%
		501-1000 м.	355 723,45	192 109,50	216 976,79	219 482,78	1,15%	14,25%
		1001-2000 м	637 756,75	343 201,11	465 692,66	471 071,21	1,15%	37,26%
		подземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром 100 мм и выше и протяженностью:	x	x	x	x	x	x
		до 100 м.	62 788,74	61 591,88	83 570,21	62 788,74	-24,87%	1,94%
		101-500 м.	172 283,20	164 590,91	161 479,68	163 742,02	1,40%	-0,52%
		501-1000 м.	430 928,19	273 276,14	-	273 276,14	-	0,00%
		1001-2000 м	625 760,65	446 282,48	-	446 282,48	-	0,00%
2.	С2-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, (руб./км.)	подземная прокладка газопроводов наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x
		50 мм и менее	2 030 285,89	1 629 332,64	-	-	-	-
		51-100 мм	2 343 409,61	2 223 629,17	-	-	-	-
		101-158 мм	3 014 804,45	2 579 949,96	-	-	-	-
		159-218 мм	4 112 307,29	3 470 622,71	-	-	-	-
		надземная (наземная) прокладка газопроводов наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x
		50 мм и менее	1 147 548,42	1 037 762,40	-	-	-	-
		51-100 мм	1 361 687,58	1 244 688,43	29 447 572,62	1 361 687,58	-95,38%	9,40%
		101-158 мм	2 722 052,48	1 708 951,04	-	-	-	-
3.	С3-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, (руб./км)	диапазон наружных диаметров строящихся газопроводов:	x	x	x	x	x	x
		109 мм и менее	1 975 795,25	1 628 337,64	5 365 765,40	1 975 795,25	-63,18%	21,34%
		110-159 мм	2 232 019,35	1 970 489,01	7 151 325,42	2 232 019,35	-68,79%	13,27%
		160-224 мм	3 033 700,83	3 021 292,75	56 008 713,42	3 033 700,83	-94,58%	0,41%
4.	С4-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, (руб./км)	бестраншейный способ прокладки полиэтиленовых газопроводов:	x	x	x	x	x	x
		109 мм и менее в грунтах I и II группы	-	3 131 202,66	3 509 103,23	3 262 743,31	-7,02%	4,20%
		110-159 мм в грунтах I и II группы	-	4 158 318,36	4 379 537,46	4 383 035,97	0,08%	5,40%
		160-219 мм в грунтах I и II группы	-	5 294 526,04	-	5 294 526,04	-	0,00%
5.	С5-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, (руб./м3)	пропускная способность	x	x	x	x	x	x
		до 40 м3/час	-	21 578,19	36 546,56	27 705,49	-24,19%	28,40%
		40-99 м3/час	-	9 622,59	8 407,92	8 522,19	1,36%	-11,44%
		100-399 м3/час	-	2 872,35	2 964,72	2 998,96	1,15%	4,41%
		400-999 м3/час	-	1 055,97	-	1 055,97	-	0,00%
6.	С6-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств	выходная мощность:	x	x	x	x	x	x
		до 1 кВт	-	-	-	-	-	-
		от 1 кВт до 2 кВт	-	-	-	-	-	-
		от 2 кВт до 3 кВт	-	-	-	-	-	-
		свыше 3 кВт	-	-	-	-	-	-

	электрохимической (катодной) защиты от коррозии, (руб./м3)							
7.	С7-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя:	x	x	x	x	x	x	x
7.1.	С7.1-размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, (руб.)	x	x	3 490,63	8 855,58	3 640,73	-58,89%	4,30%
7.2.	С7.2-размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента,	наружный диаметр стального газопровода ГРО подземной прокладки, в который осуществляется врезка при давлении до 0,005 МПа (включительно):	x	x	x	x	x	x
		до 100 мм	-	20 595,93	50 085,51	21 481,55	-57,11%	4,30%
		101-158 мм	-	20 595,93	75 297,60	21 481,55	-71,47%	4,30%
		159-218 мм	-	20 595,93	69 399,63	21 481,55	-69,05%	4,30%
		219-272 мм	-	20 595,93	24 578,99	21 481,55	-12,60%	4,30%
		273-324 мм	-	20 595,93	-	21 481,55	-	4,30%
		325-425 мм	-	-	84 191,66	21 481,55	-74,48%	-
		наружный диаметр стального газопровода ГРО подземной прокладки, в который осуществляется врезка при давлении от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно):	x	x	x	x	x	x
		до 100 мм	-	20 595,93	35 803,88	21 481,55	-40,00%	4,30%
		101-158 мм	-	20 595,93	61 696,43	21 481,55	-65,18%	4,30%
		159-218 мм	-	20 595,93	30 289,35	21 481,55	-29,08%	4,30%
		219-272 мм	-	20 595,93	31 770,09	21 481,55	-32,38%	4,30%
		273-324 мм	-	20 595,93	138 098,75	21 481,55	-84,44%	4,30%
		325-425 мм	-	20 595,93	28 340,04	21 481,55	-24,20%	4,30%
		426-529 мм	-	20 595,93	-	21 481,55	-	4,30%
		наружный диаметр стального газопровода ГРО надземной	x	x	x	x	x	x

	выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, (руб. на одно подключение)	(наземной) прокладки, в который осуществляется врезка при давлении до 0,005 МПа (включительно):						
		25мм	-	3 522,30	3 522,30	3 522,30	0,00%	0,00%
		32 мм	-	4 332,43	4 332,43	4 332,43	0,00%	0,00%
		40 мм	-	5 328,90	5 328,90	5 328,90	0,00%	0,00%
		57 мм	-	6 554,54	6 554,54	6 554,54	0,00%	0,00%
		76 мм	-	8 062,08	8 062,08	8 062,08	0,00%	0,00%
		89 мм	-	9 916,36	9 916,36	9 916,36	0,00%	0,00%
		102 мм	-	11 056,75	11 056,75	11 056,75	0,00%	0,00%
		108 мм	-	12 197,13	12 197,13	12 197,13	0,00%	0,00%
		114 мм	-	15 002,47	15 002,47	15 002,47	0,00%	0,00%
		127 мм	-	16 727,75	16 727,75	16 727,75	0,00%	0,00%
		133 мм	-	18 453,03	18 453,03	18 453,03	0,00%	0,00%
		158 мм	-	18 646,84	36 632,55	18 646,84	-49,10%	0,00%
		159-218 мм	-	18 646,84	36 632,55	18 646,84	-49,10%	0,00%
		219-272 мм	-	18 646,84	36 632,55	18 646,84	-49,10%	0,00%
		273-324 мм	-	18 646,84	36 632,55	18 646,84	-49,10%	0,00%
		325-425 мм	-	18 646,84	36 632,55	18 646,84	-49,10%	0,00%
		426-529 мм	-	18 646,84	36 632,55	18 646,84	-49,10%	0,00%
		наружный диаметр стального газопровода ГРО надземной (наземной) прокладки, в который осуществляется врезка при давлении от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно):	x	x	x	x	x	x
		25 мм	-	3 522,30	3 522,30	3 522,30	0,00%	0,00%
		32 мм	-	4 332,43	4 332,43	4 332,43	0,00%	0,00%
		40 мм	-	5 328,90	5 328,90	5 328,90	0,00%	0,00%
		57 мм	-	6 554,54	6 554,54	6 554,54	0,00%	0,00%
		76 мм	-	8 062,08	8 062,08	8 062,08	0,00%	0,00%
		89 мм	-	9 916,36	9 916,36	9 916,36	0,00%	0,00%
		102 мм	-	11 056,75	11 056,75	11 056,75	0,00%	0,00%
		108 мм	-	12 197,13	12 197,13	12 197,13	0,00%	0,00%
		114 мм	-	15 002,47	15 002,47	15 002,47	0,00%	0,00%
		127 мм	-	16 727,75	16 727,75	16 727,75	0,00%	0,00%
		133 мм	-	18 453,03	18 453,03	18 453,03	0,00%	0,00%
		158 мм	-	18 646,84	36 632,55	18 646,84	-49,10%	0,00%
		159-218 мм	-	18 646,84	36 632,55	18 646,84	-49,10%	0,00%
		219-272 мм	-	18 646,84	36 632,55	18 646,84	-49,10%	0,00%
		273-324 мм	-	18 646,84	36 632,55	18 646,84	-49,10%	0,00%
		325-425 мм	-	18 646,84	36 632,55	18 646,84	-49,10%	0,00%
		426-529 мм	-	18 646,84	36 632,55	18 646,84	-49,10%	0,00%
		наружный диаметр полиэтиленового газопровода ГРО, в который осуществляется врезка при давлении до 0,6 МПа (включительно):	x	x	x	x	x	x
		109 мм и менее	-	15 468,03	18 431,98	16 133,16	-12,47%	4,30%
		110-159 мм	-	20 595,93	11 995,05	21 481,55	79,09%	4,30%
		160-224 мм	-	20 595,93	29 952,30	21 481,55	-28,28%	4,30%
		225-314 мм	-	20 595,93	34 087,73	21 481,55	-36,98%	4,30%
		наружный диаметр полиэтиленового газопровода ГРО, в который осуществляется врезка при давлении свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно):	x	x	x	x	x	x
		109 мм и менее	-	15 468,03	43 902,02	16 133,16	-63,25%	4,30%
		110-159 мм	-	20 595,93	67 237,38	21 481,55	-68,05%	4,30%
		160-224 мм	-	-	18 367,02	21 481,55	16,96%	-

Предлагаемые к утверждению размеры стандартизированных тарифных ставок проанализированы относительно фактических затрат АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2018-2020 годы, а также:

- укрупненных нормативов, установленных справочником базовых цен на проектные и изыскательские работы для строительства (газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. 2015 г.) и справочником базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания. Госстрой РФ, Москва, 2004 год;

- укрупненных нормативов цены строительства, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 11.03.2021 № 127/пр.

1) С1 размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации (далее – ГРО), связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки (руб. на одно подключение) не превышает укрупненные нормативы на проектные работы и инженерно-геологические, инженерно-геодезические изыскания.

2) С2 размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, (руб./км.) и С3 размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, (руб./км) не превышают укрупненные нормативы цены строительства с учетом затрат на благоустройство (восстановление асфальтового покрытия).

3) С4 размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, (руб./км) и С5 размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, (руб./м3) определены на основании фактических затрат АО «Газпром газораспределения Кострома» за 2018-2020 годы

- Рост ставки С4 (бестраншейный способ прокладки полиэтиленовых газопроводов диаметром 109 мм и менее в грунтах I и II группы) составил 4,2% по отношению к предыдущему периоду регулирования 2021 году (в пределах ИЦП на 2022 год). Снижение от предложения АО «Газпром газораспределение Кострома» составило 7,02%.

- Рост ставки С4 (бестраншейный способ прокладки полиэтиленовых газопроводов диаметром 110-159 мм в грунтах I и II группы) составил 5,4% по отношению к предыдущему периоду регулирования 2021 году. Рост от предложения АО «Газпром газораспределение Кострома» - 0,08%, что связано с применением действующих индексов ИЦП согласно Прогнозу.

- Ставка С 4 (бестраншейный способ прокладки полиэтиленовых газопроводов диаметром 160-219 мм в грунтах I и II группы) принята на уровне предыдущего периода регулирования в связи с отсутствием фактических затрат.

- Рост ставки С5 (пропускной способностью до 40 м3/час) по отношению к предыдущему периоду регулирования составил 28,4%, что объясняется снижением подключаемой нагрузки по отношению к 2019 году (таблица 8.7):

Таблица № 8.7

№ п/п	Год	Затраты на выполнение проектной документации и материалов инженерных изысканий для строительства пунктов редуцирования газа, а также работ по строительству пунктов редуцирования газа	ИЦП на 2019 год	ИЦП на 2020 год	ИЦП на 2021 год	$1-C_{m}^{эф}$ $_{НП}$	Суммарный максимальный часовой расход газоиспользующего оборудования Заявителей, подключенных с использованием ПРГ	Итог
1	2018	1 967 779,06	1,073	1,04	1,051	0,8	164,18	17 571,22
2	2019	1 624 994,95	x	1,04	1,051	0,8	99,50	22 313,88
3	2020	1 500 552,26	x	x	1,051	0,8	45,60	43 231,37
							Итог	*27 705,49*

Снижение от предложения АО «Газпром газораспределение Кострома» составило 24,19%.

- Снижение ставки С5 (пропускной способностью 40-99 м3/час) по отношению к предыдущему периоду регулирования составило 11,44%, что объясняется снижением затрат по отношению к 2019 году (таблица № 8.8):

Таблица № 8.8

№ п/п	Год	Затраты на выполнение проектной документации и материалов инженерных изысканий для строительства пунктов редуцирования газа, а также работ по строительству пунктов редуцирования газа	ИЦП на 2019 год	ИЦП на 2020 год	ИЦП на 2021 год	$1-C_{m}^{эф}$ НП	Суммарный максимальный часовой расход газоиспользующего оборудования Заявителей, подключенных с использованием ПРГ	Итог
1	2018	1 206 519,51	1,073	1,04	1,051	0,8	198,38	8 916,25
2	2019	1 190 631,04	х	1,04	1,051	0,8	182,10	8 933,33
3	2020	728 965,04	х	х	1,051	0,8	124,10	7 716,98
							Итог	*8 522,19*

Рост относительно предложения АО «Газпром газораспределения Кострома» составил 1,36% в результате применения действующих индексов ИЦП согласно Прогнозу.

- Рост ставки С5 (пропускной способностью 100-399 м3/час) по отношению к 2021 году составил 4,41 % (таблица № 8.9):

Таблица № 8.9

№ п/п	Год	Затраты на выполнение проектной документации и материалов инженерных изысканий для строительства пунктов редуцирования газа, а также работ по строительству пунктов редуцирования газа	ИЦП на 2019 год	ИЦП на 2020 год	ИЦП на 2021 год	$1-C_{m}^{эф}$ НП	Суммарный максимальный часовой расход газоиспользующего оборудования Заявителей, подключенных с использованием ПРГ	Итог
1	2018	0,00	1,073	1,04	1,051	0,8	-	
2	2019	0,00	х	1,04	1,051	0,8	-	
3	2020	1 293 176,23	х	х	1,051	0,8	566,50	2 998,96
							Итог	*2 998,96*

Рост относительно предложения АО «Газпром газораспределение Кострома» составил 1,15%, что связано с применением действующих индексов ИЦП согласно Прогнозу.

- Ставку С 4 (пропускной способностью 400-999 м3/час) предлагается установить на уровне предыдущего периода регулирования (2021 года). В связи с отсутствием фактических затрат.

В соответствии с Методическими указаниями в состав расходов ГРО на мониторинг выполнения заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя входят расходы, в том числе:

- на проверку соответствия сети газопотребления и установленного газоиспользующего оборудования техническим условиями разработанной в соответствии с ними исполнительной (технической) документации, проектной документации (если разработка проектной документации предусмотрена законодательством Российской Федерации) на сеть газопотребления объекта капитального строительства;

- на участие в приемке скрытых работ на сети газопотребления объекта капитального строительства;

- на составление акта готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению), акта о подключении (технологическом присоединении);

- на направление заявителю уведомлений, предусмотренных Правилами подключения;

- на выполнение технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) газораспределительной сети ГРО или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, бесхозяйной газораспределительной сети с сетью газопотребления объекта капитального строительства заявителя;

- на отключение и возобновление подачи газа в сети газоснабжения третьих лиц на период выполнения пуско-наладочных работ на сети газопотребления объекта капитального строительства;

- на приобретение газа, используемого на продувку газопроводов и газоиспользующего оборудования.

В этой связи предлагается:

4) С7.1 размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, (руб.) установить на основании предыдущего периода регулирования с учетом ИПЦ-104,3%.

Снижение от предложения АО «Газпром газораспределения Кострома» составило 58,89 %.

5) С7.2 размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, (руб. на одно подключение) определен на основании фактических затрат АО «Газпром газораспределения Кострома», при этом исключены расходы по договорам, которые повторно учитывают затраты на земляные работы и благоустройство территории (восстановление асфальтового покрытия). Рост ставки по отношению к предыдущему периоду регулирования составит от 0 до 4,3% (в рамках допустимого ИПЦ на 2022 год).

Снижение от предложения АО «Газпром газораспределение Кострома» составило до 84,44%.

4. Расчет размера стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя на 2022 год (таблица № 8.10).

В соответствии с Методическими указаниями размеры стандартизированных тарифных ставок определяются на основании средних рыночных цен на материалы (работы, услуги), необходимых для строительства сети газопотребления в целях технологического присоединения.

Размеры стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка заявителя не должны превышать размеры стандартизированных тарифных ставок до границ земельного участка заявителя.

Таблица № 8.10

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированных тарифных ставок на 2021 год (установлены)	2022 год			Отклонение относительно 2021 г. (установлено), %	Отклонение относительно предложения АО «Газпром газораспределение Кострома», %
			АО «Газпром газораспределение Кострома»	Рост, %	ДГРЦ и Т КО		
С пр - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (руб.)	проектные работы на прокладку сети газопотребления:	x	x	x	x	x	x
	Наружный газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления одноквартирного жилого дома)	5 413,27	6 640,00	122,66%	5 646,04	4,30%	-14,97%
	Наружный газопровод сети газопотребления средней сложности (сеть газопотребления одноквартирного жилого дома)	2 693,26	3 330,00	123,64%	2 809,08	4,30%	-15,64%
	Выполнение топографической съемки до 40,0 м.п (сеть газопотребления одноквартирного жилого дома)	6 019,71	23 060,00	383,08%	6 278,55	4,30%	-72,77%
	Выполнение топографической съемки свыше 40,0 м.п (сеть газопотребления одноквартирного жилого дома)	9 845,56		234,22%	10 268,92	4,30%	-55,47%
	выполнение исполнительной съемки до 100 м.п.	-	16 450,00	-	-	-	-
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (котел-колонка, плита, счетчик) (сеть газопотребления одноквартирного жилого дома)	4 744,42	5 820,00	122,67%	4 948,43	4,30%	-14,98%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (АОГВ, плита, счетчик) (сеть газопотребления одноквартирного жилого дома)	4 066,65	4 990,00	122,71%	4 241,51	4,30%	-15,00%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (плита, счетчик) (сеть газопотребления одноквартирного жилого дома)	3 379,95	4 150,00	122,78%	3 525,29	4,30%	-15,05%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления одноквартирного жилого дома)	7 437,68	9 140,00	122,89%	7 757,50	4,30%	-15,13%
	Выполнение топографической съемки до 40м	6 851,17	7 938,00	115,86%	7 145,77	4,30%	-9,98%
	Выполнение топографической съемки свыше 40 до 100м	11 990,06	13 891,50	115,86%	12 505,63	4,30%	-9,98%
	Выполнение топографической съемки свыше 0,1 до 0,2км	25 692,39	29 767,50	115,86%	26 797,16	4,30%	-9,98%
	Выполнение топографической съемки свыше 0,2 до 0,3км	42 820,31	49 612,50	115,86%	44 661,58	4,30%	-9,98%
	Выполнение топографической съемки свыше 0,3 до 0,4км	59 948,22	69 457,50	115,86%	62 526,00	4,30%	-9,98%
	Выполнение топографической съемки свыше 0,4 до 0,5км	77 076,14	89 302,50	115,86%	80 390,41	4,30%	-9,98%
	Выполнение топографической съемки свыше 0,5 до 0,6км	94 204,05	109 147,50	115,86%	98 254,83	4,30%	-9,98%
	Выполнение топографической съемки свыше 0,6 до 0,7км	111 331,97	128 992,50	115,86%	116 119,24	4,30%	-9,98%
	Выполнение топографической съемки свыше 0,7 до 0,8км	128 459,88	148 837,50	115,86%	133 983,66	4,30%	-9,98%
	Выполнение топографической съемки свыше 0,8 до 0,9км	145 587,80	168 682,50	115,86%	151 848,07	4,30%	-9,98%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром до 100 мм протяженностью до 40 м (рабочая документация)	10 500,51	11 938,00	113,69%	10 952,03	4,30%	-8,26%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром свыше 100 мм протяженностью до 40 м (рабочая документация)	11 666,99	13 265,00	113,70%	12 168,67	4,30%	-8,26%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью до 40 м диаметром до 100 мм (рабочая документация)	6 299,98	7 163,00	113,70%	6 570,88	4,30%	-8,27%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью до 40 м диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	6 999,98	7 959,00	113,70%	7 300,98	4,30%	-8,27%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром до 100 мм протяженностью от 40 до 100м (рабочая документация)	12 600,18	14 326,00	113,70%	13 141,99	4,30%	-8,26%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром свыше 100 мм протяженностью от 40 до 100м (рабочая документация)	14 001,03	15 918,00	113,69%	14 603,08	4,30%	-8,26%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью от 40 до 100м диаметром до 100 мм (рабочая документация)	7 560,75	8 596,00	113,69%	7 885,86	4,30%	-8,26%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью от 40 до 100м диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	8 400,83	9 551,00	113,69%	8 762,07	4,30%	-8,26%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром до 100 мм протяженностью от 0,1 до 0,2км (рабочая документация)	25 357,68	28 829,00	113,69%	26 448,06	4,30%	-8,26%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром свыше 100 мм протяженностью от 0,1 до 0,2км (рабочая документация)	28 174,37	32 033,00	113,70%	29 385,86	4,30%	-8,26%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью от 0,1 до 0,2км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	15 213,96	17 298,00	113,70%	15 868,17	4,30%	-8,27%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью от 0,1 до 0,2км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	16 904,41	19 220,00	113,70%	17 631,29	4,30%	-8,27%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром до 100 мм протяженностью от 0,2 до 0,3км (рабочая документация)	36 013,36	40 945,00	113,69%	37 561,94	4,30%	-8,26%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром свыше 100 мм протяженностью от 0,2 до 0,3км (рабочая документация)	40 014,73	45 494,00	113,69%	41 735,36	4,30%	-8,26%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью от 0,2 до 0,3км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	21 608,34	24 567,00	113,69%	22 537,50	4,30%	-8,26%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью от 0,2 до 0,3км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	24 009,26	27 297,00	113,69%	25 041,66	4,30%	-8,26%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром до 100 мм протяженностью от 0,3 до 0,4км (рабочая документация)	53 337,27	60 641,00	113,69%	55 630,78	4,30%	-8,26%

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированных тарифных ставок на 2021 год (установлены)	2022 год			Отклонение относительно 2021 г. (установлено), %	Отклонение относительно предложения АО «Газпром газораспределение Кострома», %
			АО «Газпром газораспределение Кострома»	Рост, %	ДГРЦ и Т КО		
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром свыше 100 мм протяженностью от 0,3 до 0,4км (рабочая документация)	59 263,87	67 378,00	113,69%	61 812,22	4,30%	-8,26%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью от 0,3 до 0,4км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	32 002,68	36 384,00	113,69%	33 378,80	4,30%	-8,26%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью от 0,3 до 0,4км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	35 558,54	40 427,00	113,69%	37 087,56	4,30%	-8,26%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром до 100 мм протяженностью от 0,4 до 0,5км (рабочая документация)	65 515,81	74 487,00	113,69%	68 332,99	4,30%	-8,26%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром свыше 100 мм протяженностью от 0,4 до 0,5км (рабочая документация)	72 795,10	82 763,00	113,69%	75 925,29	4,30%	-8,26%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью от 0,4 до 0,5км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	39 309,16	44 692,00	113,69%	40 999,46	4,30%	-8,26%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью от 0,4 до 0,5км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	43 676,85	49 658,00	113,69%	45 554,95	4,30%	-8,26%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром до 100 мм протяженностью от 0,5 до 0,6км (рабочая документация)	81 355,39	92 495,00	113,69%	84 853,68	4,30%	-8,26%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром свыше 100 мм протяженностью от 0,5 до 0,6км (рабочая документация)	90 395,12	102 773,00	113,69%	94 282,11	4,30%	-8,26%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью от 0,5 до 0,6км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	48 813,56	55 497,00	113,69%	50 912,54	4,30%	-8,26%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью от 0,5 до 0,6км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	54 237,29	61 664,00	113,69%	56 569,49	4,30%	-8,26%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром до 100 мм протяженностью от 0,6 до 0,7км (рабочая документация)	89 006,04	101 194,00	113,69%	92 833,30	4,30%	-8,26%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром свыше 100 мм протяженностью от 0,6 до 0,7км (рабочая документация)	98 895,48	112 438,00	113,69%	103 147,99	4,30%	-8,26%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью от 0,6 до 0,7км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	53 403,94	60 716,00	113,69%	55 700,31	4,30%	-8,26%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью от 0,6 до 0,7км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	59 337,72	67 463,00	113,69%	61 889,24	4,30%	-8,26%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром до 100 мм протяженностью от 0,7 до 0,8км (рабочая документация)	96 656,68	109 892,00	113,69%	100 812,92	4,30%	-8,26%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром свыше 100 мм протяженностью от 0,7 до 0,8км (рабочая документация)	107 396,91	122 103,00	113,69%	112 014,98	4,30%	-8,26%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью от 0,7 до 0,8км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	57 994,33	65 935,00	113,69%	60 488,09	4,30%	-8,26%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью от 0,7 до 0,8км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	64 438,15	73 262,00	113,69%	67 208,99	4,30%	-8,26%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром до 100 мм протяженностью от 0,8 до 0,9км (рабочая документация)	104 308,40	118 591,00	113,69%	108 793,66	4,30%	-8,26%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния диаметром свыше 100 мм протяженностью от 0,8 до 0,9км (рабочая документация)	115 898,34	131 768,00	113,69%	120 881,97	4,30%	-8,26%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью от 0,8 до 0,9км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	62 584,72	71 155,00	113,69%	65 275,86	4,30%	-8,26%
	Наружный надземный газопровод сети газопотребелния протяженностью от 0,8 до 0,9км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	69 538,58	79 061,00	113,69%	72 528,74	4,30%	-8,26%
	Наружный подземный газопровод сети газопотребелния, закрытая прокладка способом наклонно-направленного бурения, горизонтально-направленного бурения до 100 п.м. (рабочая документация)	20 081,74	22 831,00	113,69%	20 945,25	4,30%	-8,26%
	Газорегуляторный пункт шкафного типа (ШРП), пункт учета газа (ПУГ) привязка	24 309,98	27 639,00	113,69%	25 355,31	4,30%	-8,26%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома до 2 квартир	9 189,21	13 053,00	142,05%	9 584,35	4,30%	-26,57%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 2 до 4 квартир	11 092,64	13 845,00	124,81%	11 569,62	4,30%	-16,43%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 4 до 8 квартир	12 703,11	15 249,00	120,04%	13 249,34	4,30%	-13,11%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 8 до 16 квартир	15 279,63	19 023,00	124,50%	15 936,65	4,30%	-16,22%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 16 до 20 квартир	20 088,16	23 779,00	118,37%	20 951,95	4,30%	-11,89%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 20 до 24 квартир	24 552,20	28 534,00	116,22%	25 607,94	4,30%	-10,25%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 24 до 28 квартир	29 016,23	33 290,00	114,73%	30 263,93	4,30%	-9,09%

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированных тарифных ставок на 2021 год (установлены)	2022 год			Отклонение относительно 2021 г. (установлено), %	Отклонение относительно предложения АО «Газпром газораспределение Кострома», %
			АО «Газпром газораспределение Кострома»	Рост, %	ДГРЦ и Т КО		
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 28 до 32 квартир	33 480,27	38 046,00	113,64%	34 919,92	4,30%	-8,22%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 32 до 40 квартир	40 176,32	47 557,00	118,37%	41 903,90	4,30%	-11,89%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 40 до 48 квартир	49 104,39	57 069,00	116,22%	51 215,88	4,30%	-10,26%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 48 до 56 квартир	58 032,47	66 580,00	114,73%	60 527,86	4,30%	-9,09%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 56 до 64 квартир	66 960,54	76 091,00	113,64%	69 839,84	4,30%	-8,22%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 64 до 72 квартир	74 772,60	85 603,00	114,48%	77 987,82	4,30%	-8,90%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 72 до 80 квартир	83 700,67	95 114,00	113,64%	87 299,80	4,30%	-8,22%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 80 до 88 квартир	91 512,74	104 626,00	114,33%	95 447,78	4,30%	-8,77%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 88 до 96 квартир	100 440,81	114 137,00	113,64%	104 759,76	4,30%	-8,22%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью до 20 кВт/час	15 465,03	17 583,00	113,70%	16 130,02	4,30%	-8,26%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 20 до 60 кВт/час	22 112,92	25 141,00	113,69%	23 063,78	4,30%	-8,26%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 60 до 100 кВт	34 788,02	39 551,00	113,69%	36 283,90	4,30%	-8,26%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 100 до 360 кВт	55 884,28	65 537,00	117,27%	58 287,30	4,30%	-11,06%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 0,36 до 1 МВт	71 336,46	81 104,00	113,69%	74 403,93	4,30%	-8,26%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 1 до 2 МВт	85 059,25	96 707,00	113,69%	88 716,80	4,30%	-8,26%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 2 до 3 МВт	98 237,33	111 689,00	113,69%	102 461,53	4,30%	-8,26%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 3 до 4 МВт	111 415,40	126 672,00	113,69%	116 206,26	4,30%	-8,26%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 4 до 5 МВт	124 593,47	141 654,00	113,69%	129 950,99	4,30%	-8,26%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 5 до 6 МВт	136 569,74	155 271,00	113,69%	142 442,24	4,30%	-8,26%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 6 до 7 МВт	141 956,98	161 396,00	113,69%	148 061,13	4,30%	-8,26%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 7 до 8 МВт	147 344,22	167 521,00	113,69%	153 680,02	4,30%	-8,26%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 8 до 9 МВт	152 732,52	173 646,00	113,69%	159 300,02	4,30%	-8,26%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 9 до 10 МВт	158 119,76	179 771,00	113,69%	164 918,91	4,30%	-8,26%
С г - размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (руб./км.)	полиэтиленовый газопровод наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x
	32 мм и менее	x	x	x	x	x	x
	до 5 м.п.	1 498 526,15	3 701 980,00	247,04%	1 498 526,15	0,00%	-59,52%
	от 6 до 10 м.п.		2 168 080,00	144,68%			-30,88%
	от 11 до 15 м.п.		1 737 870,00	115,97%			-13,77%
	от 16 до 20 м.п.		1 460 780,00	97,48%			2,58%
	от 20 до 30 м.п.		1 415 720,00	94,47%			5,85%
	от 31 до 40 м.п.		1 289 100,00	86,02%			16,25%
	от 41 до 50 м.п.		1 186 470,00	79,18%			26,30%
	33-63 мм	x	x	x	x	x	x
	до 5 м.п.	1 498 526,15	4 461 950,00	297,76%	1 526 673,29	1,88%	-65,78%
	от 6 до 10 м.п.		2 626 270,00	175,26%			-41,87%
	от 11 до 15 м.п.		2 011 440,00	134,23%			-24,10%
	от 16 до 20 м.п.		1 769 230,00	118,06%			-13,71%
	от 20 до 30 м.п.		1 438 120,00	95,97%			6,16%

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированных тарифных ставок на 2021 год (установлены)	2022 год			Отклонение относительно 2021 г. (установлено), %	Отклонение относительно предложения АО «Газпром газораспределение Кострома», %
			АО «Газпром газораспределение Кострома»	Рост, %	ДГРЦ и Т КО		
	от 31 до 40 м.п.		1 305 900,00	87,15%			16,91%
	от 41 до 50 м.п.		1 199 910,00	80,07%			27,23%
	от 51 до 100 м.п.		1 349 390,00	90,05%			13,14%
	от 101 до 150 м.п.		1 329 120,00	88,70%			14,86%
	полиэтиленовый газопровод наружным диаметром (максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м3/час)	x	x	x	x	x	x
	91-110 мм	x	x	x	x	x	x
	до 5 м.п.	1 970 489,01	8 077 180,00	409,91%	1 970 489,01	0,00%	-75,60%
	от 6 до 10 м.п.		4 661 260,00	236,55%			-57,73%
	от 11 до 15 м.п.		3 519 680,00	178,62%			-44,02%
	от 16 до 20 м.п.		3 014 100,00	152,96%			-34,62%
	от 20 до 30 м.п.		2 419 620,00	122,79%			-18,56%
	от 31 до 40 м.п.		2 155 710,00	109,40%			-8,59%
	от 41 до 50 м.п.		1 970 700,00	100,01%			-0,01%
	от 51 до 100 м.п.		2 203 940,00	111,85%			-10,59%
	от 101 до 150 м.п.		2 078 590,00	105,49%			-5,20%
	111-160 мм	x	x	x	x	x	x
	до 50 м.п.	1 970 489,01	3 310 870,00	168,02%	1 970 489,01	0,00%	-40,48%
	от 51 до 100 м.п.		2 928 540,00	148,62%			-32,71%
	от 101 до 150 м.п.		2 479 330,00	125,82%			-20,52%
	стальные газопроводы наземной (надземной) прокладки диаметром:	x	x	x	x	x	x
	57 мм и менее	1 037 762,40			1 082 592,85	4,32%	
	до 10 м.п.		6 084 100,00	586,27%			-82,21%
	58-76 мм	1 085 406,80			1 284 610,92	18,35%	
	до 10 м.п.		7 716 550,00	710,94%			-83,35%
	109мм-159мм						
	до 10 м.п.	-	10 366 220,00	-	-	-	-
	160мм-219мм						
	до 10 м.п.	-	13 772 900,00	-	-	-	-
	220мм-273мм						
	до 10 м.п.	-	20 252 170,00	-	-	-	-
С прг - размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (руб.)	Модификация газорегуляторного пункта шкафного (ГРПШ) (без стоимости газового оборудования - ГРПШ):	x	x	x	x	x	x
	пропускная способность до 20 м3 в час:	x	x	x	x	x	x
	ГРПШ-10МС (или аналог) (на фасаде жилого дома)	18 182,50	26 898,02	147,93%	18 106,35	-0,42%	-32,69%
	ГРПШ-10МС (или аналог) (отдельно в ограде)	78 622,37	93 661,70	119,13%	78 528,37	-0,12%	-16,16%
	пропускная способность 21-49 м3 в час:	x	x	x	x	x	x
	ГРПШ-05-2У1 (или аналог) в ограде, с молниеотводом	203 401,60	217 934,63	107,14%	196 746,15	-3,27%	-9,72%
	ГРПШ-05-2У1 (или аналог) на многоквартирные жилые дома (на фасаде здания)	197 429,17	219 965,83	111,42%	192 586,67	-2,45%	-12,45%
С оу - размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (руб./шт.)	Дифференциация отключающих устройств (кранов):	x	x	x	x	x	x
	Установка крана шарового условным диаметром 15 мм	317,76	355,00	111,72%	308,62	-2,88%	-13,07%
	Установка крана шарового условным диаметром 20 мм	353,26	426,67	120,78%	380,28	7,65%	-10,87%
	Установка крана шарового условным диаметром 25 мм	500,30	650,83	130,09%	535,72	7,08%	-17,69%
	Установка крана шарового условным диаметром 32 мм	638,99	883,33	138,24%	693,11	8,47%	-21,53%
	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм	997,44	1 205,83	120,89%	1 070,69	7,34%	-11,21%
	Установка крана шарового условным диаметром 57 мм	1 029,47	1 623,33	157,69%	1 087,83	5,67%	-32,99%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 25 мм (в комплекте с фланцами)	4 485,02	5 183,33	115,57%	4 524,23	0,87%	-12,72%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм (в комплекте с фланцами)	5 783,77	6 600,00	114,11%	5 940,89	2,72%	-9,99%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 57 мм (в комплекте с фланцами)	14 329,55	17 255,00	120,42%	15 225,74	6,25%	-11,76%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 76 мм (в комплекте с фланцами)	18 225,80	19 583,33	107,45%	18 587,53	1,98%	-5,08%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 89 мм (в комплекте с фланцами)	21 150,58	25 490,00	120,52%	22 476,17	6,27%	-11,82%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 108 мм (в комплекте с фланцами)	27 330,90	32 749,17	119,82%	29 075,41	6,38%	-11,22%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 159 мм (в комплекте с фланцами)	59 390,10	57 204,17	96,32%	55 677,80	-6,25%	-2,67%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 219 мм (в комплекте с фланцами)	87 405,88	124 258,33	142,16%	88 727,21	1,51%	-28,59%
С г (окс) - размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта	стальные газопроводы диаметром:	x	x	x	x	x	x
	11-15 мм	1 496 783,33	1 553 616,67	103,80%	1 553 616,67	3,80%	0,00%
	16-20 мм	1 542 233,33	1 695 366,67	109,93%	1 587 733,33	2,95%	-6,35%
	21-25 мм	1 542 233,33	1 759 033,33	114,06%	1 587 733,33	2,95%	-9,74%
	26-32 мм	1 542 233,33	1 864 683,33	120,91%	1 587 733,33	2,95%	-14,85%

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированных тарифных ставок на 2021 год (установлены)	2022 год			Отклонение относительно 2021 г. (установлено), %	Отклонение относительно предложения АО «Газпром газораспределение Кострома», %
			АО «Газпром газораспределение Кострома»	Рост, %	ДГРЦ и Т КО		
капитального строительства заявителя (руб./км)	76 мм	-	4 363 900,00	-	-	-	-
	индивидуальная застройка (индивидуальные жилые дома, магазины, административные помещения) (максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м3/час):	х	х	х	х	х	х
	до 5 м.п.	2 490 745,76	3 474 640,00	139,50%	2 597 847,83	4,30%	-25,23%
	до 10 м.п.	1 734 221,19	2 449 640,00	141,25%	1 787 725,50	3,09%	-27,02%
	до 15 м.п.	1 482 046,33	2 107 270,00	142,19%	1 510 061,44	1,89%	-28,34%
	до 20 м. п.	1 355 948,20	1 937 190,00	142,87%	1 424 006,50	5,02%	-26,49%
	до 30 м.п.	1 248 599,44	1 778 960,00	142,48%	1 251 619,47	0,24%	-29,64%
	до 50 м.п.	1 169 417,57	1 665 310,00	142,41%	1 219 702,52	4,30%	-26,76%
	многоквартирные жилые дома (максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м3/час):	х	х	х	х	х	х
	до 150 м.п.	2 894 890,00	3 123 930,00	107,91%	2 986 844,08	3,18%	-4,39%
	до 250 м.п.	2 740 670,00	2 977 660,00	108,65%	2 858 982,31	4,32%	-3,99%
	до 500 м. п.	2 849 610,00	3 212 430,00	112,73%	2 850 911,37	0,05%	-11,25%
	до 1000 м.п.	2 711 560,00	2 949 580,00	108,78%	2 792 900,33	3,00%	-5,31%
	свыше 1000 м.п.	2 615 960,00	2 922 280,00	111,71%	2 651 481,52	1,36%	-9,27%
С пу - размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (руб.)	монтаж индивидуального прибора учета газа (без стоимости счетчика):	х	х	х	х	х	х
	на вновь строящемся газопроводе G-1,5;G-2,5;G-4;G-6	2 149,26	3 270,00	152,15%	2 315,85	7,75%	-29,18%
	на вновь строящемся газопроводе G-10,5;G-16;G-40	3 590,42	5 468,33	152,30%	3 821,72	6,44%	-30,11%
	на вновь строящемся газопроводе G-16 (с монтажем фланцевых соединений)	7 761,67	8 171,67	105,28%	6 523,27	-15,96%	-20,17%
	на вновь строящемся газопроводе G-40 (с монтажем фланцевых соединений)	8 943,33	9 391,67	105,01%	7 743,62	-13,41%	-17,55%
	на вновь строящемся газопроводе G-100 (с монтажем фланцевых соединений)	9 156,67	9 616,67	105,02%	7 968,62	-12,97%	-17,14%
	Монтаж общедомового прибора учета газа (без стоимости счетчика) для многоквартирных жилых домов на газопроводе условным диаметром:	х	х	х	х	х	х
	до 32 мм	26 754,25	48 373,17	180,81%	-	-	-
	до 57 мм	33 442,81	75 007,25	224,29%	-	-	-
	до 76 мм	41 781,22	104 388,83	249,85%	-	-	-
	до 89 мм	48 143,38	105 289,17	218,70%	-	-	-
	до 108 мм	56 629,83	128 648,67	227,17%	-	-	-
Сгио - размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования, руб.	установка газового котла (настенный, напольный)	-	2 983,33	-	2 983,33	-	0,00%
	установка газовой колонки	-	1 491,67	-	1 491,67	-	0,00%
	установка газовой плиты	-	1 816,67	-	1 816,67	-	0,00%
	установка газовой поверхности	-	1 658,33	-	1 658,33	-	0,00%

1) С пр - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления предлагается установить на основании предыдущего периода регулирования с учетом индекса роста ИЦП, ИПЦ – 104,3%. Размер данной ставки не превышает укрупненные нормативы цены в строительстве по справочникам базовых цен на проектные и изыскательские работы, а также стандартизированные тарифные ставки до границ земельного участка заявителя.

В соответствии с Методическими указаниями расходы на проектирование сети газопотребления включают расходы на проведение инженерно-геодезических изысканий, разработку проектной документации и рабочей документации, согласование прокладки объектов сети газопотребления с владельцами смежных коммуникаций (при необходимости).

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка на выполнение исполнительной съемки не устанавливается ДГРЦ и Т КО на 2022 год.

2) С г - размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (руб./км.) не превышает размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода до границ земельного участка заявителя.

Предлагается:

- размер ставки на строительство полиэтиленового газопровода диаметром 32 мм и менее установить на уровне предыдущего периода регулирования (2021 г.);

- размер ставки на строительство полиэтиленового газопровода диаметром 33-63 мм определить по укрупненным нормативам цены строительства, утвержденным приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 11.03.2021 № 127/пр (далее – УНЦ). Рост относительно предыдущего периода регулирования 2021 года составил 1,88%.

- размер ставки на строительство стального газопровода наземной (надземной) прокладки диаметром 57 мм и менее предлагается определить по УНЦ. Рост составил 4,32% по отношению к 2021 году.

- размер ставки на строительство стального газопровода надземной (наземной) прокладки диаметром 58-76 мм предлагается определить по УНЦ. Рост относительно предыдущего периода регулирования 2021 года составил 18,35%.

В соответствии с Методическими указаниями регулирующие органы устанавливают для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час, размеры стандартизированных тарифных ставок в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных диапазонами диаметров строящихся газопроводов, протяженностью и типами их прокладки, материалами труб, техническими характеристиками объектов сети газопотребления.

Размер стандартизированной тарифной ставки предлагается продифференцировать с учетом максимального расхода газа газоиспользующего оборудования более 42 м3/час:

- размер ставки на строительство полиэтиленового газопровода диаметром 91-110 мм предлагается установить на уровне предыдущего периода регулирования 2021 года;

- размер ставки на строительство полиэтиленового газопровода диаметром 111-160 мм предлагается установить на уровне предыдущего периода регулирования 2021 года.

3) С прг - размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (руб.). Данная ставка определена на основании калькуляций АО «Газпром газораспределение Кострома» без стоимости оборудования согласно пункту 68 постановления Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547.

В результате предлагается установить следующие размеры ставок:

- пропускной способностью до 20 м3 в час:

18 106,35 руб. (ГРПШ-10МС (или аналог) (на фасаде жилого дома)). Снижение от предыдущего периода регулирования 2021 года составило 0,42%, снижение от предложения АО «Газпром газораспределение Кострома» – 32,69%.

78 528,37 руб. (ГРПШ-10МС (или аналог) (отдельно в ограде)). Снижение от предыдущего периода регулирования 2021 года составило 0,12%, снижение от предложения АО «Газпром газораспределение Кострома» – 16,16%.

- пропускной способностью 21-49 м3 в час:

196 746,15 руб. (ГРПШ-05-2У1 (или аналог) в ограде, с молниеотводом). Снижение от предыдущего периода регулирования 2021 года составило 3,27%, снижение от предложения АО «Газпром газораспределение Кострома» – 9,72%.

192 586,67 руб. (ГРПШ-05-2У1 (или аналог) на многоквартирные жилые дома (на фасаде здания)). Снижение от предыдущего периода регулирования 2021 года составило 2,45 %, снижение от предложения АО «Газпром газораспределение Кострома» – 12,45%.

4) С оу - размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (руб./шт.) предлагается установить с ростом до 8,47%, снижение от предложения АО «Газпром газораспределение Кострома» составило до 32,99%. Рост данной ставки выше ИПЦ и ИЦП объясняется значительным удорожанием продукции из стали (проведен анализ заключенных договоров на покупку материалов).

5) С г (окс) - размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (руб./км) предлагается продифференцировать с учетом максимального расхода газа газоиспользующего оборудования более 42 м3/час.

Размер данных ставок определен на основании калькуляций представленных АО «Газпром газораспределения Кострома». Рост по отношению к предыдущему периоду регулирования составил до 5,02%, при этом снижение относительно предложения газораспределительной организации составило 29,64%.

6) С пу - размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (руб.). Предлагается установить без стоимости оборудования согласно пункту 68 постановления Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 в следующем размере:

- прибор учета G-1,5;G-2,5;G-4;G-6 предлагается установить в размере 2 315,85 руб. Рост по отношению к предыдущему периоду регулирования составил 7,75%, снижение от предложения АО «Газпром газораспределение Кострома» – 29,18%;

- прибор учета G-10,5;G-16;G-40 предлагается установить в размере 3 821,72 руб. Рост по отношению к предыдущему периоду регулирования составил 6,44%, снижение от предложения АО «Газпром газораспределение Кострома» – 30,11%;

- прибор учета G-16 (с монтажом фланцевых соединений) предлагается установить в размере 6 523,27 руб. Снижение от предыдущего периода регулирования составило 15,96%, снижение от предложения АО «Газпром газораспределение Кострома» – 20,17%;

- прибор учета G-40 (с монтажом фланцевых соединений) предлагается установить в размере 7 743,62 руб. Снижение от предыдущего периода регулирования составило 13,41%, снижение от предложения АО «Газпром газораспределение Кострома» – 17,55%;

- прибор учета G-100 (с монтажом фланцевых соединений) предлагается установить в размере 7 968,62 руб. Снижение от предыдущего периода регулирования составило 12,97%, снижение относительно предложения АО «Газпром газораспределение Кострома» – 17,14%.

7) Сгио - размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования, руб.

Данную ставку предлагается установить в соответствии с предложениями АО «Газпром газораспределение Кострома». Данная ставка включает затраты на монтажные работы без стоимости оборудования и материалов.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 8 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить размер стандартизированных тарифных ставок на 2022 год согласно таблицам № 8.6, № 8.10 вопроса № 8 настоящего протокола.

2. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области на 2022 год согласно таблице № 8.3 вопроса № 8 настоящего протокола.

3. Установить размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и соответствующие выпадающие доходы на 2022 год согласно таблицам №8.1-№8.2 вопроса № 8 настоящего протокола.

4. Признать утратившими силу:

1) постановление ДГРЦ и Т КО от 25.12.2020 года № 20/504 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 год»;

2) постановление ДГРЦ и Т КО от 14.05.2021 № 21/52 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25.12.2020 № 20/504».

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

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Дудаева И.Р.	не голосовала	

Вопрос 9: «Об утверждении платы за технологическое присоединение некоммерческого садоводческого товарищества «Рябинушка» к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту».

СЛУШАЛИ:

Ответственного по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов - консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Филиал «Облгазстрой» АО «Газпром газораспределение Кострома» (от 18.11.2021 № 02/1108) представил в адрес ДГРЦ и Т КО заявление с расчетными и обосновывающими материалами для установления платы за технологическое присоединение некоммерческого садоводческого товарищества «Рябинушка», расположенного по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту.

Нормативно-правовая и методическая база по регулированию платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту состоит из следующих документов:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;

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

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

- постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания);

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

В соответствии с пунктом 26(19) постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 при осуществлении технологического присоединения потребителей газа, максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет 500 куб. метров и более и (или) проектное рабочее давление в присоединяемом газопроводе которых составляет 0,6 МПа и более, в административных границах городских поселений с населением свыше 500 тыс. человек при определении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту учитываются расходы газораспределительных организаций, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, в случае если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации. Указанные расходы также учитываются при определении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в других случаях, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность их компенсировать и если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации.

Согласно пункта 26(23) постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

–проведение лесоустроительных работ;

–переходы через водные преграды;

–прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

–прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

Филиал представил в адрес ДГРЦ и Т КО согласие заказчика компенсировать расходы, понесенные АО «Газпром газораспределение Кострома», в связи с необходимостью газификации некоммерческого садоводческого товарищества «Рябинушка» по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская (вх. от 3.12.2021 № О-3394).

В этой связи, плата за подключение вышеуказанного объекта определяется по индивидуальному проекту.

В соответствии с Методическими указаниями расходы на мониторинг и расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

В соответствии с Прогнозом индекс потребительских цен на 2022 год составляет 4,3%.

В соответствии с постановлением ДГРЦ и Т КО от 25.12.2020 № 20/504 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на 2021 год»

1) размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, утвержден в размере 3 490,63 руб. без НДС;

2) размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, и проведением пуска газа, утвержден в размере 20 595,93 руб. без НДС (наружный диаметр полиэтиленового газопровода газораспределительной организации, в который осуществляется врезка при давлении до 0,6 МПа (включительно), 160-224 мм).

В соответствии с п. 3 статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (далее – ГрК РФ) экспертиза проектной документации не проводится в случае, если для строительства или реконструкции объекта капитального строительства не требуется получение разрешения на строительство.

В соответствии со статьей 51 (17) ГрК РФ выдача разрешения на строительство не требуется в случае строительства, реконструкции объектов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением до 1,2 мегапаскаля включительно.

В отношении объекта капитального строительства не требуется проведения экспертизы проектной документации, при этом ГАУ «Костромагосэкспертиза» проводилась проверка соответствия расчетов, содержащихся в сметной документации, действующим сметным нормативам.

ДГРЦ и Т КО проведен анализ затрат, включаемых в плату за технологическое присоединение некоммерческого садоводческого товарищества «Рябинушка», расположенного по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская,

к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту.

По итогам проведенного анализа ДГРЦ и Т КО скорректированы следующие затраты:

1) Не приняты в расчет платы затраты на вырубку деревьев и кустарников, так как не представлено разрешение на выполнение данных работ. Снижение составило

0,25 тыс. рублей.

2) Затраты на строительство газораспределительной сети бестраншейным способом прокладки газопровода приняты согласно средним рыночным ценам на оказания данных услуг строительными организациями. Снижение составило 69,60 тыс. руб.

3) Средства на возведение, разборку временных зданий, сооружений в размере 1,5% (от прямых затрат) не приняты в расчет платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома», как экономически необоснованные. Снижение составило 28,33 тыс. руб.

4) Стоимость оборудования (ГРПШ) принята в размере 522,50 тыс. рублей. Снижение составило 27,39 тыс. руб.

5) Возмещение дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время в размере 2,53% (от прямых затрат) не приняты в расчет платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома», как экономически необоснованные. Снижение составило 48,51 тыс. руб.

6) Не приняты в расчет платы затраты на исполнительную съемку газопровода по следующим основаниям. Согласно Методике по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденной приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр, в накладных расходах учитываются затраты по геодезическим работам. Снижение составило 56,96 тыс. руб.

7) Затраты по внесению изменений в технический план объекта не приняты в расчет платы за технологическое присоединение. Данные работы могут выполняться за счет непредвиденных расходов. Снижение составило 10,50 тыс. руб.

8) Затраты на оказание квалифицированных услуг по охране объекта учитываются в накладных расходах согласно приказу Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр

«Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства». В результате данные затраты не приняты по отдельной калькуляции филиала. Снижение составило 59,14 тыс. руб.

9) Затраты на проектные работы определены на основании анализа счета 08 за исключением 96 счета «Резервы предстоящих расходов» согласно информационного письма ФАС России (от 25.12.2020 № 02/114210/20) в размере 435,23 тыс. руб. без НДС. Снижение от предложения филиала составило 33,34 тыс. руб.

10) В соответствии с пунктом 7 приказа Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр «Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов сметной прибыли при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства» нормативы сметной прибыли по видам работ, приведенные в приложении к Методике, учитывают следующие затраты:

- на приобретение, модернизацию (реконструкцию) объектов основных средств или возобновление производства (связанные с интеграцией новейших технологий, модернизацией производственного процесса, приобретением дополнительных более совершенных и эффективных средств производства и иные аналогичные затраты);

- на материальное стимулирование работников (затраты, не учитываемые при расчете нормируемой заработной платы и в накладных расходах организации, связанные с выплатами материальной помощи к ежегодному оплачиваемому отпуску, предоставлением спортивно-оздоровительных услуг, добровольного медицинского страхования, предоставлением путевок, организацией спортивных мероприятий и экскурсий, приобретением подарков к праздникам, единовременными выплатами к юбилеям, в связи с вступлением в брак и иные аналогичные затраты);

- связанные с пополнением оборотных денежных средств, находящихся на счетах организаций, необходимых для покрытия предстоящих расходов, связанных с их подрядной деятельностью (включая затраты на оплату процентов за пользование банковскими кредитами и займами, полученными для приобретения материалов, изделий и конструкций в рамках исполнения договоров подряда и иные аналогичные затраты);

- на уплату налога на прибыль организаций, взимаемого в соответствии с главой 25 Налогового кодекса Российской Федерации.

Таким образом, налог на прибыль принят в размере 108,81 тыс. руб. Снижение составило 709,66 тыс. руб.

Расчет платы за технологическое присоединение некоммерческого садоводческого товарищества «Рябинушка», расположенного по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту представлен в таблице № 9.1:

Таблица № 9.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Плата за подключение согласно договору от 24.02.2021 № 158	Предложение:		Отклонение предложение ДГРЦ и Т КО от филиала, (+,-)	Примечание
			филиал	ДГРЦ и Т КО		
1.	Расходы на разработку проектной документации, тыс. рублей без НДС	309,82	468,57	435,23	-33,34	Факт затрат
2.	Расходы на выполнение технических условий тыс. рублей без НДС, в т.ч.:	2 531,84	2 736,71	2 440,12	-296,59	-
2.1	Строительство полиэтиленовых газопроводов:	1 758,45	1 995,62	0,00	-1 995,62	-
2.1.1	109 мм и менее	76,03	145,41	0,00	-145,41	-
2.1.2	110 - 159 мм	0,00	365,07	0,00	-365,07	-
2.1.3.	160 - 224 мм	1 682,42	1 485,15	0,00	- 1 485,15	-
2.2.	Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа 100 - 399 куб. метров в час	773,40	741,09	0,00	- 741,09	-
2.3.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	-	-	2 440,12	2 440,12	Локальные сметные расчеты
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий, тыс. рублей без НДС	3,37	3,67	3,64	-0,03	Данные затраты определены по СТС с учетом ИПЦ-1,043
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, тыс. рублей без НДС	18,65	64,94	21,48	-43,46	Данные затраты определены по СТС с учетом ИПЦ-1,043
5.	Налог на прибыль	-	818,47	108,81	-709,66	-
6.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, тыс. руб. без НДС	2 863,68	4 092,36	3 009,28	-1 083,08	-

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда газораспределительная организация используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость.

Заявителем выступает юридическое лицо – Некоммерческое садоводческое товарищество «Рябинушка».

Таким образом, предлагается утвердить плату за технологическое присоединение некоммерческого садоводческого товарищества «Рябинушка», расположенного по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, к газораспределительным сетям

АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту в размере 3 009,28 тыс. руб. без НДС.

Снижение платы от предложения филиала составило 1 083,08 тыс. руб. и (или) 26,47%.

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить плату за технологическое присоединение некоммерческого садоводческого товарищества «Рябинушка», расположенного по адресу: Костромская область, г. Кострома, ул. Костромская, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту в следующем размере (таблица № 9.2):

Таблица № 9.2

№ п/п	Показатели	Расходы, тыс. рублей без НДС
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	435,23
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	2 440,12
2.1.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	2 440,12
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	3,64
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	21,48
5.	Налог на прибыль	108,81
6.	Плата за технологическое присоединение	3 009,28

2. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Дудаева И.Р.	не голосовала	

Вопрос 10: «Об утверждении предельного максимального тарифа на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования по муниципальным маршрутам регулярных перевозок на территории городского округа город Буй»

СЛУШАЛИ:

Консультанта отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Беседу Ю.В., сообщившего следующее.

Экспертиза экономической обоснованности предельных максимальных тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Буй на 2022 год проведена уполномоченным по делу об утверждении предельных максимальных тарифов Беседой Ю.В. и экспертной группой – Макшановой Т.В. и Мухлаевой М.В. в соответствии с приказом ДГРЦ и Т КО от 10.11.2021 № 284-Т.

Целью экспертизы является определение экономической обоснованности предельных максимальных тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Буй на 2022 год, оказываемые ООО АТП г. Буя.

В соответствии с постановлением администрации городского округа город Буй Костромской области от 16.07.2021 № 400 на территории городского округа город Буй утвержден документ планирования регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на 2021-2025 годы по регулируемым тарифам с 17.01.2022 года.

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Буй на 2022 год, представленные ООО АТП г. Буя (далее - Перевозчик, ООО АТП г. Буя).

ООО АТП г. Буя представил в департамент заявление и обосновывающие материалы для утверждения тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Буй на 2022 год (вх. от 09.11.2021 № О-3028).

При проведении настоящей экспертизы уполномоченный по делу и экспертная группа опирались на исходные данные, представленные Перевозчиком. Ответственность за достоверность исходных данных несет ООО АТП г. Буя. Уполномоченный по делу несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

Расчет предельных максимальных тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Буй на 2022 год произведен в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1) Федеральный закон Российской Федерации от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

2) постановление Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;

3) закон Костромской области от 18.11.2009 № 539-4-ЗКО «Об организации транспортного обслуживания населения в Костромской области»;

4) порядок утверждения, изменения и введения в действие предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом по маршрутам регулярных перевозок на территории костромской области, утвержденный постановлением администрации костромской области от 22.04.2016 № 136-а «О порядках утверждения, изменения и введения в действие предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа на территории Костромской области» (далее – Порядок);

5) распоряжение Минтранса России от 14.03.2008 № АМ-23-р «О введении в действие методических рекомендаций «Нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте» (далее – Нормы расхода топлива);

6) распоряжение Минтранса России от 04.04.2002 № РД 3112199-1085-02 «Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств» (далее – Нормы пробега шин);

При расчёте принимались показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 203 и 2024 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2021 года).

В соответствии с пунктами18,19 Порядка расчет тарифов на 2022 год для ООО АТП г. Буя проводился методом экономически обоснованных затрат.

ООО АТП г. Буя осуществляет перевозки пассажиров автомобильным транспортом по пяти муниципальным маршрутам регулярных перевозок (маршрут № 1, № 2, № 3, № 4у, № 6). Количество транспортных средств на линии - 4 единицы марки ПАЗ 320402-05, 1 единица марки ПАЗ 320402-03, 1 единица марки ПАЗ 32054-04.

Перевозчик осуществляет несколько видов деятельности и ведет раздельный учет затрат. Прогнозируемые затраты на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского

округа город Буй сформированы с соблюдением требований ведения раздельного учета затрат и отнесения их на регулируемый вид деятельности.

ООО АТП г. Буя применяет упрощенную систему налогообложения.

В результате анализа технико-эксплуатационных и финансово-экономических показателей на период регулирования (2022 год) были скорректированы следующие показатели и статьи затрат.

Количество перевезенных пассажиров на период регулирования 2022 год принято в размере 829,6 тыс. чел. с учетом количества перевезенных пассажиров за 1 рейс по факту 2020 года (33,09 чел./рейс) и планового количества рейсов в 2022 году (25 069 ед.).

Плановый нормативный пробег на 2021 год принят по предложению Перевозчика в размере 383,6 тыс. км.

Расходы по статье «Фонд оплаты труда основных рабочих» снижены от предложения Предприятия на 913,3 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 6 860,7 тыс. руб. на основании штатного расписания, утвержденного Приказом генерального директора ООО АТП г. Буя от 25.10.2021 № 23/о, (14 водителей и 13 кондукторов пассажирского транспорта).

Размер отчислений от ФОТ основных рабочих (30,5%) принят в экономически обоснованном размере 2 092,5 тыс. руб. в соответствии с нормами действующего законодательства.

Расходы по статье «Топливо и смазочные материалы» увеличены на 83,4 тыс. руб. от предложения Перевозчика и приняты в размере 4 702,4 тыс. руб.

Расходы на топливо приняты в соответствии с Нормами расхода топлива, в том числ5 с нормами расхода топлива автомобильного транспорта ООО АТП г. Буя, утвержденными генеральным директором от 01.02.2021, с учетом увеличения на 10% за работу автотранспорта в зимнее время, на 5 % за работу автотранспорта при частых технологических остановках, Стоимость дизельного топлива, принятая в расчет, составила 51,89 руб./л.

Смазочные материалы приняты с учетом фактически сложившихся затрат в 2020 году (3,2% от стоимости топлива).

Расходы по статье «Износ шин» увеличены на 10,6 тыс. руб. от предложения Перевозчика и приняты в размере 530,6 тыс. руб. Расчет произведен с учетом планового пробега с применением Норм пробега шин, а также на основании документально подтвержденных затрат на шины (счет от 25.11.2021 № 709).

Расходы по статье «Текущее обслуживание и ремонт» снижены на 407,2 тыс. руб. от предложения Перевозчика и приняты в размере 752,8 тыс. руб. на основании документально подтвержденных затрат по факту 2020 года на 1 км пробега транспортных средств в пересчете на плановый пробег 2022 года с учетом прогнозного ИПЦ 10,56% на 2021-2022 годы. В соответствии с пунктом 13 Порядка в целях исключения двойного учета затрат из расходов на текущее обслуживание и ремонт транспортных средств по факту 2020 года исключены затраты на оплату труда и отчисления службы ремонта, а также затраты на приобретение автомобильных шин.

Расходы по статье «Страхование пассажиров» снижены на 18,2 тыс. руб. от предложения Перевозчика и приняты в размере 66,8 тыс. руб. в соответствии с договором страхования пассажиров в пересчете на плановое количество перевезенных пассажиров в 2022 году.

По статье «Общехозяйственные расходы» (далее – ОХР) затраты снижены от предложения Перевозчика на 912,7 тыс. руб. и приняты в экономически обоснованном размере 6 660,3 тыс. руб. по факту 2020 года с учетом прогнозного ИПЦ 10,56% на 2021-2022 годы. Процент отнесения на регулируемый вид деятельности доли ОХР в расчете на 2022 год составил 86%.

Расходы по статье «Лизинг транспортных средств» снижены от предложения Перевозчика на 69,6 тыс. руб. и приняты на 2022 год в экономически обоснованном размере 267,4 тыс. руб. в соответствии с договором лизинга от 25.11.2019 № 6987/С/М с учетом

отнесения доли затрат 79,3% на регулируемый вид деятельности по авто-часам в работе в 2020 году.

В расчет тарифа включена предпринимательская прибыль в размере 1 096,7 тыс. руб. (5% от себестоимости).

Для расчета тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Буй, оказываемые ООО АТП г. Буя. на 2022 год необходимая валовая выручка принята в размере 23 030,3 тыс. руб.

Исходя из необходимой валовой выручки и принятого количества перевезенных пассажиров, предельные максимальные тарифы на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Буй, оказываемые ООО АТП г. Буя на 2022 год составили 27 руб. 760 коп. за одну поездку и 27 руб. 76 коп. за одно место багажа.

Предприятие выразило согласие с величиной предлагаемого размера тарифа (письмо ООО АТП г. Буя от 27.12.2021 № 118).

Решением Думы городского округа город Буй Костромской области седьмого созыва от 23.12.2021 № 150 размер провозной платы на муниципальных маршрутах регулярных перевозок пассажиров и багажа по регулируемому тарифу на территории г. о. г. Буй установлен в размере 24 рублей за поездку с 17 января 2022 года.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 10 Повестки, предложение Беседы Ю.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельные максимальные тарифы на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Буй в размере 27,76 руб. за одну поездку и 27,76 руб. за одно место багажа.

2. Ввести в действие предельные максимальные тарифы на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Буй с 17 января 2022 года.

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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Дудаева И.Р.	не голосовала	

Вопрос 11: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.12.2020 № 20/425 «Об утверждении предельных максимальных тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Галич»

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего следующее.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 16, подпункта 2 пункта 18 Порядка утверждения, изменения и введения в действие предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом по маршрутам регулярных перевозок на территории Костромской области, утвержденного постановлением администрации Костромской области от 22.04.2016 № 136-а, администрация городского округа город Галич обратилась в департамент с заявлением о пересмотре предельного максимального тарифа по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Галич методом индексации (вх. от 11.11.2021 № О-3078).

Основными причинами увеличения тарифов являются:

- увеличение стоимости топлива на 8,3% за текущий период 2021 года;

- рост затрат на запасные части автомобильные шины – до 22,3% в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ.

- снижение количества перевезенных пассажиров к уровню 2019 года.

Департаментом по заявлению администрации г. о. г. Галич открыто тарифное дело (приказ от 12.11.2021 № 290-Т) об утверждении предельных максимальных тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Галич.

В соответствии с пунктами 18,19 Порядка утверждения, изменения и введения в действие предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом по маршрутам регулярных перевозок на территории Костромской области, утвержденного постановлением администрации Костромской области от 22.04.2016 № 136-а, департаментом определен метод регулирования с учетом предложения администрации г. о. г. Галич – метод индексации.

Департаментом проведена поэтапная индексация статей затрат, предусмотренных в ранее установленном предельном максимальном тарифе на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Галич на индексы роста цен, определенные Министерством экономического развития Российской Федерации на 2022 год.

В результате экономически обоснованный тариф на перевозки пассажиров автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок на территории г. о. г. Галич на 2022 год составил 23,00 руб. за 1 пас. км.

На основании вышеизложенного, на заседании правления предлагается утвердить предельные максимальные тарифы на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Галич в размере 23,00 руб. за поездку и 23,00 руб. за 1 место багажа.

Решением Думы городского округа - город Галич Костромской области от 17.12.2021 № 120 размер провозной платы на муниципальных маршрутах регулярных перевозок пассажиров и багажа по регулируемому тарифу на территории г. о. г. Галич установлен в размере 23 руб. за поездку с 1 января 2022 года.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 11 Повестки, предложение Макшановой Т.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельные максимальные тарифы на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Галич в размере 23,00 руб. за одну поездку и 23,00 руб. за одно место багажа.

2. Внести в постановление ДГРЦ и Т КО от 18.12.2020 № 20/425 «Об утверждении предельных максимальных тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Галич» соответствующие изменения.

3. Ввести в действие предельные максимальные тарифы на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Галич с 1 января 2022 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			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	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Дудаева И.Р.	не голосовала	

Вопрос 12: «О признании утратившими силу отдельных постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В связи с прекращением ГП «Костромское ПАТП № 3» осуществления регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения, ООО «Теплогазсервис» в сфере горячего водоснабжения, в целях приведения нормативных правовых актов департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области в соответствие с действующим законодательством необходимо признать утратившими силу следующие постановления ДГРЦ и Т КО:

1) от 30.11.2018 № 18/414 «Об установлении тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ГП «Костромское ПАТП № 3» потребителям города Костромы, на 2019-2023 годы»;

2) от 18.12.2020 № 20/463 «Об утверждении производственной программы ООО «Теплогазсервис» в сфере горячего водоснабжения в закрытой системе горячего водоснабжения на 2021 год»;

3) от 18.12.2020 № 20/464 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Теплогазсервис» потребителям Красносельского муниципального района на 2021 год».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 12 Повестки, предложение Баталовой Л.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Баталовой Л.Ю.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу отдельные постановления ДГРЦ и Т КО.
2. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2022 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 1 чел. воздержался – 0 чел.
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
6	Мокина Т.А.	за	Решение: принято
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Дудаева И.Р.	не голосовала	

Вопрос 13: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.12.2021 № 21/458».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Баталову Л.Ю., сообщившего следующее.

В связи с технической ошибкой внести в постановление ДГРЦ и Т КО от 20.12.2021 № 21/458 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП г. Костромы «Городские сети» потребителям городского округа город Кострома, на 2022-2024 годы», следующие изменения:

1) Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у МУП г. Костромы «Городские сети», на 2022-2024 годы изложить в новой редакции (таблица № 13.1):

Таблица № 13.1

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
1.	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую от котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, 47в							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 505,06	-	-	-	-	-
1.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 556,08	-	-	-	-	-
1.3.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 556,08	-	-	-	-	-
1.4.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 615,63	-	-	-	-	-
1.5.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 615,63	-	-	-	-	-
1.6.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 676,94	-	-	-	-	-

2) Долгосрочные параметры регулирования на 2022-2024 годы с использованием метода индексации установленных тарифов изложить в новой редакции (таблица № 13.2):

Таблица 13.2

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
2022 год	21 678,75	-	-
2023 год	-	1	-
2024 год	-	1	-

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 13 Повестки, поддержали единогласно предложение Баталовой Л.Ю.
Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии у МУП

г. Костромы «Городские сети», на 2022-2024 годы изложить в новой редакции (таблица № 13.3):

Таблица № 13.3

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци-рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см2	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
1.	Тарифы на тепловую энергию, поставляемую от котельной, расположенной по адресу: г. Кострома, ул. Никитская, 47в							
1.1.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 505,06	-	-	-	-	-
1.2.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 556,08	-	-	-	-	-
1.3.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 556,08	-	-	-	-	-
1.4.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 615,63	-	-	-	-	-
1.5.	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1 615,63	-	-	-	-	-
1.6.		с 01.07.2024 по 31.12.2024	1 676,94	-	-	-	-	-

2. Долгосрочные параметры регулирования на 2022-2024 годы с использованием метода индексации установленных тарифов изложить в новой редакции (таблица № 13.4);

Таблица № 13.4

Период	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %
2022 год	21 678,75	-	-
2023 год	-	1	-
2024 год	-	1	-

3. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Голосовали за данное решение:

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

Секретарь Правления П.В. Северюхин
28 декабря 2021 г.