



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

**ПРОТОКОЛ**

заседания правления департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской области

от «25» декабря 2020 года

№ 46

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	Николаева О.В.

**Приглашенные:**

**Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:**

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

Заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Победина А.Н.
Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Смирнова Э.С.
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Асанова С.В.
Начальник отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента	Макшанова Т.В.
Заместитель начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента	Мухлаева М.В.
Начальник отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Лебедева А.А.
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Фатьянова О.Ю.
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Неугодникова Н.Е.
<b>Представители организаций:</b>	
Заместитель директора по экономике финансам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»	Чубанов С.Ю.
Начальник отдела тарифообразования филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»	Данилов А.С.
Юрист ООО «КФК Энерго»	Лобов М.В.
Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «УК РЭК»	Голубев А.Ю.
Ведущий экономист 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.
Генеральный директор ООО «НОВАТЭК-Кострома»	Смирнов Д.М.
Начальник ФЭУ ООО «НОВАТЭК-Кострома»	Тихомирова С.С.

**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. Первого заместителя директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Смирнова А.Н., ходатайствующего о снятии с рассмотрения вопроса № 5 повестки в связи с включением его в вопрос № 15 повестки.

2. Заместителя директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Чибурова В.С., ходатайствующего о переносе на более поздний срок вопросов повестки №18 и №19 в связи с изучением дополнительных материалов по данным вопросам.

3. Член Правления Северюхин П.В. в соответствии с Приказом директора департамента от 05.11.2020 № 63-К переведен на дистанционный режим работы, в связи с чем в силу пункта 11 Порядка подготовки вопросов для рассмотрения на заседании Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области и проведения правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденного постановлением департамента от 16 августа 2012 г. № 12/166, заблаговременно представил в письменной форме свое мнение по рассматриваемым вопросам.

4. Консультанта департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Мокину Т.А.

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 2021 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 произведен в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 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, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014 года № 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 года № 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 2021 год установлены приказом ФАС России от 09.10.2020 года № 983/20 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год».

На 2021 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 01.07.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021			с 01.07.2021 по 31.12.2021		
			Минимальный предельный уровень тарифа	Максимальный предельный уровень тарифа	к утверждению	Минимальный предельный уровень тарифа	Максимальный предельный уровень тарифа	к утверждению
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Костромская область	466,0	465,0	466,0	466,0	481,0	490,0	482,0
	<i>рост, %</i>		<i>99,8</i>	<i>100,0</i>	<i>100,0</i>	<i>103,2</i>	<i>105,2</i>	<i>103,4</i>

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 неперевышения 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 2021 года принят максимальный – 105,2%, минимальный – 103,2%.

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год сформированы Департаментом ГРЦ и Т КО в рамках предельных уровней и предлагаются к утверждению:

– с 1 января 2021 года в размере 466,0 коп./кВтч (с НДС), на уровне 2 полугодия 2020 года;

– с 1 июля 2021 года в размере 482,0 коп./кВтч (с НДС) с ростом 103,4 % (в рамках индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные ресурсы, установленного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.10.2020 года № 2827-р).

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 приготовления пищи 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, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками; для населения, проживающего в сельских населенных пунктах предлагается установить понижающие коэффициенты к тарифам в размере 0,7.

В целях снижения объема перекрестного субсидирования в электроэнергетике при формировании цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к Основам ценообразования на 2021 год (со второго полугодия) предлагается принять понижающий коэффициент в размере 1.

В соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого Федеральным антимонопольным 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, определен 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 26.11.2020 года № 1164/20-ДСП, таблица 1.2:

Таблица № 1.2

Электроэнергия, млн. кВтч		
1 полугодие 2021 год	2 полугодие 2021 год	2020 год
280,15	293,18	573,33
Оплачиваемая мощность, МВт		
93,38	97,73	95,55

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 2021 год в размере, таблица № 1.3:

Таблица № 1.3

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные,			

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	<p>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 проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,66	4,82
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	5,36	5,54
	Ночная зона	руб./кВт·ч	3,73	3,86
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	6,06	6,27
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,66	4,82
	Ночная зона	руб./кВт·ч	3,73	3,86
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним (с учетом НДС): 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 проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,26	3,37
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,75	3,88
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,61	2,70
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,24	4,38

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,26	3,37
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,61	2,70
3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним (с учетом НДС): 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 проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3,26	3,37
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3,75	3,88
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,61	2,70
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	4,24	4,38
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3,26	3,37
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2,61	2,70
4.	Потребители, приравненные к населению (с учетом НДС)			
4.1.	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
4.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,19	4,82
4.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,82	5,54
	Ночная зона	руб./кВт·ч	3,36	3,86
4.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	5,45	6,27
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,19	4,82
	Ночная зона	руб./кВт·ч	3,36	3,86
4.2.	<p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
4.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,19	4,82
4.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,82	5,54
	Ночная зона	руб./кВт·ч	3,36	3,86

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
4.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	5,45	6,27
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,19	4,82
	Ночная зона	руб./кВт·ч	3,36	3,86
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,19	4,82
4.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	4,82	5,54
	Ночная зона	руб./кВт·ч	3,36	3,86
4.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	5,45	6,27
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,19	4,82
	Ночная зона	руб./кВт·ч	3,36	3,86
4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай) Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,66	4,82
4.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	5,36	5,54
	Ночная зона	руб./кВт·ч	3,73	3,86
4.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	6,06	6,27
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	4,66	4,82
	Ночная зона	руб./кВт·ч	3,75	3,86

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 2021 год, таблица № 1.4:

Таблица № 1.4

№ п/п	Показатель	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 (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: 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	0,7	0,7



№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
	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 проживания 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.		
2.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: 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 проживания 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.	0,7	0,7
3.	Потребители, приравненные к населению:		
3.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	0,9	1,0

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.		
3.2.	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	0,9	1,0
3.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	0,9	1,0
3.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	1,0	1,0

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В.

Соков Д.Е. (мнение в письменной форме):

По вопросу «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Костромской области на 2021 год» голосую «против», так как:

- тариф, дифференцированный по двум зонам суток (ночная зона) на 1 полугодие 2021 года, рассчитан не в соответствии с формулой 9 Методических указаний № 1442-э;

- тариф на 2 полугодие 2021 года рассчитан в ночной зоне суток для приравненных групп (садоводческие товарищества, религиозные организации, осужденным) не в соответствии с формулами 4.1, 10.1 Методических указаний № 1442-э.

Пояснение Осиповой Л.В.: 1) тариф, дифференцированный по двум зонам суток (ночная зона) на 1 полугодие 2021 года, по мнению Департамента ГРЦ и Т КО, соответствует Методическим указаниям № 1442-э; 2) в отношении группы потребителей, приравненных к населению - садоводческие товарищества, религиозные организации, осужденным... на 2 полугодие 2021 года изменен примененный понижающий коэффициент (с 0,9 на 1,0). При введении понижающего коэффициента и расчета по формулам методических указаний складывается различный уровень тарифов – одноставочного и в полупиковой зоне, что является не соответствием методических указаний.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Принять цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 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 2021 год, согласно таблице № 1.4., указанной в настоящем протоколе.

3. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2019 года № 19/518 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Костромской области на 2020 год».

4. Цены (тарифы), установленные в пункте 1 настоящего протокола, действуют с 01.01.2021 по 31.12.2021.

5. Постановление об установлении цен (тарифов) подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

6. Утвержденные цены (тарифы) тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией тарифов является нарушением порядка ценообразования.

7. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

8. Направить в ФАС России информацию по тарифам в соответствии с требованиями законодательства.

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	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			Решение: принято
8	Соков Д.Е. (заочное участие, мнение в письменной форме)	против	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Николаева О.В.	не голосовала	

**Вопрос 2: «Об установлении сбытовых надбавок ПАО «Костромская сбытовая компания» на 2021 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

Основанием для установления сбытовых надбавок на 2021 год является заявление гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Костромская сбытовая компания» об установлении сбытовых надбавок на 2021 год (вх. от 30.04.2020 года № О-864).

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 ПАО «Костромская сбытовая компания» на 2021 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 08.05.2020 года № 104-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 года № 1178 (далее – Основы ценообразования), Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 года № 1554/17 (далее – Методические указания № 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 года № 977, инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 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:

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 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 года), таблица № 2.1:

Таблица № 2.1

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

Объем полезного отпуска электрической энергии (мощности), поставляемой потребителям ПАО «Костромская сбытовая компания» определен 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 26.11.2020 года № 1164/20-ДСП.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования, таблица № 2.2:

Таблица № 2.2

№ 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	по состоянию на 01.09.2020 года (с учетом скорректированной заявки)										

№ 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
	точек поставки, штук	250 399	106 446	2 588	1 876	361 309	28 182	278	12	28 472	1 357	391 138
По предложению Департамента ГРЦ и Т КО												
2.	Количество точек поставки, штук	251 312	106 446	2 235	963	360 956	27 191	278	12	27 481	768	389 205
Отклонения (п. 2-п. 1), +/-												
3.	Количество точек поставки, штук	+913	-	-353	-913	-353	-991	-	-	-991	-589	-1 933
По предложению ПАО «Костромская сбытовая компания»												
4.	НВВ, тыс. руб.	1 127 669, 272										
По предложению Департамента ГРЦ и Т КО												
5.	НВВ, тыс. руб.	814 011, 455										
Отклонения (п. 5-п. 4), +/-												
6.	НВВ, тыс. руб.	- 313 657,817										

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). По группе «Иные потребители, приравненные к населению» точки поставки в количестве 913 шт. перенесены в группу «Городское население», в виду того, что заявленные точки (913 шт.) ПАО «Костромская сбытовая компания» не относятся к перечню потребителей, приравненных к населению.

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

Необходимая валовая выручка на 2021 год по данным Департамента ГРЦ и Т КО, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 сложилась на уровне 814 011,455 тыс. рублей.

Снижение необходимой валовой выручки от заявленной ПАО «КСК» на 2021 год обусловлено корректировкой эталонных затрат ГП (в результате изменения прогнозных точек поставки и индексов ИПЦ), неподконтрольных расходов ГП, включающих амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), недополученных (излишне полученных) доходов, обусловленных отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, и расходов по коммерческому учету электрической энергии.

Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 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 145 788,983 тыс. рублей. Департаментом ГРЦ и Т КО с учетом анализа фактических расходов во втором полугодии 2020 года данные расходы на 2021 год приняты в размере 13 303,200 тыс. рублей, предложен алгоритм возмещения фактических расходов.

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 2021 год в размере, таблица № 2.3:

Таблица № 2.3  
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 энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
2020 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
0,54319	0,54319	0,13336	0,18384	0,52582	0,52307	0,21229	0,20769	0,18231	0,17436

Разногласий и предложений со стороны ПАО «Костромская сбытовая компания» не заявлено.

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

Соков Д.Е. (мнение в письменной форме):

По вопросу «Об установлении сбытовых надбавок ПАО «Костромская сбытовая компания» на 2021 год» голосую «против», так как:

– отсутствует обоснование фактических расходов по статье неподконтрольные расходы и принцип их распределения по группам потребителей, в связи с чем не представляется возможным оценить экономическую обоснованность расходов и корректировки по данной статье;

– предложенные проектом постановления сбытовые надбавки для группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь», не соответствуют расчетным значениям, представленным в файле «ЕЕ.CALC.GP.2021 РАСЧЕТ ДЕПАРТАМЕНТА с новым балансом (v2.1)».

Пояснение Осиповой Л.В.: фактические расходы по неподконтрольным расходам в части налогов были подтверждены за 2019 год налоговыми декларациями, по амортизации предоставлен расчет, неподконтрольные расходы по группам потребителей распределяются

ежегодно пропорционально полезному отпуску электрической энергии. В первоначальном проекте постановления, направленном Ассоциация «НП Совет рынка» была техническая опечатка по сбытовым надбавкам для группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь», которая в последующем была исправлена, все значения сбытовых надбавок соответствуют расчетным значениям, представленным в файле «ЕЕ.CALC.GP.2021 РАСЧЕТ ДЕПАРТАМЕНТА с новым балансом (v2.1)».

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 2021 год в соответствии с таблицей № 2.3, указанной в настоящем протоколе.

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2019 года № 19/519 «Об установлении сбытовых надбавок ПАО «Костромская сбытовая компания» на 2020 год».

3. Постановление об установлении сбытовых надбавок подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

4. Установленные сбытовые надбавки являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных сбытовых надбавок является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

6. Направить в ФАС России информацию по тарифам в соответствии с требованиями законодательства.

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. (заочное участие, мнение в письменной форме)	против	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Николаева О.В.	не голосовала	

**Вопрос 3: «Об установлении сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2021 год».**

#### **СЛУШАЛИ:**

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



Основанием для установления сбытовых надбавок на 2021 год является заявление гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» об установлении сбытовых надбавок на 2021 год (дело от 30.04.2020 № О-866).

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 2021 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 08.05.2020 года № 105-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 года № 1178 (далее – Основы ценообразования), и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 года № 1554/17 (далее – Методические указания № 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 в соответствии с настоящими Методическими указаниями:

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 года № 977, инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 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. производство 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. производство 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 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 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 года), таблица № 3.1:

Таблица № 3.1

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

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» определен 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 26.11.2020 года № 1164/20-ДСП.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования, таблица № 3.2:

Таблица № 3.2

№ п/п	Показатель	Население и приравненные к нему категории потребителей					Прочие потребители				Сетевые организации	ВСЕ-ГО
		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 01.04.2020 года)										
		1 155	698	14	9	1 876	407	14	41	462	151	2 489
		уточнение по состоянию на 01.10.2020 года										
		1 155	697	13	8	1 873	402	14	41	457	151	2 481
По предложению Департамента ГРЦ и Т КО												
2.	Количество точек поставки, штук	1 155	697	13	8	1 873	402	14	41	457	24	2 354
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.	97 714,05										
По предложению Департамента ГРЦ и Т КО												
5.	НВВ, тыс. руб.	91 491,11										
Отклонения (п. 5-п. 4), +/-												
6.	НВВ, тыс. руб.	-6 222,94										

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).

Снижение необходимой валовой выручки по предложению Департамента ГРЦ и Т КО от заявленной ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2021 год обусловлено корректировкой эталонных затрат ГП, недополученных (излишне полученных) доходов, обусловленных отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок 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 2021 год в размере, таблица № 3.3:

Таблица № 3.3

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		
	2021 год								
Г 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	0,91002	0,13975	0,14976	0,48861	0,54180	0,22035	0,18805	0,16287	0,18060

Разногласий и предложений со стороны ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» не заявлено.

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложение заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Побединой А.Н.

Соков Д.Е. (мнение в письменной форме):

По вопросу «Об установлении сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2021 год» голосую «против», так как:

– представленные материалы не содержат расчет и обоснование величины недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП;

– предоставленные материалы не содержат расчет отклонения величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП.

Пояснение Побединой А.Н.: расчет и обоснование величины недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП представлен в сводной таблице, подробный расчет с формулами не предоставлялся в виду того, что предполагали, что по данным расходам делается самостоятельная оценка и пояснений не требуется. В последующие периоды регулирования учтем данный фактор при предоставлении расчетных материалов в адрес Ассоциация «НП Совет рынка».

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 2021 год в соответствии с таблицей 3.3, указанной в настоящем протоколе.

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2019 года № 19/520 «Об установлении сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2020 год».

3. Постановление об установлении сбытовых надбавок подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

4. Установленные сбытовые надбавки являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных сбытовых надбавок является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

6. Направить в ФАС России информацию по тарифам в соответствии с требованиями законодательства.

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	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			Решение: принято
8	Соков Д.Е. (заочное участие, мнение в письменной форме)	против	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Николаева О.В.	не голосовала	

**Вопрос 4: «О внесении изменений в постановление Департамента от 26.12.2019 года № 19/521 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций на территории Костромской области на 2020-2024 годы».**

#### **СЛУШАЛИ:**

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента Асанову С.В., заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газа Победину А.Н., сообщивших по рассматриваемому вопросу следующее.

Расчет (корректировка) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2021 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы выполнен в соответствии с требованиями и нормами Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 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 года № 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 года № 1178, ДГРЦ и Т КО в срок до 1 ноября 2020 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 2021 года.

Территориальные сетевые организации (за исключением ПАО «МРСК Центра» 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 2021 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» на территории Костромской области	7704726225	526343001
2.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области	7708503727	760445013
3.	ООО «Энергосервис»	4401095367	440101001
4.	ООО «КФК Энерго»	4401140450	440101001
5.	ООО «Промэнерго Сети»	4403006394	440301001

Анализ информации по электросетевому хозяйству проводился на основании представленных регулирующими организациями 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, свидетельств о государственной регистрации прав собственности на объекты электросетевого хозяйств и перечня электросетевого оборудования, участвующего в оказании регулируемого вида деятельности – передаче электрической энергии.

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 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», Департаментом ГРЦ 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 2021 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), 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).

Расчет (корректировка) неподконтрольных расходов производилась по экономически обоснованным расходам с учетом анализа фактических показателей работы в 2019 году (в том числе ожидаемых показателей в 2020 году).

Показатели по объему технологических потерь электрической энергии в сетях на 2021 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 26.11.2020 года № 1164/20-ДСП.

Показатели инфляции приняты согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2020 года) (далее – Прогноз).

На территории Костромской области схема взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями «котел сверху». ПАО «МРСК Центра» 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 «МРСК Центра» на территории Костромской области.

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

АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области представило в Департамент ГРЦ и Т КО заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-863).

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 года № 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:

Расчет коэффициента индексации, таблица № 4.2:

Таблица № 4.2

Показатели	Ед. измер.	2020 год (базовый период)	2021 год		
			принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
				регулируемой организации	Департамента ГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6
инфляция	%	3,00%	3,70%	3,70%	3,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%	1%
количество активов	у.е.	542,741	542,741	553,69	542,741
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	-	1,020	1,027	1,027	1,026

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2021 год, таблица № 4.3:

Таблица № 4.3

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год (базовый период)	2021 год		
				принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
					регулируемой организации	Департамента ГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6	7
1.	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	9 930,731	10 195,186	11 052,730	10 185,355
2.	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	5 814,835	4 908,160	5 906,800	5 405,520
3.	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	15 745,566	15 103,346	16 959,530	15 590,874
4.	Корректировки, проведенные в соответствии с методическими указаниями	тыс. руб.	- 3825,037	x	140,238	- 2 495,904
	ИТОГО НВВ (с учетом корректировок)	тыс. руб.	11 920,529	15 103,346	17 099,768	13 094,971

Необходимая валовая выручка в отношении АО «Оборонэнерго» на 2021 год сформирована Департаментом ГРЦ и Т КО в размере 13 094,971 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения АО «Оборонэнерго» на 4 004,797 тыс. руб. в результате пересмотра налога на прибыль, расходов по обеспечению коммерческого учета приборами учета, корректировок по итогам работы за 2019 год.

Правлению предлагается принять индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2021 год (корректировка) в размере, таблица № 4.4:

Таблица № 4.4

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2021 год			
		1 полугодие	349,21534	0,26745	1,28610
		2 полугодие	349,21534	0,26745	1,28610



Особое мнение АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» (в форме письменного заявления, исх. от 24.12.2020 № ВЛГ/030/4516):

АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» выразило несогласие по исключению из расчета НВВ на 2021 год затрат по обеспечению коммерческого учета приборами учета электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности).

Дополнено уполномоченным по делу (С.В. Асановой): По АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» отсутствуют фактические заявки на замену приборов учета от потребителей услуг, присоединенным к сетям за период с 1 июля 2020 года по текущую дату (в заявленных материалах не представили). В силу сложившейся практики по выполнению фактических расходов по статьям АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» систематически не использует плановые расходы по ряду статей, т.е. наблюдается завышение плановых расходов. В результате принято решение, что возмещение данных расходов в 2021 году будет производиться по фактическим данным. Данное решение также обусловлено тем, что у АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» по итогам работы за 2020 год в рамках полученной выручки останутся в распоряжении неиспользованные средства по амортизации (в виду отсутствия утвержденной инвестиционной программы в данном периоде), которые можно направить на приобретение приборов учета. Тем самым АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» не остается без источника возмещения расходов по обеспечению коммерческого учета приборами учета на 2021 год в случае фактических расходов.

В последующие периоды регулирования данные расходы будут учитываться с учетом фактических данных и полной комплексной согласованной (утвержденной) программой по мероприятиям, направленных на обеспечение коммерческого учета приборами учета.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложение главного специалиста-эксперта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Асановой С.В.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

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

ОАО «РЖД» представило в департамент заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-860).

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 года № 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:

Расчет коэффициента индексации, таблица № 4.5:

Таблица № 4.5

Показатели	Ед. измер.	2020 год (базовый период)	2021 год		
			принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
				регулируемой организации	Департамента ГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6
инфляция	%	3,00%	3,70%	4,00%	3,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%	1%
количество активов	у.е.	6 819,26	6 819,26	5 141,49	4 981,49
индекс изменения количества активов	%	0%	0%	-24,60%	-27,00%

Показатели	Ед. измер.	2020 год (базовый период)	2021 год		
			принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
				регулируемой организации	Департамента ГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6
коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации	-	1,009	1,027	0,840	0,818

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2021 год:

Таблица № 4.6

№ п/п.	Показатели	Единица измерения	2020 год (базовый период)	2021 год		
				принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
					регулируемой организации	Департамента ГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6	7
1.	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	11 250,345	11 549,604	13 634,510	11 538,804
2.	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	19 897,169	20 067,589	25 888,474	25 878,712
3.	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	31 147,513	31 617,193	39 522,984	37 417,516
4.	Корректировки, проведенные в соответствии с методическими указаниями	тыс. руб.	-52,070	-	-	- 7 540,682
	ИТОГО НВВ (с учетом корректировок)	тыс. руб.	31 095,443	31 617,193	39 522,984	29 876,833

Необходимая валовая выручка в отношении ОАО «РЖД» на 2021 год сформирована Департаментом ГРЦ и Т КО в размере 29 876,833 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения ОАО «РЖД» на 9 646,151 тыс. руб. в результате пересмотра расходов по обеспечению коммерческого учета приборами учета, корректировок по итогам работы за 2019 год.

Расходы по обеспечению коммерческого учета приборами учета в 2021 году предложено Департаментом возместить по следующей схеме: по итогам работы за 2020 год в рамках полученной выручки останутся в распоряжении неиспользованные средства по амортизации (в виду отсутствия утвержденной инвестиционной программы в данном периоде), которые можно направить на приобретение приборов учета. Тем самым ОАО «РЖД» не остается без источника возмещения расходов по обеспечению коммерческого учета приборами учета на 2021 год в случае фактических расходов.

В последующие периоды регулирования данные расходы будут учитываться с учетом фактических данных и полной комплексной согласованной (утвержденной) программой по мероприятиям, направленных на обеспечение коммерческого учета приборами учета.

Правлению предлагается принять индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2021 год (корректировка) в размере, 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	
1	2	3	4	5	6
1.	ОАО «РЖД» на территории	2021 год			

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
	Костромской области – ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	1 полугодие	75,25272	0,06927	0,21932
		2 полугодие	75,25272	0,06927	0,21932

Разногласий и предложений со стороны ОАО «РЖД» не заявлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложение главного специалиста-эксперта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Асановой С.В.

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

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

ООО «Энергосервис» представило в Департамент ГРЦ и Т КО на 2021 год. (вх. от 30.04.2020 № О-862).

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 года № 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:

Расчет коэффициента индексации, таблица № 4.8:

Таблица № 4.8

Показатели	Ед. измер.	2020 год (базовый период)	2021 год		
			принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
				регулируемой организации	Департамента ГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6
инфляция	%	3,00%	3,70%	3,60%	3,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	2%	2%	2%	2%
количество активов	у.е.	2 668,407	2 668,407	2 716,33	2 703,021
индекс изменения количества активов	%	0%	0%	1,80%	1,3%
коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации	-	1,0094	1,0163	1,029	1,0252

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2021 год, таблица № 4.9:

Таблица № 4.9

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год (базовый период)	2021 год		
				принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
					регулируемой организации	Департамента ГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6	7
1.	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	37 869,932	38 485,697	40 389,95	39 431,03
2.	ИТОГО неподконтрольных	тыс. руб.	35 552,732	35 787,474	42 113,690	36 096,738

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год (базовый период)	2021 год		
				принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
					регулируемой организации	Департамента ГРЦ и Т КО
	расходов					
3.	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	73 422,664	74 273,171	82 503,640	76 185,135
4.	Корректировки, проведенные в соответствии с методическими указаниями	тыс. руб.	-	-	-	- 2 212,273
	ИТОГО НВВ (с учетом корректировок)	тыс. руб.	73 422,664	74 273,171	82 503,640	73 315,499

Необходимая валовая выручка в отношении ООО «Энергосервис» на 2021 год сформирована Департаментом ГРЦ и Т КО в размере 73 315,499 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения ООО «Энергосервис» на 9 646,151 тыс. руб. в результате пересмотра расходов по обеспечению коммерческого учета приборами учета, по арендной плате в соответствии с нормами, предусмотренными Методическими указаниями № 98-э, выпадающих расходов по технологическому присоединению, исключением процентов по кредитам (в инвестиционной программе отсутствуют привлеченные средства), корректировок по итогам работы за 2019 год.

Правлению предлагается принять индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2021 год (корректировка) в размере, таблица № 4.10:

Таблица № 4.10

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	ООО «Энергосервис» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2021 год			
		1 полугодие	385,63439	0,16281	0,94559
		2 полугодие	385,63439	0,16281	0,94559

Разногласий и предложений со стороны ООО «Энергосервис» не заявлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложение главного специалиста-эксперта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Асановой С.В.

Солдатов 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 на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год (вх. от 29.04.2020 № О-809).

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 года № 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:

Расчет коэффициента индексации, таблица № 4.11:

Таблица № 4.11

Показатели	Ед. измер.	2020 год (базовый период)	2021 год		
			принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
				регулируемой организации	Департамента ГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6
инфляция	%	3,00%	3,70%	3,70%	3,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%	1%
количество активов	у.е.	1 135,03	1 135,03	1 250,26	1 247,26
индекс изменения количества активов	%	14,29%	0%	10%	10%
коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итога коэффициент индексации	-	1,129	1,027	1,105	1,102

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2021 год, таблица № 4.12:

Таблица № 4.12

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год (базовый период)	2021 год		
				принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
					регулируемой организации	Департамента ГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6	
1.	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	10 387,600	10 664,222	22 150,584	11 444,061
2.	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	10 579,115	10 579,115	12 298,413	9 758,389
3.	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	20 966,715	21 243,337	34 448,997	21 202,450
4.	Корректировки, проведенные в соответствии с методическими указаниями	тыс. руб.	-	-	-	- 1036,924
	ИТОГО НВВ (с учетом корректировок)	тыс. руб.	20 966,715	21 243,337	34 448,997	20 165,526

Необходимая валовая выручка в отношении ООО «КФК Энерго» на 2021 год сформирована Департаментом ГРЦ и Т КО в размере 20 165,526 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения ООО «КФК Энерго» на 14 283,471 тыс. руб. в результате пересмотра расходов по подконтрольным расходам, амортизации и арендной платы в соответствии с нормами, предусмотренными Методическими указаниями № 98-э, корректировок по итогам работы за 2019 год.

Правлению предлагается принять индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2021 год (корректировка) в размере, таблица № 4.13:

Таблица № 4.13

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	ООО «КФК Энерго» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2021 год			
		1 полугодие	317,18272	0,10704	0,74808
		2 полугодие	317,18272	0,10704	0,74808

Разногласий и предложений со стороны ООО «КФК Энерго» не заявлено.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложение главного специалиста-эксперта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Асановой С.В.

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 2021 год (вх. от 30.04.2020 № О-861).

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 года № 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:

Расчет коэффициента индексации, таблица № 4.14:

Таблица № 4.14

Показатели	Ед. измер.	2020 год (базовый период)	2021 год		
			принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
				регулируемой организации	Департамента ГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6
инфляция	%	3,00%	3,70%	4,60%	3,60%
индекс эффективности операционных расходов	%	3%	3%	3%	3%
количество активов	у.е.	410,672	410,672	438,421	421,359
индекс изменения количества активов	%	13,03%	0%	0,07%	0,03%
коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации	-	1,097	1,006	1,036	1,025

Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2021 год, таблица № 4.15:

Таблица № 4.15

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год (базовый период)	2021 год		
				принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
					регулируемой организации	Департамента ГРЦ и Т КО
1	2	3	4	5	6	7
1.	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	2 685,15	2 700,21	4 932,75	2 751,37
2.	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	5 449,97	5 519,11	6 180,43	4 128,49
3.	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	8 135,12	8 219,32	11 113,18	6 879,86
4.	Корректировки, проведенные в соответствии с методическими указаниями	тыс. руб.	-	-	-	- 663,24
	ИТОГО НВВ (с учетом корректировок)	тыс. руб.	8 135,12	8 219,32	15 611,84	6 216,61

Необходимая валовая выручка в отношении ООО «Промэнерго Сети» на 2021 год сформирована Департаментом ГРЦ и Т КО в размере 6 216,61 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения ООО «Промэнерго Сети» на 9 395,23 тыс. руб. в результате пересмотра расходов по подконтрольным расходам, лизинга и арендной платы в соответствии с нормами, предусмотренными Методическими указаниями № 98-э, корректировок по итогам работы за 2019 год.

Правлению предлагается принять индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2021 год (корректировка) в размере, таблица № 4.16:

Таблица № 4.16

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	ООО «Промэнерго Сети» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2021 год			
		1 полугодие	757,38460	0,16858	1,28738
		2 полугодие	757,38460	0,16858	1,28738

Разногласий и предложений со стороны ООО «Промэнерго Сети» не заявлено.

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.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

Соков Д.Е. (мнение в письменной форме):

По вопросу «О внесении изменений в постановление Департамента от 26.12.2019 года № 19/521 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций на территории Костромской области на 2020-2024 годы» голосую «против», так как не предоставлены: проект решения, расчет и обосновывающие материалы.

Пояснения Департамента ГРЦ и Т КО: проект решения и расчеты направлены департаментом в адрес Ассоциации «НП Совет рынка», направлены позже (менее чем за 5 рабочих дней) в виду того, что из-за удаленной работы территориальных сетевых организаций, в силу сложной эпидемиологической ситуации в стране, департамент снял все разногласия, которые обозначились в ходе работы позже установленного срока.

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 2021 год (без учета оплаты потерь), таблица № 4.17:

Таблица № 4.17

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области	2021	13 094,971

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
2.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области	2021	29 876,833
3.	ООО «Энергосервис»	2021	73 315,499
4.	ООО «КФК Энерго»	2021	20 165,526
5.	ООО «Промэнерго Сети»	2021	6 216,613

2. Установить (скорректировать) индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2021 год, таблица № 4.18:

Таблица № 4.18

№ 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 «МРСК Центра» на территории Костромской области	2021 год			
		1 полугодие	349,21534	0,26745	1,28610
		2 полугодие	349,21534	0,26745	1,28610
2.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области – ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2021 год			
		1 полугодие	75,25272	0,06927	0,21932
		2 полугодие	75,25272	0,06927	0,21932
3.	ООО «Энергосервис» – ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2021 год			
		1 полугодие	385,63439	0,16281	0,94559
		2 полугодие	385,63439	0,16281	0,94559
4.	ООО «КФК Энерго» – ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2021 год			
		1 полугодие	317,18272	0,10704	0,74808
		2 полугодие	317,18272	0,10704	0,74808
5.	ООО «Промэнерго Сети» – ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2021 год			
		1 полугодие	757,38460	0,16858	1,28738
		2 полугодие	757,38460	0,16858	1,28738

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

4. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

5. Утвержденные цены (тарифы) тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией тарифов является нарушением порядка ценообразования

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

7. Направить в ФАС России информацию по тарифам в соответствии с требованиями законодательства.

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.
1	Солдатова И.Ю.	за	



№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
2	Смирнов А.Н.	за	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. (заочное участие, мнение в письменной форме)	против	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Николаева О.В.	не голосовала	

**Вопрос 5: О внесении изменений в постановление Департамента от 28.12.2018 года № 18/640 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для акционерного общества «Костромаэлектросеть» на 2019-2021 годы» (в редакции постановления от 26.12.2019 № 19/522).**

Данный вопрос снят в связи с рассмотрением данного вопроса в рамках вопроса № 15 Повестки.

**Вопрос 6: «О внесении изменений в постановление Департамента от 27.12.2017 года № 17/553 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2018-2022 годы» (в редакции постановлений от 28.12.2018 № 18/641, от 26.12.2019 № 19/523)».**

#### **СЛУШАЛИ:**

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

ПАО «МРСК Центра» 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 2021 год (вх. от 28.04.2020 года № О-783).

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178, при регулировании цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в отношении ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области 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 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 года № 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 года № 98-э.

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

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

1. Расчет коэффициента индексации, таблица № 6.1:

Таблица № 6.1

Показатели	Ед. измер.	2020 год (базовый период)	2021 год	
			корректировка по предложению	
			регулируемой организации	Департамента ГРЦ и Т КО
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
инфляция	%	3,0%	3,6%	3,6%
индекс эффективности операционных расходов	%	2,0%	2,0%	2,0%
количество активов	у.е.	96 039,50	96 417,74	96 417,74
индекс изменения количества активов	%	0,45%	0,30%	0,30%
коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	75,0%	75,0%	75,0%
итога коэффициент индексации	-	1,014	1,018	1,018

2. Расчет необходимой валовой выручки (без учета расходов на компенсацию потерь) на 2021 годы (корректировка), таблица № 6.2:

Таблица № 6.2

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2020 год (базовый период)	2021 год		
				принято в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению	
					регулируемой организации	Департамента ГРЦ и Т КО
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>	<i>7</i>
1.	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 445 548,04	1 473 347,37	1 485 449,80	1 485 449,80
2.	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	2 825 756,08	2 907 578,21	3 807 506,86	2 839 290,11
3.	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	4 271 304,12	4 380 925,58	5 292 956,66	4 324 739,91
4.	Корректировки, проведенные в соответствии с методическими указаниями	тыс. руб.	- 23 121,83	-	- 124 346,87	- 152 537,259
	ИТОГО НВВ (с учетом корректировок)	тыс. руб.	4 248 182,294	4 380 925,58	5 168 609,80	4 172 202,65

Необходимая валовая выручка в отношении ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2021 год сформирована Департаментом ГРЦ и Т КО в размере 4 172 202,65 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь), снижена от предложения ПАО «МРСК Центра» на 996 407,15 тыс. руб. в результате пересмотра (снижения) расходов по всем статьям расходов в соответствии с нормами Основ ценообразования и Методических указаний, в том числе:

– снижения расходов на оплату услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в связи с уточнением цен (тарифов);

– 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;

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

- снижения расходов, связанных с возвратом и обслуживанием заемных средств;
- снижением выпадающих доходов по технологическому присоединению по п. 87

Основ ценообразования;

- снижением расходов по обеспечению коммерческого учета приборами учета электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности);

- уточнением корректировок по итогам работы за 2019 год.

В результате, Правлению предлагаются принять необходимую валовую выручку ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2021 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы в размере 4 172 202,65 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. (мнение в письменной форме):

По вопросу «О внесении изменений в постановление Департамента от 27.12.2017 года № 17/553 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2018-2022 годы» (в редакции постановлений от 28.12.2018 № 18/641, от 26.12.2019 № 19/523)» голосую «против», так как не предоставлены: проекта решения, расчет и обосновывающие материалы.

Пояснение от Департамента ГРЦ и Т КО: проект решения и расчеты направлены департаментом в адрес Ассоциации «НП Совет рынка», направлены позже (менее чем за 5 рабочих дней) в виду того, что из-за удаленной работы территориальных сетевых организаций, в силу сложной эпидемиологической ситуации в стране, департамент снял все разногласия, которые обозначились в ходе работы позже установленного срока.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

## РЕШИЛИ:

1. Принять необходимую валовую выручку ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2021 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 годы (без учета оплаты потерь) в размере 4 172 202,65 тыс. рублей.

2. Внести в постановление ДГРЦ и Т КО от 27.12.2017 года № 17/552 «Об утверждении долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2018 – 2022 годы» (в редакции постановлений от 28.12.2018 № 18/641, от 26.12.2019 № 19/523) соответствующие изменения.

3. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

5. Направить в ФАС России информацию по тарифам в соответствии с требованиями законодательства.

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
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
3	Чибуров В.С.	за	чел. Решение: принято
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. (заочное участие, мнение в письменной форме)	против	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Николаева О.В.	не голосовала	

**Вопрос 7: «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2021 год».**

#### **СЛУШАЛИ:**

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

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям выполнен в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
- методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 года № 20-э/2.
- методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014 года № 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 года № 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 2021 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 26.11.2020 года № 1164/20-ДСП.

При формировании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2021 год учтена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) 6 территориальных сетевых организаций с общей НВВ в размере 4 314 872,09 тыс. руб. (без учета компенсации потерь), из них (таблица № 7.1):

Таблица № 7.1  
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 «МРСК Центра» на территории Костромской области	4 172 202,65
2.	АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области	13 094,97
3.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области	29 876,83
4.	ООО «Энергосервис»	73 315,50
5.	ООО «КФК Энерго»	20 165,53
6.	ООО «Промэнерго Сети»	6 216,61
	ВСЕГО	4 314 872,09

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 2021 год величина перекрестного субсидирования составляет 1 176 872,14 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 26.11.2020 года № 1163/20 «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 2021 год»;

2) приказом ФАС России от 26.11.2020 года № 1162/20 «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 2021 год».

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 2021 год:

1) Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой прочим потребителям, на 2021 год, таблица № 7.2:

Таблица № 7.2

№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.	x	1 108 853,47	1 670 831,86	1 683 399,42	1 685 490,18
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	77,89	185,04	320,20	894,88
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1, 94455	2, 87941	2, 98681	3, 44413
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	583 618,85	212 047,65	23 109,23	283 889,44	64 572,53

№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
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	669,13	483,73	1 280,09	1 013,26	476,14
2.	Прочие потребители (без учета НДС)		2 полугодие				
2.1.	Двухставочный тариф						
2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	х	1 114 398,18	1 725 172,82	1 750 737,66	1 769 858,55
2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	х	82,25	195,39	338,08	945,02
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	1, 95427	2, 97444	3, 10508	3, 61473
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	593 253,29	203 107,42	25 508,35	289 719,05	74 918,47
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	715,48	477,64	1 352,90	1 105,28	609,28

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 2021 год, таблица № 7.3.:

Таблица № 7.3.

№ 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 категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: 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 проживания 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонамсуток)	руб./кВт·ч	1, 96712	2, 05948
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: 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 проживания 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			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	<p>потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,80045	0,85115
1.3.	<p><b>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</b></p> <p>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 проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,80045	0,85115
1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1.	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1, 57545	2, 05948
1.4.2.	<p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1, 57545	2, 05948
1.4.3.	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1, 57545	2, 05948
1.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1, 96712	2, 05948

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали предложение начальника отдела регулирования тарифов в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В.

Соков Д.Е. (мнение в письменной форме):

По вопросу «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2021 год» голосую «против», так как не предоставлены проект решения, расчет и пояснительная записка.

Пояснение от Департамента ГРЦ и Т КО: проект решения и расчеты направлены в адрес Ассоциации «НП Совет рынка», направлены позже (менее чем за 5 рабочих дней) в виду того, что из-за удаленной работы территориальных сетевых организаций, в силу сложной эпидемиологической ситуации в стране, Департамент снял все разногласия, которые обозначились в ходе работы позже установленного срока.

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 2021 год согласно таблице № 7.2, 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 № 7.3, указанной в настоящем протоколе.

3. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2019 года № 19/524 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Костромской области на 2020 год».

4. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

5. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

6. Направить в ФАС России информацию по тарифам в соответствии с требованиями законодательства.

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	



№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
5	Покровская С.А.	за	Решение: принято
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Представитель ассоциации «НП Совет рынка» в Костромской области			
8	Соков Д.Е. (заочное участие, мнение в письменной форме)	против	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Николаева О.В.	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 2021 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

В адрес ДГРЦ и Т КО обратилось АО «Газпром газораспределение Кострома» с заявлением на утверждение платы и стандартизированных тарифных ставок для определения её величины за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2021 год (от 16.09.2020 № МН-02/3020).

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

- 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (вместе с «Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»);
- постановление Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и 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 2021 год и плановые периоды 2022-2023 годы.

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 2021 год (таблицы № 8.1, № 8.2):

Таблица №8.1

Наименование	2020 год	2021 год (расчетные данные)	Рост относите льно 2020 года, %	ИПЦ на 2021 год, в %	Размер платы на 2021 год предлагаемый к утверждению ДГРЦ и Т КО	Рост относите льно 2020 года, %
	утвержден о ДГРЦ и Т КО	АО "Газпром газораспределен ие Кострома"				
ΣР 20-50*Ір, руб.	-	267 648 097,97	-	-	216 225 000,00	-
ΣР 20-50*Ір - среднее значение за 2017-2019 годы, руб.	-	89 216 032,66	-	-	72 075 000,00	-
Р 20-50 (2017 год) - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в п. 8 Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, руб.	-	52 952 206,92	-	-	-	-
Р 20-50 (2018 год) - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в п. 8 Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, руб.	-	76 638 884,66	-	-	-	-
Р 20-50 (2019 год) - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в п. 8 Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, руб.	-	108 352 783,46	-	-	-	-
Ір (2017 год) - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний	-	1,20	-	-	1,11	-
Ір (2018 год) - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний	-	1,15	-	-	1,08	-
Ір (2019 год) - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 Методических указаний	-	1,07	-	-	1,03	-
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	-
ΣN 20-50 (N 20-50 - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных пунктом 14 Методических указаний), шт.	-	726,00	-	-	726,00	-
физические лица (2017-2019), шт.	-	689,00	-	-	689,00	-
юридические лица (2017-2019), шт.	-	37,00	-	-	37,00	-
П тп (эо), руб.	119 783,76 (принято на уровне 2019 года)	153 608,87	28,24%	103,60%	124 096,07	103,60%

Справочно:

Прогнозные индексы роста:

б+1	Период	ИЦП; ИПЦ	ИПЦ	ИЦП
2021 год	2017 (б-3)	2018*2019*2020	102,9*104,5*103,2	105,1*107,3*103,7
	2018 (б-2)	2019*2020	104,5*103,2	107,3*103,7
	2019 (б-1)	2020	103,2	103,7

Таблица № 8.2

Наименование	Утверждено на 2020 год	2021 год (план)		Отклонение от предложения АО "ГТК", %	Отклонение относительно 2020 г., %
		АО "Газпром газораспределение Кострома"	ДГРЦ и Т КО		
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.	21 176 360,78	24 856 221,05	24 839 605,04	-0,07%	17,30%
количество заявителей - физические лица	613	689	689	0,00%	12,40%
количество заявителей - юридические лица	30	37	37	0,00%	23,33%
плата для физических лиц, руб. без НДС	31 940,21	33 122,00	33 090,06	-0,10%	3,60%
плата для юридических лиц, руб. без НДС	53 233,69	55 203,34	55 150,10	-0,10%	3,60%
ИПЦ	1,03	1,037	1,036	-0,10%	0,58%
Н 20-50 - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, в 2017-2019 году, шт.	643	726	726	0,00%	12,91%
П тп (эо) - экономически обоснованная величина, руб.	119 783,76	153 608,87	124 096,07	-19,21%	3,60%
Ст нп (эф) - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли ГРО до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством)	0,2	0,2	0,2	0,00%	0,00%
ВД - выпадающие доходы, руб.	-44 675 675,08	-69 331 055,82	-52 203 315,97	-24,70%	16,85%

Размер экономически обоснованной платы на 2021 год составит 124 096,07 рублей без НДС. Рост относительно предыдущего периода регулирования составит 103,6% (в рамках допустимого ИПЦ).

При этом плановые выпадающие доходы от «льготного» технологического присоединения составят 52,2 млн. рублей. Рост относительно предыдущего периода регулирования - 16,85 %, что в первую очередь связано с увеличением количества выполненных договоров по технологическому присоединению за 2017-2019 годы.

2. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области на 2021 год (таблица № 8.3).

Таблица № 8.3

Наименование	Единица измерения	ИПЦ на 2021 год, %	Максимальные и минимальные пределы, утвержденные постановлением Правительства РФ, с учетом ежегодного применения ИПЦ	2020 год (утверждено)		2021 год (предложение)		Рост (2021г./2020г.), %		Отклонение (2021г. к утвержденному пределу), %	
				с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС

Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности *	рублей	103,6	69 437,30	63 880,43	53 233,69	66 180,13	55 150,10	103,60%	103,60%	-4,69%	-20,58%
Прочие заявители **	рублей	103,6	27 774,92	38 328,25	31 940,21	39 708,07	33 090,06	103,60%	103,60%	42,96%	19,14%

\*плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м<sup>3</sup>/час), с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами 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 за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м<sup>3</sup>/час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами 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 2021 год составит 3,6 %, что в рамках допустимого ИПЦ.

3. Расчет стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, до границ земельного участка заявителя на 2021 год (таблицы № 8.4, № 8.5).

Сценарные условия для расчета стандартизированных тарифных ставок на 2021 год

Таблица № 8.4

b+1	Период	ИЦП; ИПЦ	ИПЦ	ИЦП
2021 год	2017 (b-3)	2018*2019*2020	102,9*104,5*103,2	105,1*107,3*103,7
	2018 (b-2)	2019*2020	104,5*103,2	107,3*103,7
	2019 (b-1)	2020	103,2	103,7

Таблица № 8.5

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	СТС на 2020 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 26.12.2019 №19/525)	Расчет по УНЦ на 2021 год (с учетом благоустройства), СБЦ на проектные работы (ИЦП-103,9% (строительство))	2021 год		Отклонение (предложение АО "ГТК" от утвержденных СТС на 2020 г.), %	Отклонение (предложение ДГРЦ и Т КО относительно предложения АО "ГТК"), %	Отклонение (предложение ДГРЦ и Т КО относительно утвержденных СТС на 2020 год), %
					предложение АО "ГТК"	расчет 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	надземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:	x	x	x	x	x	x	x
		С проведением инженерно-геодезических, инженерно-геологических изысканий	x	x	x	x	x	x	x
		до 100 м.	23 225,70	51 003,77	32 455,83	23 225,70	39,74%	-28,44%	0,00%

	протяженности и к-того типа прокладки (руб. на одно подключение)	подземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:	x	x	x	x	x	x	x
		<i>С проведением инженерно-геодезических, инженерно-геологических изысканий</i>	x	x	x	x	x	x	x
		до 100 м.	36 627,06	45 742,40	48 485,52	44 202,44	32,38%	-8,83%	20,68%
		101-500 м.	103 831,47	129 240,55	141 938,07	129 240,55	36,70%	-8,95%	24,47%
		501-1000 м.	192 109,50	341 721,63	192 109,50	192 109,50	0,00%	0,00%	0,00%
		1001-2000 м	343 201,11	712 051,18	343 201,11	343 201,11	0,00%	0,00%	0,00%
		подземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром 100 мм и выше и протяженностью:	x	x	x	x	x	x	x
		<i>С проведением инженерно-геодезических, инженерно-геологических изысканий</i>	x	x	x	x	x	x	x
		до 100 м.	85 229,13	61 591,88	92 016,57	61 591,88	7,96%	-33,06%	-27,73%
		101-500 м.	181 029,49	164 590,91	214 023,62	164 590,91	18,23%	-23,10%	-9,08%
501-1000 м.	273 276,14	363 170,25	273 276,14	273 276,14	0,00%	0,00%	0,00%		
2.	С2-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и к-того типа прокладки, (руб./км.)	подземная прокладка газопроводов наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x
		50 мм и менее	1 568 173,86	1 629 332,64	-	1 629 332,64	-	-	3,90%
		51-100 мм	2 223 629,17	1 913 542,07	-	2 223 629,17	-	-	0,00%
				2 153 882,70	-	-	-	-	0,00%
		101-158 мм	2 483 108,72	2 579 949,96	-	2 579 949,96	-	-	3,90%
		159-218 мм	3 340 349,10	3 470 622,71	-	3 470 622,71	-	-	3,90%
		надземная (наземная) прокладка газопроводов наружным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x
		50 мм и менее	998 808,85	1 037 762,40	-	1 037 762,40	-	-	3,90%
		51-100 мм	1 197 967,69	1 244 688,43	4 039 443,56	1 244 688,43	237,19%	-69,19%	3,90%
101-158 мм	1 644 803,70	1 708 951,04	-	1 708 951,04	-	-	3,90%		
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	x
		109 мм и менее	1 520 582,96	1 628 337,64	5 930 801,39	1 628 337,64	290,03%	-72,54%	7,09%
		110-159 мм	1 970 489,01	1 811 824,29	5 619 949,88	1 970 489,01	185,21%	-64,94%	0,00%
		160-224 мм	2 861 251,99	3 021 292,75	6 614 243,74	3 021 292,75	131,17%	-54,32%	5,59%
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) п-ной протяженности бесстраншейным способом, (руб./км)	бесстраншейный способ прокладки полиэтиленовых газопроводов:	x	x	x	x	x	x	x
		109 мм и менее в грунтах I и II группы	2 463 180,91	-	3 266 913,62	3 131 202,66	32,63%	-4,15%	27,12%
		110-159 мм в грунтах I и II группы	3 381 510,41	-	4 353 348,27	4 158 318,36	28,74%	-4,48%	22,97%
		159-160 мм в грунтах I и II группы	4 715 437,31	-	-	-	-	-	-
		161-225 мм в грунтах I и II группы	5 409 815,81	-	-	-	-	-	-
		160-219 в грунтах I и II группы	-	-	-	5 294 526,04	-	-	-
5.	С5-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО,	пропускная способность	x	x	x	x	x	x	x
		до 40 м3/час	15 926,69	-	23 800,34	21 578,19	49,44%	-9,34%	35,48%

	связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа т-ного диапазона максимального часового расхода газа, (руб./м3)	40-99 м3/час	7 668,35		9 918,45	9 622,59	29,34%	-2,98%	25,48%
		100-399 м3/час	2 209,70		2 958,23	2 872,35	33,87%	-2,90%	29,99%
		400-999 м3/час	1 055,97		1 265,22	1 055,97	19,82%	-16,54%	0,00%
6.	С6-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, (руб./м3)	выходная мощность:	x	x	x	x	x	x	x
		до 1 кВт	-	-	-	-	-	-	-
		от 1 кВт до 2 кВт	-	-	-	-	-	-	-
		от 2 кВт до 3 кВт	-	-	-	-	-	-	-
		свыше 3 кВт	-	-	-	-	-	-	-
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, бесхозной 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 бесхозного 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	3 369,33	-	6 138,63	3 490,63	82,19%	-43,14%	3,60%
7.2.	С7.2-размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной	наружный диаметр стального газопровода ГРО подземной прокладки, в который осуществляется врезка при давлении до 0,005 МПа (включительно):	x	x	x	x	x	x	x
		до 100 мм	18 646,84	-	29 801,33	20 595,93	59,82%	-30,89%	10,45%
		101-158 мм	18 646,84	-	29 801,33	20 595,93	59,82%	-30,89%	10,45%

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, бесхозийного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, (руб. на одно подключение)	159-218 мм	18 646,84	-	29 801,33	20 595,93	59,82%	-30,89%	10,45%	
	219-272 мм	18 646,84	-	29 801,33	20 595,93	59,82%	-30,89%	10,45%	
	273-324 мм	18 646,84	-	29 801,33	20 595,93	59,82%	-30,89%	10,45%	
	325-425 мм	18 646,84	-	-	-	-	-	-	
	426-529 мм	18 646,84	-	-	-	-	-	-	
	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	x	x
	до 100 мм	18 646,84	-	29 801,33	20 595,93	59,82%	-30,89%	10,45%	
	101-158 мм	18 646,84	-	29 801,33	20 595,93	59,82%	-30,89%	10,45%	
	159-218 мм	18 646,84	-	29 801,33	20 595,93	59,82%	-30,89%	10,45%	
	219-272 мм	18 646,84	-	29 801,33	20 595,93	59,82%	-30,89%	10,45%	
	273-324 мм	18 646,84	-	29 801,33	20 595,93	59,82%	-30,89%	10,45%	
	325-425 мм	18 646,84	-	29 801,33	20 595,93	59,82%	-30,89%	10,45%	
	426-529 мм	18 646,84	-	29 801,33	20 595,93	59,82%	-30,89%	10,45%	
	наружный диаметр стального газопровода ГРО надземной (наземной) прокладки, в который осуществляется врезка при давлении до 0,005 МПа (включительно):	x	x	x	x	x	x	x	x
	25мм	3 522,30	-	-	3 522,30	-	-	0,00%	
	32 мм	4 332,43	-	-	4 332,43	-	-	0,00%	
	40 мм	5 328,90	-	-	5 328,90	-	-	0,00%	
	57 мм	6 554,54	-	-	6 554,54	-	-	0,00%	
	76 мм	8 062,08	-	-	8 062,08	-	-	0,00%	
	89 мм	9 916,36	-	-	9 916,36	-	-	0,00%	
	102 мм	11 056,75	-	-	11 056,75	-	-	0,00%	
	108 мм	12 197,13	-	-	12 197,13	-	-	0,00%	
	114 мм	15 002,47	-	-	15 002,47	-	-	0,00%	
	127 мм	16 727,75	-	-	16 727,75	-	-	0,00%	
	133 мм	18 453,03	-	-	18 453,03	-	-	0,00%	
	158 мм	18 646,84	-	-	18 646,84	-	-	0,00%	
	159-218 мм	18 646,84	-	-	18 646,84	-	-	0,00%	
	219-272 мм	18 646,84	-	-	18 646,84	-	-	0,00%	
	273-324 мм	18 646,84	-	-	18 646,84	-	-	0,00%	
	325-425 мм	18 646,84	-	-	18 646,84	-	-	0,00%	
	426-529 мм	18 646,84	-	-	18 646,84	-	-	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	x	
	25 мм	3 522,30	-	-	3 522,30	-	-	0,00%	
32 мм	4 332,43	-	-	4 332,43	-	-	0,00%		
40 мм	5 328,90	-	-	5 328,90	-	-	0,00%		
57 мм	6 554,54	-	-	6 554,54	-	-	0,00%		

76 мм	8 062,08	-	-	8 062,08	-	-	0,00%
89 мм	9 916,36	-	-	9 916,36	-	-	0,00%
102 мм	11 056,75	-	-	11 056,75	-	-	0,00%
108 мм	12 197,13	-	-	12 197,13	-	-	0,00%
114 мм	15 002,47	-	-	15 002,47	-	-	0,00%
127 мм	16 727,75	-	-	16 727,75	-	-	0,00%
133 мм	18 453,03	-	-	18 453,03	-	-	0,00%
158 мм	18 646,84	-	-	18 646,84	-	-	0,00%
159-218 мм	18 646,84	-	-	18 646,84	-	-	0,00%
219-272 мм	18 646,84	-	-	18 646,84	-	-	0,00%
273-324 мм	18 646,84	-	-	18 646,84	-	-	0,00%
325-425 мм	18 646,84	-	-	18 646,84	-	-	0,00%
426-529 мм	18 646,84	-	-	18 646,84	-	-	0,00%
наружный диаметр полиэтиленового газопровода ГРО, в который осуществляется врезка при давлении до 0,6 МПа (включительно):	x	x	x	x	x	x	x
109 мм и менее	14 930,53	-	29 801,33	15 468,03	99,60%	-48,10%	3,60%
110-159 мм	18 646,84	-	29 801,33	20 595,93	59,82%	-30,89%	10,45%
160-224 мм	18 646,84	-	29 801,33	20 595,93	59,82%	-30,89%	10,45%
225-314 мм	18 646,84	-	29 801,33	20 595,93	59,82%	-30,89%	10,45%
315-399 мм	18 646,84	-	-	-	-	-	-
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	x
109 мм и менее	14 930,53	-	29 801,33	15 468,03	99,60%	-48,10%	3,60%
110-159 мм	18 646,84	-	29 801,33	20 595,93	59,82%	-30,89%	10,45%
160-224 мм	18 646,84	-	-	-	-	-	-
225-314 мм	18 646,84	-	-	-	-	-	-
315-399 мм	18 646,84	-	-	-	-	-	-

Предлагаемые к утверждению размеры стандартизованных тарифных ставок проанализированы с учетом фактических затрат АО «Газпром газораспределения Кострома», 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 г.;

- укрупненных нормативов цены строительства, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 19.12.2019 № 825/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./м<sup>3</sup>) определены на основании фактических затрат АО «Газпром газораспределения Кострома» за 2017-2019 годы с учетом ИЦП в строительстве.

Предлагается в расчет данных ставок включить налог на прибыль в соответствии с п. 26 и п. 27 Методических указания.

4) 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:

- С7.1 размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, (руб.) установить на основании предыдущего периода регулирования с учетом ИПЦ-103,6 %.

То есть исключаются затраты, связанные с проведением мониторинга на сетях газораспределения.

- 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 до 10,45 %.

4. Расчет размера стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя на 2021 год (таблица № 8.6).

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 № 8.6

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированных тарифных ставок на 2020 год (утверждено)		Размер стандартизированных тарифных ставок на 2021 год предложение АО "Газпром газораспределение Кострома"	Отклонение относительно 2020 г. (утверждено), %		Размер стандартизированных тарифных ставок на 2021 год предложение ДГРЦ и Т КО	Отклонение относительно 2020 г. (утверждено), %		Отклонение относительно предложения АО "Газпром газораспределение Кострома", %
		для физических лиц	для юридических лиц		для физических лиц	для юридических лиц		для физических лиц	для юридических лиц	
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 многоквартирного жилого дома)	5 210,08		6 310,00	21,11%		5 413,27	3,90%		-14,21%
	Наружный газопровод сети газопотребления средней сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	2 592,17		3 160,00	21,91%		2 693,26	3,90%		-14,77%
	Выполнение топографической съемки до 40,0 м.п (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	5 793,75		6 710,00	15,81%		6 019,71	3,90%		-10,29%
	Выполнение топографической съемки свыше 40,0 м.п (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	9 476,00		10 970,00	15,77%		9 845,56	3,90%		-10,25%
	выполнение исполнительной съемки до 25 м.п.	-		5 370,00	-		-	-		-
	выполнение исполнительной съемки до 50 м.п.	-		6 790,00	-		-	-		-
	выполнение исполнительной съемки до 75 м.п.	-		10 020,00	-		-	-		-
	выполнение исполнительной съемки до 100 м.п.	-		15 000,00	-		-	-		-
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (котел-колонка, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	4 566,33		5 530,00	21,10%		4 744,42	3,90%		-14,21%

Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (АОГВ, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	3 914,00	4 740,00	21,10%	4 066,65	3,90%	-14,21%	
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	3 253,08	3 940,00	21,12%	3 379,95	3,90%	-14,21%	
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	7 158,50	8 680,00	21,25%	7 437,68	3,90%	-14,31%	
Выполнение топографической съемки до 40м	-	6 594,00	7 560,00	14,65%	6 851,17	3,90%	-9,38%
Выполнение топографической съемки свыше 40 до 100м	-	11 540,00	13 230,00	14,64%	11 990,06	3,90%	-9,37%
Выполнение топографической съемки свыше 0,1 до 0,2км	-	24 728,00	28 350,00	14,65%	25 692,39	3,90%	-9,37%
Выполнение топографической съемки свыше 0,2 до 0,3км	-	41 213,00	47 250,00	14,65%	42 820,31	3,90%	-9,38%
Выполнение топографической съемки свыше 0,3 до 0,4км	-	57 698,00	66 150,00	14,65%	59 948,22	3,90%	-9,38%
Выполнение топографической съемки свыше 0,4 до 0,5км	-	74 183,00	85 050,00	14,65%	77 076,14	3,90%	-9,38%
Выполнение топографической съемки свыше 0,5 до 0,6км	-	90 668,00	103 950,00	14,65%	94 204,05	3,90%	-9,38%
Выполнение топографической съемки свыше 0,6 до 0,7км	-	107 153,00	122 850,00	14,65%	111 331,97	3,90%	-9,38%
Выполнение топографической съемки свыше 0,7 до 0,8км	-	123 638,00	141 750,00	14,65%	128 459,88	3,90%	-9,38%
Выполнение топографической съемки свыше 0,8 до 0,9км	-	140 123,00	160 650,00	14,65%	145 587,80	3,90%	-9,38%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм до 40 м (рабочая документация)	-	10 106,36	11 324,00	12,05%	10 500,51	3,90%	-7,27%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм до 40 м (рабочая документация)	-	11 229,06	12 582,00	12,05%	11 666,99	3,90%	-7,27%

Наружный надземный газопровод сети газопотребления до 40 м диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	6 063,51	6 794,00	12,05%	6 299,98	3,90%	-7,27%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления до 40 м диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	6 737,23	7 549,00	12,05%	6 999,98	3,90%	-7,27%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 40 до 100мм (рабочая документация)	-	12 127,22	13 588,00	12,05%	12 600,18	3,90%	-7,27%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 40 до 100мм (рабочая документация)	-	13 475,49	15 098,00	12,04%	14 001,03	3,90%	-7,27%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 40 до 100м диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	7 276,95	8 153,00	12,04%	7 560,75	3,90%	-7,26%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 40 до 100м диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	8 085,50	9 059,00	12,04%	8 400,83	3,90%	-7,27%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,1 до 0,2км (рабочая документация)	-	24 405,85	27 345,00	12,04%	25 357,68	3,90%	-7,27%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,1 до 0,2км (рабочая документация)	-	27 116,81	30 383,00	12,04%	28 174,37	3,90%	-7,27%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,1 до 0,2км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	14 642,89	16 407,00	12,05%	15 213,96	3,90%	-7,27%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,1 до 0,2км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	16 269,88	18 230,00	12,05%	16 904,41	3,90%	-7,27%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,2 до 0,3км (рабочая документация)	-	34 661,56	38 836,00	12,04%	36 013,36	3,90%	-7,27%

Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,2 до 0,3км (рабочая документация)	-	38 512,73	43 151,00	12,04%	40 014,73	3,90%	-7,27%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления от 0,2 до 0,3км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	20 797,25	23 302,00	12,04%	21 608,34	3,90%	-7,27%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления от 0,2 до 0,3км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	23 108,05	25 891,00	12,04%	24 009,26	3,90%	-7,27%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,3 до 0,4км (рабочая документация)	-	51 335,20	57 517,00	12,04%	53 337,27	3,90%	-7,27%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,3 до 0,4км (рабочая документация)	-	57 039,34	63 908,00	12,04%	59 263,87	3,90%	-7,27%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,3 до 0,4км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	30 801,43	34 510,00	12,04%	32 002,68	3,90%	-7,27%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,3 до 0,4км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	34 223,81	38 345,00	12,04%	35 558,54	3,90%	-7,27%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,4 до 0,5км (рабочая документация)	-	63 056,60	70 651,00	12,04%	65 515,81	3,90%	-7,27%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,4 до 0,5км (рабочая документация)	-	70 062,66	78 501,00	12,04%	72 795,10	3,90%	-7,27%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,4 до 0,5км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	37 833,65	42 390,00	12,04%	39 309,16	3,90%	-7,27%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,4 до 0,5км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	42 037,39	47 100,00	12,04%	43 676,85	3,90%	-7,27%

Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,5 до 0,6км (рабочая документация)	-	78 301,63	87 732,00	12,04%	81 355,39	3,90%	-7,27%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,5 до 0,6км (рабочая документация)	-	87 002,04	97 480,00	12,04%	90 395,12	3,90%	-7,27%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,5 до 0,6км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	46 981,29	52 639,00	12,04%	48 813,56	3,90%	-7,27%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,5 до 0,6км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	52 201,43	58 488,00	12,04%	54 237,29	3,90%	-7,27%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,6 до 0,7км (рабочая документация)	-	85 665,10	95 982,00	12,04%	89 006,04	3,90%	-7,27%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,6 до 0,7км (рабочая документация)	-	95 183,33	106 647,00	12,04%	98 895,48	3,90%	-7,27%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,6 до 0,7км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	51 399,37	57 589,00	12,04%	53 403,94	3,90%	-7,27%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,6 до 0,7км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	57 110,41	63 988,00	12,04%	59 337,72	3,90%	-7,27%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,7 до 0,8км (рабочая документация)	-	93 028,57	104 233,00	12,04%	96 656,68	3,90%	-7,27%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,7 до 0,8км (рабочая документация)	-	103 365,65	115 814,00	12,04%	107 396,91	3,90%	-7,27%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,7 до 0,8км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	55 817,45	62 540,00	12,04%	57 994,33	3,90%	-7,27%

документация)								
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,7 до 0,8км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	62 019,39	69 489,00	12,04%	64 438,15	3,90%	-7,27%	
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,8 до 0,9км (рабочая документация)	-	100 393,07	112 483,00	12,04%	104 308,40	3,90%	-7,27%	
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,8 до 0,9км (рабочая документация)	-	111 547,97	117 347,00	5,20%	115 898,34	3,90%	-1,23%	
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,8 до 0,9км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	60 235,53	63 367,00	5,20%	62 584,72	3,90%	-1,23%	
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,8 до 0,9км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	66 928,37	70 408,00	5,20%	69 538,58	3,90%	-1,23%	
Наружный подземный газопровод сети газопотребления, закрытая прокладка способом наклонно-направленного бурения, горизонтально-направленного бурения до 100 п.м. (рабочая документация)	-	19 327,95	21 655,00	12,04%	20 081,74	3,90%	-7,27%	
Газорегуляторный пункт шкафного типа (ШРП), пункт учета газа (ПУГ) привязка	23 397,48		26 215,00	12,04%	24 309,98	3,90%	-7,27%	
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома до 2 квартир	8 844,28		12 381,00	39,99%	9 189,21	3,90%	-25,78%	
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 2 до 4 квартир	10 676,27		13 132,00	23,00%	11 092,64	3,90%	-15,53%	
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 4 до 8 квартир	12 226,28		14 463,00	18,29%	12 703,11	3,90%	-12,17%	



Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 8 до 16 квартир	14 706,09	18 043,00	22,69%	15 279,63	3,90%	-15,32%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 16 до 20 квартир	19 334,13	22 554,00	16,65%	20 088,16	3,90%	-10,93%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 20 до 24 квартир	23 630,60	27 065,00	14,53%	24 552,20	3,90%	-9,28%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 24 до 28 квартир	27 927,08	31 576,00	13,07%	29 016,23	3,90%	-8,11%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 28 до 32 квартир	32 223,55	36 086,00	11,99%	33 480,27	3,90%	-7,22%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 32 до 40 квартир	38 668,26	45 108,00	16,65%	40 176,32	3,90%	-10,93%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 40 до 48 квартир	47 261,21	54 129,00	14,53%	49 104,39	3,90%	-9,28%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 48 до 56 квартир	55 854,15	63 151,00	13,06%	58 032,47	3,90%	-8,11%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 56 до 64 квартир	64 447,10	72 173,00	11,99%	66 960,54	3,90%	-7,22%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 64 до 72 квартир	71 965,93	81 194,00	12,82%	74 772,60	3,90%	-7,91%

Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 72 до 80 квартир	80 558,88	90 216,00	11,99%	83 700,67	3,90%	-7,22%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 80 до 88 квартир	88 077,70	99 237,00	12,67%	91 512,74	3,90%	-7,78%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 88 до 96 квартир	96 670,65	108 259,00	11,99%	100 440,81	3,90%	-7,22%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью до 20 кВт/час	14 884,53	16 677,00	12,04%	15 465,03	3,90%	-7,27%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 20 до 60 кВт/час	21 282,89	23 846,00	12,04%	22 112,92	3,90%	-7,27%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 60 до 100 кВт	33 482,21	37 514,00	12,04%	34 788,02	3,90%	-7,27%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 100 до 360 кВт	53 786,60	60 264,00	12,04%	55 884,28	3,90%	-7,27%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 0,36 до 1 МВт	68 658,77	76 927,00	12,04%	71 336,46	3,90%	-7,27%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 1 до 2 МВт	81 866,46	91 726,00	12,04%	85 059,25	3,90%	-7,27%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 2 до 3 МВт	94 549,88	105 937,00	12,04%	98 237,33	3,90%	-7,27%

	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 3 до 4 МВт	107 233,30	120 148,00	12,04%	111 415,40	3,90%	-7,27%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 4 до 5 МВт	119 916,72	134 359,00	12,04%	124 593,47	3,90%	-7,27%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 5 до 6 МВт	131 443,45	147 274,00	12,04%	136 569,74	3,90%	-7,27%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 6 до 7 МВт	136 628,47	153 084,00	12,04%	141 956,98	3,90%	-7,27%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 7 до 8 МВт	141 813,49	158 893,00	12,04%	147 344,22	3,90%	-7,27%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 8 до 9 МВт	146 999,54	164 703,00	12,04%	152 732,52	3,90%	-7,27%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 9 до 10 МВт	152 184,56	170 512,00	12,04%	158 119,76	3,90%	-7,27%
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.	1 442 277,33	3 387 750,00	134,89%	1 498 526,15	3,90%	-55,77%
	от 6 до 10 м.п.		1 995 510,00	38,36%			-24,91%
	от 11 до 15 м.п.		1 607 690,00	11,47%			-6,79%
	от 16 до 20 м.п.		1 352 670,00	-6,21%			10,78%
	от 20 до 30 м.п.		1 328 370,00	-7,90%			12,81%
	от 31 до 40 м.п.		1 211 630,00	-15,99%			23,68%
	от 41 до 50 м.п.		1 117 410,00	-22,52%			34,11%

	33-63 мм	x	x	x	x	x	x
	до 5 м.п.	1 442 277,33	4 242 340,00	194,14%	1 498 526,15	3,90%	-64,68%
	от 6 до 10 м.п.		2 498 450,00	73,23%			-40,02%
	от 11 до 15 м.п.		1 914 360,00	32,73%			-21,72%
	от 16 до 20 м.п.		1 681 330,00	16,57%			-10,87%
	от 20 до 30 м.п.		1 367 740,00	-5,17%			9,56%
	от 31 до 40 м.п.		1 241 160,00	-13,94%			20,74%
	от 41 до 50 м.п.		1 141 040,00	-20,89%			31,33%
	от 51 до 100 м.п.		1 278 560,00	-11,35%			17,20%
	от 101 до 150 м.п.		1 261 010,00	-12,57%			18,84%
	полиэтиленовый газопровод наружным диаметром (максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м3/час)		x	x			x
	91-110 мм	x	x	x	x	x	x
	до 5 м.п.	1 970 489,01	7 453 050,00	278,23%	1 970 489,01	0,00%	-73,56%
	от 6 до 10 м.п.		4 302 280,00	118,34%			-54,20%
	от 11 до 15 м.п.		3 249 230,00	64,89%			-39,36%
	от 16 до 20 м.п.		2 781 720,00	41,17%			-29,16%
	от 20 до 30 м.п.		2 233 650,00	13,36%			-11,78%
	от 31 до 40 м.п.		1 989 820,00	0,98%			-0,97%
	от 41 до 50 м.п.		1 819 360,00	-7,67%			8,31%
	от 51 до 100 м.п.		2 033 420,00	3,19%			-3,09%
	от 101 до 150 м.п.		1 916 700,00	-2,73%			2,81%
	111-160 мм		x	x			x
	до 50 м.п.	1 970 489,01	3 154 980,00	60,11%	1 970 489,01	0,00%	-37,54%
	от 51 до 100 м.п.		2 764 840,00	40,31%			-28,73%
	от 101 до 150 м.п.		2 319 650,00	17,72%			-15,05%
	стальные газопроводы наземной (надземной) прокладки диаметром:	x	x	x	x	x	x
	57 мм и менее	998 808,85			1 037 762,40	3,90%	-78,29%

	до 10 м.п.			4 781 180,00	378,69%					
	58-76 мм	1 197 967,69					1 085 406,80	-9,40%	-82,39%	
	до 10 м.п.				6 161 940,00	414,37%				
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)	17 500,00		18 448,33	5,42%		18 182,50	3,90%	-1,44%	
	ГРПШ-10МС (или аналог) (отдельно в ограде)	75 671,19		86 179,26	13,89%		78 622,37	3,90%	-8,77%	
	пропускная способность 21-49 м3 в час	x		x	x		x	x	x	
	ГРПШ-05-2У1 (или аналог) в ограде, с молниеотводом	212 650,82		203 401,60	-4,35%		203 401,60	-4,35%	0,00%	
	ГРПШ-05-2У1 (или аналог) на многоквартирные жилые дома (на фасаде здания)	191 035,03		197 429,17	3,35%		197 429,17	3,35%	0,00%	
С оу - размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (руб./шт.)	Дифференциация отключающих устройств (кранов):	x	x	x	x		x	x	x	x
	Установка крана шарового условным диаметром 15 мм	305,83	366,51	355,83	16,35%	-2,91%	317,76	3,90%	-13,30%	-10,70%
	Установка крана шарового условным диаметром 20 мм	340,00	401,70	390,00	14,71%	-2,91%	353,26	3,90%	-12,06%	-9,42%
	Установка крана шарового условным диаметром 25 мм	481,53	601,69	567,50	17,85%	-5,68%	500,30	3,90%	-16,85%	-11,84%
	Установка крана шарового условным диаметром 32 мм	615,00	736,45	698,33	13,55%	-5,18%	638,99	3,90%	-13,23%	-8,50%
	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм	960,00	1 085,00	1 043,33	8,68%	-3,84%	997,44	3,90%	-8,07%	-4,40%
	Установка крана шарового условным диаметром 57 мм	990,83	1 115,83	1 431,67	44,49%	28,31%	1 029,47	3,90%	-7,74%	-28,09%

	Установка крана фланцевого условным диаметром 25 мм (в комплекте с фланцами )	4 316,67	4 926,83	4 950,00	14,67%	0,47%	4 485,02	3,90%	-8,97%	-9,39%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм (в комплекте с фланцами )	5 566,67	6 191,67	6 200,00	11,38%	0,13%	5 783,77	3,90%	-6,59%	-6,71%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 57 мм (в комплекте с фланцами )	13 791,67	14 416,67	14 425,00	4,59%	0,06%	14 329,55	3,90%	-0,60%	-0,66%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 76 мм (в комплекте с фланцами )	17 541,67	18 433,33	18 500,00	5,46%	0,36%	18 225,80	3,90%	-1,13%	-1,48%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 89 мм (в комплекте с фланцами )	20 356,67	21 248,33	21 315,00	4,71%	0,31%	21 150,58	3,90%	-0,46%	-0,77%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 108 мм (в комплекте с фланцами )	26 305,00	27 196,67	27 263,33	3,64%	0,25%	27 330,90	3,90%	0,49%	0,25%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 159 мм(в комплекте с фланцами )	57 160,83	58 594,17	58 635,83	2,58%	0,07%	59 390,10	3,90%	1,36%	1,29%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 219 мм (в комплекте с фланцами )	84 125,00	85 558,33	85 600,00	1,75%	0,05%	87 405,88	3,90%	2,16%	2,11%
С г (окс) - размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (руб./км)	стальные газопроводы диаметром:	x		x		x	x	x		x
	11-15 мм	-		1 496 783,33		-	1 496 783,33		-	0,00%
	16-20 мм	-		1 633 116,67		-	1 542 233,33		-	-5,57%
	21-25 мм	-		1 695 616,67		-	1 542 233,33		-	-9,05%
	26-32 мм	-		1 791 916,67		-	1 542 233,33		-	-13,93%
	индивидуальная застройка (индивидуальные жилые дома, магазины, административные помещения) (максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м3/час):	x	x	x	x	x	x	x	x	x
до 5 м.п. (включительно)	2 397 252,90	2 863 533,90	3 175 350,00	32,46%	10,89%	2 490 745,76	3,90%	-13,02%	-21,56%	

	до 10 м.п. (включительно)	1 669 125,30	2 136 158,20	2 241 420,00	34,29%	4,93%	1 734 221,19	3,90%	-18,82%	-22,63%
	до 15 м.п. (включительно)	1 426 416,10	1 893 696,20	1 926 430,00	35,05%	1,73%	1 482 046,33	3,90%	-21,74%	-23,07%
	до 20 м. п. (включительно)	1 305 051,20	1 772 475,50	1 772 270,00	35,80%	-0,01%	1 355 948,20	3,90%	-23,50%	-23,49%
	до 30 м.п. (включительно)	1 201 731,90	1 663 367,60	1 628 540,00	35,52%	-2,09%	1 248 599,44	3,90%	-24,94%	-23,33%
	до 50 м.п. (включительно)	1 125 522,20	1 609 653,10	1 523 900,00	35,39%	-5,33%	1 169 417,57	3,90%	-27,35%	-23,26%
	многоквартирные жилые дома (максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м3/час):	x	x	x	x		x	x		x
	до 150 м.п. (включительно)	-	2 858 170,00	2 894 890,00	1,28%		2 894 890,00	1,28%		0,00%
	до 250 м.п. (включительно)	-	2 782 606,80	2 740 670,00	-1,51%		2 740 670,00	-1,51%		0,00%
	до 500 м. п. (включительно)	-	2 764 890,80	2 849 610,00	3,06%		2 849 610,00	3,06%		0,00%
	до 1000 м.п. (включительно)	-	2 689 453,60	2 711 560,00	0,82%		2 711 560,00	0,82%		0,00%
	свыше 1000 м.п.	-	2 663 198,90	2 615 960,00	-1,77%		2 615 960,00	-1,77%		0,00%
С пу - размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (руб.)	монтаж индивидуального прибора учета газа (без стоимости счетчика):	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	на вновь строящемся газопроводе G-1,5;G-2,5;G-4;G-6	2 068,58	3 081,42	3 083,33	49,06%	0,06%	2 149,26	3,90%	-30,25%	-30,29%
	на вновь строящемся газопроводе G-10,5;G-16;G-40	3 455,65	4 996,67	5 196,67	50,38%	4,00%	3 590,42	3,90%	-28,14%	-30,91%
	на вновь строящемся газопроводе G-16 (с монтажом фланцевых соединений)	-	7 616,85	7 761,67	-	1,90%	7 761,67	-	1,90%	0,00%
	на вновь строящемся газопроводе G-40 (с монтажом фланцевых соединений)	-	8 730,97	8 943,33	-	2,43%	8 943,33	-	2,43%	0,00%
	на вновь строящемся газопроводе G-100 (с монтажом фланцевых соединений)	-	8 950,70	9 156,67	-	2,30%	9 156,67	-	2,30%	0,00%

	монтаж общедомового прибора учета газа (без стоимости счетчика) для многоквартирных жилых домов на газопроводе условным диаметром:	x	x	x	x	x	x	x
	до 32 мм	-	25 750,00	45 744,00	77,65%	26 754,25	3,90%	-41,51%
	до 57 мм	-	32 187,50	64 752,08	101,17%	33 442,81	3,90%	-48,35%
	до 76 мм	-	40 212,92	89 970,25	123,73%	41 781,22	3,90%	-53,56%
	до 89 мм	-	46 336,27	90 607,92	95,54%	48 143,38	3,90%	-46,87%
	до 108 мм	-	54 504,17	109 236,75	100,42%	56 629,83	3,90%	-48,16%



1) С пр - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления предлагается установить единый для населения и юридических лиц с учетом индекса роста ИЦП – 103,9%. 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 2021 год.

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

В соответствии с Методическими указаниями регулирующие органы устанавливают для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м<sup>3</sup>/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 про дифференцировать с учетом максимального расхода газа газоиспользующего оборудования более 42 м<sup>3</sup>/час.

3) С прг - размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (руб.) принят в пределах индекса роста цен производителей в строительстве, который на 2021 год составит 103,9%;

4) С оу - размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (руб./шт.) предлагается установить единым для населения и юридических лиц с учетом индекса роста ИЦП – 103,9% к базовому периоду (2020 г.) по группе заявителей «население».

5) С г (окс) - размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (руб./км) предлагается про дифференцировать с учетом максимального расхода газа газоиспользующего оборудования более 42 м<sup>3</sup>/час и установить единым для населения и юридических лиц с учетом индекса роста ИЦП – 103,9% к базовому периоду (2020 г.) по группе заявителей «население».

Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода (стальные газопроводы диаметром 11-15 мм, 16-20 мм, 21-25 мм, 26-32 мм) предлагается установить на основании средних рыночных цен на установку внутреннего газопровода. Снижение от предложения АО «Газпром газораспределения Кострома» составило от 5,57 % до 13,93 %.

6) С пу - размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (руб.) предлагается установить единым для населения и юридических лиц с учетом индекса роста ИЦП – 103,9% к базовому периоду (2020 г.).

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить размер стандартизированных тарифных ставок на 2021 год согласно предложению консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО Э.С. Смирновой.

2. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области на 2021 год согласно предложению консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО Э.С. Смирновой.

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 2021 год согласно предложению консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО Э.С. Смирновой.

4. Признать утратившими силу:

1) постановление ДГРЦ и Т КО от 26 декабря 2019 года № 19/525 «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 2020 год»;

2) постановление ДГРЦ и Т КО от 27 ноября 2020 года № 20/285 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26.12.2019 № 19/525».

5. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

6. Утвержденный размер платы и стандартизированных тарифных ставок для определения ее величины за технологическое присоединение объекта капитального строительства являются фиксированными. Занижение или завышение платы и ставок ведет к нарушению порядка ценообразования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	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			
8	Николаева О.В.	не голосовала	

**Вопрос № 9: «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»**

**СЛУШАЛИ:**

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

В адрес ДГРЦ и Т КО поступили заявления от следующих территориальных сетевых организаций на утверждение стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт):

- 1) филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» (вх. № О-2661 от 30.10.2020);
- 2) ООО «Энергосервис» (вх. № О-2651 от 29.10.2020);
- 3) ООО «КФК Энерго» (вх. № О-2784 от 12.11.2020);
- 4) ОАО «РЖД» (вх. № О-2475 от 13.10.2020);
- 5) АО «Оборонэнерго» (вх. № О-2657 от 30.10.2020);
- 6) ООО «Промэнерго Сети» (вх. № О-2805 от 13.11.2020).

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 на 2021 год и плановые периоды 2022-2023 годы;

1. Стандартизированная тарифная ставка 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 фактическому присоединению энергопринимающих устройств за три предыдущих года (2017-2019 г.г.) следующих сетевых организаций: филиала ПАО «МРСК Центра» -

«Костромаэнерго», ООО «Энергосервис», ОАО «РЖД» (без учета «льготной» категории потребителей).

АО «Оборонэнерго», ООО «Промэнерго Сети» и ООО «КФК Энерго» не представили подтверждающие документы для расчета стандартизированной тарифной ставки на организационные мероприятия по технологическому присоединению.

Расчет стандартизированной тарифной ставки С1 (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).

Расчет стандартизированных тарифных ставок С1.1 и С1.2 (руб. за одно присоединение) произведен по формулам (8), (9) Методических указаний, исходя из экономически обоснованных расходов на осуществление соответственно мероприятий, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний на одно присоединение, сложившиеся за 2017-2019 гг., с учетом следующих значений ИПЦ согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации (Таблицы № 9.1, № 9.2, № 9.3):

Таблица № 9.1

2018 год (факт)	2019 год (факт)	2020 год (прогноз)	2021 год (прогноз)
102,9%	104,5%	103,2%	103,6%

Таблица № 9.2

№ п / п	Наименование территориальной сетевой организации	п-4 (2017 год)			п-3 (2018 год)			п-2 (2019 год)			2021 год
		Экономически обоснованные расходы на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности, кВт	Экономически обоснованные расходы на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности, кВт	Экономически обоснованные расходы на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности, кВт	
1	филиал ПАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго"	15 118,20	150,00	4 810,74	7 405,03*	190,00*	4 533,27*	10 514,29*	203,00*	7 006,80*	-
2	ООО «Энергосервис»	2 776,88	11,00	1 265,70	3 430,07	13,00	1 322,30	5 680,40	7,00	519,00	-
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»	0,00	0,00	0,00	4 887,25	1,00	15,00	4 887,25	2,00	30,00	-
6	ООО «Промэнергосети»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
7	Ру сред. (С 1.1.), руб.	14 275,00	161,00	6 076,44	3 534,15	14,00	1 337,30	5 504,15	9,00	549,00	-
8	С1.1.	х			х			х			8 748,27

\*значения не учтены в расчете

таблица № 9.3

№п/п	Наименование территориальной сетевой организации	п-4 (2017)			п-3 (2018)			п-2 (2019)			2021 год
		Экономически обоснованные расходы на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности, кВт	Экономически обоснованные расходы на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности, кВт	Экономически обоснованные расходы на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности, кВт	
1.	филиал ПАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго"	19 050,15	150,00	4 810,74	9 672,50*	190,00*	4 533,27*	13 248,87*	203,00*	7 006,80*	
2.	ООО "Энергосервис"	5 763,37	11,00	1 265,70	5 575,70	13,00	1 322,30	8 967,94	7,00	519,00	
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"	0,00	0,00	0,00	7 188,54	1,00	15,00	7 188,54	2,00	30,00	
6.	ООО "Промэнергосети"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.	Ру сред. (С 1.2.), руб.	18 142,36	161,00	6 076,44	5 690,91	14,00	1 337,30	8 572,52	9,00	549,00	
8.	С1.2.	x			x			x			12 127,06

значения не учтены в расчете

Размер стандартизированной тарифной ставки С1 составит 20 875,34 руб. за одно присоединение без НДС.

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 определены по формулам (41), (42) Методических указаний (Таблицы № 9.4, № 9.5).

Расчет стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности на выполнение мероприятий, указанных в подпунктах "а" и "в" п. 16 Методических указаний (постоянная схема электроснабжения)

Таблица № 9.4

Мероприятие	С1.1. , С1.2. (расчет произведе н без "льготной" категории потребите лей)	Количество технологических присоединений			Максимальная мощность энергопринимающих устройств			Расчетная ставка за единицу максимал ной мощности руб./кВт (расчет произведе н без "льготной" категории потребите лей)	2020 год (постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 №19/413 )		2021 год (предложение ДГРЦ и Т КО)		Рост, % (по отношению к 2020 году)		Отклонение (предложение ДГРЦ и Т КО на 2021 год от расчетной ставки на 2021 год, определенной по МУ), %	
		Q (n-4)	Q (n-3)	Q (n-2)	N (n-4)	N (n-3)	N (n-2)		стандартизи рованная тарифная ставка, руб. за одно присоединен ие без НДС	ставка за единицу максимал ной мощности , руб./кВт без НДС	стандартизи рованная тарифная ставка, руб. за одно присоединен ие без НДС	ставка за единицу максимал ной мощности , руб./кВт без НДС	стандартизи рованная тарифная ставка, руб. за одно присоединен ие без НДС	ставка за единицу максимал ной мощности , руб./кВт без НДС	стандартизи рованная тарифная ставка, руб. за одно присоединен ие без НДС	ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт без НДС
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	8 748,27	161,00	14,00	9,00	6 076,44	1 337,30	549,00	202,15	6 289,65	210,76	6 516,07	218,35	103,60%	103,60%	-25,52%	8,01%
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	12 127,06	161,00	14,00	9,00	6 076,44	1 337,30	549,00	280,23	7 925,48	266,24	8 210,80	275,82	103,60%	103,60%	-32,29%	-1,57%
ИТОГО	20 875,34	x	x	x	x	x	x	482,38	14 215,13	477,00	14 726,87	494,17	103,60%	103,60%	-29,45%	2,44%

Расчет стандартизированной тарифной ставки и ставки за единицу максимальной мощности на выполнение мероприятий, указанных в подпунктах "а" и "в" п. 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 декабря 2004 года № 861)

Таблица № 9.5

Мероприятие	С1.1. , С1.2. (расчет произведе н без "льготной" категории потребите лей)	Количество технологических присоединений			Максимальная мощность энергопринимающих устройств			Расчетная ставка за единицу максимал ной мощности руб./кВт (расчет произведе н без "льготной" категории потребите лей)	2020 год (постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 №19/413)		2021 год (предложение ДГРЦ и Т КО)		Рост, % (по отношению к 2020 году)		Отклонение (предложение ДГРЦ и Т КО на 2021 год от расчетной ставки на 2021 год, определенной по МУ), %	
		Q (n-4)	Q (n-3)	Q (n-2)	N (n-4)	N (n-3)	N (n-2)		стандартизи рованная тарифная ставка, руб. за одно присоединен ие без НДС	ставка за единицу максимал ной мощности , руб./кВт без НДС	стандартизи рованная тарифная ставка, руб. за одно присоединен ие без НДС	ставка за единицу максимал ной мощности , руб./кВт без НДС	стандартизи рованная тарифная ставка, руб. за одно присоединен ие без НДС	ставка за единицу максимал ной мощности , руб./кВт без НДС	стандартизи рованная тарифная ставка, руб. за одно присоединен ие без НДС	ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт без НДС

Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	8 748,27	161,00	14,00	9,00	6 076,44	1 337,30	549,00	202,15	6 289,65	210,76	6 516,08	218,35	103,60%	103,60%	-25,52%	8,01%
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	9 109,54	161,00	14,00	9,00	6 076,44	1 337,30	549,00	210,50	5 953,42	200,00	6 167,74	207,20	103,60%	103,60%	-32,29%	-1,57%
ИТОГО	17 857,81	x	x	x	x	x	x	412,65	12 243,07	410,76	12 683,82	425,55	103,60%	103,60%	-28,97%	3,13%

На период регулирования на 2021 год предлагается стандартизированную тарифную ставку и ставку за единицу максимальной мощности на организационные мероприятия установить в рамках индекса роста потребительских цен (103,6%), что позволит сдержать резкий рост ставки С1 (рост расчетной ставки по отношению к 2020 году составляет 146,85 %).

В соответствии с Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем не 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 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 осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

3. 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.

Расчет ставок для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью более 150 кВт производится на основании материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», так как остальные сетевые организации не заявляли расходы по данному технологическому присоединению.

Сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы представлены филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» в соответствии с приложением №1 к Методическим указаниям за 2017-2019 гг. 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 (с учетом мощности ранее присоединенной в данной точке присоединения) для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (без разбивки).

Расчет ставок по мероприятиям «последней мили» представлен в таблице № 9.6.

Таблица № 9.6

Наименование тарифных ставок (дифференциация в соответствии с Методическими указаниями)	Утверждены на 2020 год согласно постановлению ДГРЦ и Т КО от 19.12.2019 №19/413		Наименование тарифных ставок (дифференциация в соответствии с Методическими указаниями с изменениями на 22 июня 2020 года)	Расчет по фактическим затратам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» за 2017-2019 г.г.		Отклонение (фактических затрат от утвержденных), %		2021 год (предложение ДГРЦ и Т КО)		Отклонение (предложение ДГРЦ и Т КО на 2021 год от 2020 года), %	
	СТС	СЕММ		СТС	СЕММ	СТС	СЕММ	СТС	СЕММ	СТС	СЕММ
С2 на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи	x	x	С2 на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи	x	x	x	x	x	x	x	x
ВЛЛ-0,4/0,23 кВ	x	x	ВЛЛ-0,4/0,23 кВ	x	x	x	x	x	x	x	x
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 25 кв.мм.включительно	1 600 895,75	-	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв.мм.включительно	-	-	-	-	1 664 426,16	-	3,97%	-
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 25 до 50 кв.мм.включительно	1 603 004,47	-		-	-	-	-		-	3,83%	-
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 75 кв.мм.включительно	1 955 770,72	4 106,79	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв.мм.включительно	2 542 369,38	4 144,06	29,99%	0,91%	2 032 045,78	4 106,79	3,90%	0,00%
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 75 до 100 кв.мм.включительно	1 955 770,72	-				29,99%	-			3,90%	-
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв.мм.включительно	2 253 970,98	1 512,86	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв.мм.включительно	-	-	-	-	2 341 875,85	1 571,86	3,90%	3,90%
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением до 25 кв.мм. включительно	1 504 076,46	-	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 кв.мм. включительно	-	-	-	-	1 562 735,44	-	3,90%	-
ВЛЗ-6/10 кВ	x	x	ВЛЗ-6/10 кВ	x	x	x	x	x	x	x	x
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 25 до 50 кв. мм включительно	2 131 235,89	8 351,35	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 кв. мм включительно	5 317 969,80	3 985,83	149,53%	-52,27%	2 214 354,09	8 351,35	3,90%	0,00%
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 75 кв. мм включительно	2 259 414,00	1 219,17	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв. мм включительно	5 886 271,84	406,62	160,52%	-66,65%	2 383 785,80	1 407,77	5,50%	15,47%

Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 75 до 100 кв. мм включительно	2 329 201,59	1 596,37				152,72%	-74,53%			2,34%	-11,81%
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	2 567 873,14	-	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	-	-	-	-	2 668 020,19	-	3,90%	-
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением свыше 200 кв. мм включительно	2 725 014,51	-	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 кв. мм включительно	-	-	-	-	2 831 290,08	-	3,90%	-
ВЛЗ-35 кВ	x	x	ВЛЗ-35 кВ	x	x	x	x	x	x	x	x
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах сталеалюминиевым неизолированным проводом сечением от 50 до 100 кв.мм.включительно	4 534 043,17	-	Строительство воздушных линий на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 кв.мм.включительно	-	-	-	-	4 710 870,85	-	3,90%	-
СЗ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи	x	x	СЗ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи	x	x	x	x	x	x	x	x
КЛ-0,4 кВ (открытым способом)	x	x	КЛ-0,4 кВ (открытым способом)	x	x	x	x	x	x	x	x
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм включительно	1 640 643,24	4 384,65	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно	-	-	-	-	1 735 807,94	4 555,65	5,80%	3,90%
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением 25 до 50 кв. мм включительно	1 700 661,75	-								2,07%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением 50 до 75 кв. мм включительно	1 733 369,99	-	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно	-	-	-	-	1 874 623,00	-	8,15%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением 75 до 100 кв. мм включительно	1 875 143,97	-								-0,03%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением 100 до 200 кв. мм включительно	2 154 446,29	6 587,12	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно	2 217 928,37	492,79	2,95%	-92,52%	2 216 945,16	6 587,12	2,90%	0,00%
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм	2 757 898,30	-	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно	2 494 444,20	2 889,02	-9,55%	-	2 757 898,30	2 830,09	0,00%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	2 789 093,50	-	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	-	-	-	-	2 950 873,50	-	5,80%	-

Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением 25 до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	2 891 124,98	-								2,07%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением 50 до 75 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	2 946 728,98	-	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	-	-	-	-	3 186 859,11	-	8,15%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением 75 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	3 187 744,76	-		-0,03%	-						
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	3 460 808,01	1 293,28	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	-	-	-	-	3 595 779,52	1 343,72	3,90%	3,90%
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)	5 101 971,27	1 460,53	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	4 769 459,87	3 007,16	-6,52%	105,90%	5 101 971,27	1 517,49	0,00%	3,90%
КЛ-0,4 кВ (ГНБ)	x	x	КЛ-0,4 кВ (ГНБ)	x	x	x	x	x	x	x	x
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм включительно	6 357 804,44	-	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно	-	-	-	-	6 684 979,92	-	5,15%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно	6 510 299,36	-		2,68%	-						
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно	6 551 205,53	-	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно	-	-	-	-	6 873 591,16	-	4,92%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно	6 679 961,28	-		2,90%	-						
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	6 857 660,80	9 852,98	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно	-	-	-	-	7 125 109,57	10 237,25	3,90%	3,90%
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм включительно	7 487 796,66	-	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно	-	-	-	-	7 779 820,73	-	3,90%	-

Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	7 629 365,33	-	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	-	-	-	-	8 021 975,92	-	5,15%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	7 812 359,25	-		-	-	-	-	-	-	-	2,68%
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	7 861 446,64	-	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	-	-	-	-	8 248 309,39	-	4,92%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	8 015 953,54	-		-	-	-	-	-	-	-	2,90%
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	7 711 569,23	4 946,34	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	-	-	-	-	8 012 320,43	5 139,25	3,90%	3,90%
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	8 991 457,76	1 300,10		15 960 857,91	5 104,23	77,51%	292,60%	9 342 124,61	1 350,80	3,90%	3,90%
КЛ-6/10 кВ (открытым способом)	х	х	КЛ-6/10 кВ (открытым способом)	х	х	х	х	х	х	х	х
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно	3 118 281,15	-	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно	2 802 572,55	667,28	-10,12%	-	3 118 281,15	-	0,00%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно	3 181 100,44	4 041,88		-	-	-	-	3 345 338,12	6 910,55	5,16%	70,97%
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно	3 258 433,95	9 260,43	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно	3 701 895,51	3 987,52	-9,55%	3,19%	4 092 790,06	3 864,39	0,00%	0,00%
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм	4 668 379,29	3 021,16	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно	-	-	-	-	4 850 446,08	3 138,99	3,90%	3,90%

Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	5 301 077,97	-	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	-	-	-	-	5 507 820,01	-	3,90%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	5 407 870,73	-	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	-	-	-	-	5 687 074,79	-	5,16%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	5 539 337,72	-								2,67%	-
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	6 957 743,10	4 453,27	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	-	-	-	-	7 229 095,08	4 626,95	3,90%	3,90%
Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)	7 936 244,76	3 071,35	Строительство многожильных кабельных линий в траншеях с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	-	-	-	-	8 245 758,31	3 191,13	3,90%	3,90%
КЛ-6/10 кВ (ГНБ)	х	х	КЛ-6/10 кВ (ГНБ)	х	х	х	х	х	х	х	х
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно	7 333 185,62	-	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно	7 198 766,78	1 953,95	-1,83%	-	7 333 185,62	1 930,46	0,00%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм включительно	7 405 229,95	-	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм включительно	-	-	-	-	7 890 402,87	-	6,55%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно	7 783 226,01	-								1,38%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно	8 486 651,96	-	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно	-	-	-	-	8 817 631,39	-	3,90%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм	9 421 260,41	-	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно	-	-	-	-	9 788 689,57	-	3,90%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	8 799 822,74	-	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	-	-	-	-	9 143 015,83	-	3,90%	-
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм	8 886 275,95	-	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 кв. мм	-	-	-	-	9 468 483,45	-	6,55%	-

включительно (два кабеля в траншее)			включительно (два кабеля в траншее)									
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	9 339 871,21	-								1,38%	-	
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	10 183 982,36	-	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	-	-	-	-	10 581 157,67	-	3,90%	-	
Строительство многожильных кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)	11 305 512,50	-	Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 кв. мм включительно (два кабеля в траншее)	-	-	-	-	11 746 427,49	-	3,90%	-	
C4 на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования	x	x	C4 на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Строительство распределительного пункта номинальным током от 250 до 500 А включительно	2 627 215,95	10 065,96	Строительство распределительного пункта номинальным током от 250 до 500 А включительно	2 710 925,42	10 386,69	3,19%	3,19%	2 656 146,69	10 176,81	1,10%	1,10%	
Строительство распределительного пункта номинальным током от 500 до 1000 А включительно	19 206 718,73	1 784,68	Строительство распределительного пункта номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	-	-	-	19 955 780,76	1 854,28	3,90%	3,90%	
Строительство реклоузера 6/10 кВ	1 740 391,47	-	Строительство реклоузера 1-20 кВ номинальным током до 500 А (включительно)	-	-	-	-	1 808 266,74	-	3,90%	-	
Строительство реклоузера 35 кВ	3 696 096,23	-	Строительство реклоузера 35 кВ номинальным током до 1000 А (включительно) и свыше 1000 А	-	-	-	-	3 840 243,98	-	3,90%	-	
C5 на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением РТП с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	C5 на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением РТП с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x	x	x	x	x	x	x
Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью до 25 кВА включительно	38 802,73	38 802,73	Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью до 25 кВА включительно	-	-	-	-	40 316,04	40 316,04	3,90%	3,90%	
Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	10 344,48	10 344,48	Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	-	-	-	10 747,91	10 747,91	3,90%	3,90%	
Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6 595,64	6 595,64	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	-	-	-	6 852,87	6 852,87	3,90%	3,90%	
Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 190,30	4 190,30	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	-	-	-	4 353,72	4 353,72	3,90%	3,90%	





Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА включительно	7 722,87	7 722,87	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА	-	-	-	-	8 024,06	-	3,90%	-
Строительство блочной однотрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	38 648,18	38 648,18	Строительство блочной однотрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	-	-	-	40 155,46	40 155,46	3,90%	3,90%
Строительство блочной однотрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 500 кВА включительно	26 499,40	26 499,40	Строительство блочной однотрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	-	-	-	27 532,88	27 532,88	3,90%	3,90%
Строительство блочной однотрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 500 до 900 кВА включительно	18 330,12	18 330,12	Строительство блочной однотрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	-	-	-	19 044,99	19 044,99	3,90%	3,90%
Строительство блочной однотрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА включительно	12 507,98	12 507,98	Строительство блочной однотрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА	-	-	-	-	12 995,79	-	3,90%	-
Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	22 797,38	22 797,38	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	-	-	-	23 686,48	23 686,48	3,90%	3,90%
Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 500 кВА включительно	15 705,66	15 705,66	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	-	-	-	16 318,18	16 318,18	3,90%	3,90%
Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 500 до 900 кВА включительно	13 104,23	13 104,23	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 964,34	-	-62,12%	-	13 104,23	13 104,23	0,00%	0,00%
Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА включительно	9 107,59	9 107,59	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА	-	-	-	-	9 462,79	-	3,90%	-
С6 на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	С6 на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x	x	x	x	x	x
Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 500 кВА включительно	36 936,71	36 936,71	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	-	-	-	38 377,24	38 377,24	3,90%	3,90%
Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 500 до 900 кВА включительно	24 336,90	24 336,90	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	-	-	-	25 286,04	25 286,04	3,90%	3,90%
Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА	15 991,47	15 991,47	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА	-	-	-	-	16 615,14	-	3,90%	-

Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 500 кВА включительно	40 426,74	40 426,74	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 400 кВА включительно	-	-	-	-	42 003,38	42 003,38	3,90%	3,90%
Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 500 до 900 кВА включительно	26 600,14	26 600,14	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	-	-	-	-	27 637,55	27 637,55	3,90%	3,90%
Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА	17 616,91	17 616,91	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА	-	-	-	-	18 303,97	-	3,90%	-
С7 на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	С7 на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x	x	x	x	x	x
С8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	x	x	С8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	x	x	x	x	x	x	x	x
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения 0,4 кВ и ниже	12 368,57	1 632,58	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения 0,4 кВ и ниже	-	-	-	-	12 368,57	1 632,58	0,00%	0,00%
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 0,4 кВ и ниже	19 269,02	1 367,04	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 0,4 кВ и ниже	-	-	-	-	19 269,02	1 367,04	0,00%	0,00%
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 1-20 кВ	314 627,79	946,25	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 1-20 кВ	-	-	-	-	314 627,79	946,25	0,00%	0,00%
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже	24 225,69	392,62	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ и ниже	-	-	-	-	24 225,69	392,62	0,00%	0,00%
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 0,4 кВ и ниже	157 285,81	-	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 0,4 кВ и ниже	-	-	-	-	157 285,81	-	0,00%	-

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 строительство «последней мили» предлагается принять в рамках допустимого индекса роста цен производителей на 2021 год (103,9 %).

При этом стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета предлагается установить на 2021 год на уровне базового периода (2020 года).

На основании фактических данных проанализированы коэффициенты, применяемые к стандартизированным тарифным ставкам и ставкам за единицу максимальной мощности для учета строительства дополнительных нитей кабеля (прокладка открытым способом и горизонтального наклонного бурения).

В результате предлагается:

1) коэффициенты к стандартизированным тарифным ставкам, учитывающие количество дополнительно прокладываемых нитей кабеля, установить на уровне предыдущего периода регулирования.

2) коэффициент к ставкам за единицу максимальной мощности, учитывающий количество дополнительно прокладываемых нитей кабеля, снизить с 1,45 до 1,16.

4. Расчет плановых выпадающих доходов от технологического присоединения территориальных сетевых организаций на 2021 год представлен в таблицах № 9.7, № 9.8, № 9.9.

Плановые выпадающие доходы от технологического присоединения к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»

Таблица №.9.7

№п/п	Наименование	Ед. изм.	2019 год (утверждено)	2019 год (факт)	2020 год (утверждено)	2021 год (план)		Отклонение, (+,-)	Пояснение
						Расчет филиала ПАО "МРСК Центра"- "Костромаэнерго" согласно МУ	Предложение ДГРЦ и ТКО		
подключение от 0-15 кВт (включительно)									
1.	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в том числе	тыс. рублей без НДС	275 218,08	131 197,80	158 236,76	304 209,51	187 385,44	-116 824,06	-
1.1.	расходы на выполнение организационных мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения	тыс. рублей без НДС	40 877,99	12 015,10	46 603,98	48 694,53	24 095,00	-24 599,53	Расчет произведен согласно приказу ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям"
1.2.	расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения, в том числе	тыс. рублей без НДС	234 340,09	119 182,70	111 632,78	255 514,98	163 290,44	-92 224,53	согласно приказу Министерства энергетики от 14.12.2020 № 11@ "Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра» на 2021 – 2025 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра», утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2015

1.2.1.	"мероприятия последней мили"	тыс. рублей без НДС	234 340,09	119 182,70	111 632,78	184 893,57	106 174,02	-78 719,56	№ 951, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 26.12.2019 № 35@" (вложение 2)
1.2.2.	средства коммерческого учета	тыс. рублей без НДС	-	-	-	70 621,40	57 116,43	-13 504,97	Материалы доработанного проекта ИИР ПАО "МРСК Центра" от 07.07.2020. Часть 2 (Дата публикации:13.07.2020) ( <a href="https://minenergo.gov.ru/node/4192">https://minenergo.gov.ru/node/4192</a> )
подключение от 15-150 кВт (включительно)									
2.	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	тыс. рублей без НДС	91 811,68	159 289,95	135 707,87	182 008,28	144 444,58	-37 563,70	согласно приказу Министерства энергетики от 14.12.2020 № 11@" "Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра» на 2021 – 2025 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра», утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2015 № 951, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 26.12.2019 № 35@" (вложение 2)
3.	ИТОГО	тыс. рублей без НДС	367 029,76	290 487,76	293 944,63	486 217,79	331 830,02	-154 387,76	-

**Плановые выпадающие доходы от технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Энергосервис»**

**Таблица № 9.8**

№п/п	Наименование	Ед. изм.	2019 год (утверждено)	2019 год (факт)	Отклонение, (+/-)	2020 год (утверждено)	2021 год (план)		Отклонение, (+,-)
							Расчет ООО "Энергосервис" согласно МУ	Предложение ДГРЦ и ТКО	
подключение от 0-15 кВт (включительно)									
1.	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в том числе	тыс. рублей без НДС	369,32	6,55	-362,77	0,00	810,31	242,88	-567,43
1.1.	расходы на выполнение организационных мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения	тыс. рублей без НДС	-	-	-	-	58,92	23,33	-35,60
1.2.	расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения, в том числе	тыс. рублей без НДС	-	-	-	-	751,39	219,56	-531,83
1.2.1.	"мероприятия последней мили"	тыс. рублей без НДС	-	-	-	-	655,04	142,48	-512,56
1.2.2.	средства коммерческого учета	тыс. рублей без НДС	-	-	-	-	96,35	77,08	-19,27
подключение от 15-150 кВт (включительно)									

2.	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	тыс. рублей без НДС	0,00	243,73	243,73	165,05	1 849,39	827,51	-1 021,88
3.	ИТОГО	тыс. рублей без НДС	369,32	250,28	-119,04	165,05	2 659,70	1 070,39	-1 589,31

**Плановые выпадающие доходы от технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД»**

**Таблица № 9.9**

№п/п	Наименование	Ед. изм.	2019 год (утверждено)	2019 год факт		Отклонение, (+/-)	2020 год (утверждено)	2021 год (план)		Отклонение, (+,-)
				ОАО "РЖД"	ДГРЦ и Т			Расчет ОАО "РЖД" согласно МУ	Предложение ДГРЦ и Т КО	
<b>подключение от 0-15 кВт (включительно)</b>										
1.	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в том числе	тыс. рублей без НДС	0,00	1 623,05	1 246,83	1 246,83	34,28	1 956,49	970,59	-985,90
1.1.	расходы на выполнение организационных мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения	тыс. рублей без НДС	0,00	259,67	69,70	69,70	-	61,91	23,33	-38,58
1.2.	расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения, в том числе	тыс. рублей без НДС	0,00	1 363,38	1 177,12	1 177,12	-	1 894,59	947,26	-947,32
1.2.1.	"мероприятия последней мили"	тыс. рублей без НДС	0,00	1 363,38	1 177,12	1 177,12	-	1 894,59	947,26	-947,32
1.2.2.	средства коммерческого учета	тыс. рублей без НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00
<b>подключение от 15-150 кВт (включительно)</b>										
2.	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	тыс. рублей без НДС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	ИТОГО	тыс. рублей без НДС	0,00	1 623,05	1 246,83	1 246,83	34,28	1 956,49	970,59	-985,90

5. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств «льготной» категории заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2021 год.

Размер платы за технологическое присоединение предлагается установить в размере 550,0 рублей (с НДС) и 458,33 рублей (без НДС) для заявителей указанных в п. 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.

*Особое мнение ОАО «РЖД» (от 16.12.2020 № О-3248):*

«ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» - филиал «Желдорэнерго» (далее – Желдорэнерго) на основании Агентского договора, заключенного с ОАО «РЖД» от 28.02.2018 г. № 2803955 (далее - Агентский договор), и на основании доверенности от 28.03.2018 г. №321-ДП осуществляет функции по технологическому присоединению сторонних потребителей к электрическим сетям ОАО «РЖД».

В соответствии с п. 4.1.3 Регламента взаимодействия структурных подразделений ОАО «РЖД» по формированию и подтверждению экономической обоснованности тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», утвержденного распоряжением ОАО «РЖД» от 29.05.2014 г. № 1322р, Желдорэнерго осуществляет расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» (расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение), которые подлежат компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), регулирующий орган учитывает расходы сетевой организации, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на следующий период регулирования.

По итогам 2019 года в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (в ред. приказа ФАС России от 10.09.2020 № 828/20) (далее – Методические указания), был подготовлен Желдорэнерго и направлен Северной дирекцией по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» (далее – Северная дирекция) в адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области в установленные законодательством Российской Федерации в области электроэнергетики сроки (далее – Департамент) до 01.11.2020 пакет документов, обосновывающих величину выпадающих доходов (договоры об осуществлении технологического присоединения, акты об осуществлении технологического присоединения, акты приемки законченного строительства, прочие обосновывающие документы).

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, составили:

- фактические данные за предыдущий период регулирования 2019 г. в размере 1623, 05 тыс. руб.;
- расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования 2019 г в размере 1849, 04 тыс. руб.;
- плановые показатели на 2021 г. в размере 1956, 49 тыс. руб.

Расчеты выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не производились по причине того, что за 2019 год отсутствуют акты приемки выполненных работ по завершеному строительству электросетевых объектов в целях технологического присоединения заявителей до 150 кВт.

По факту ознакомления с расчетом Департамента размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» (далее – Расчет), Желдорэнерго выражает несогласие с запланированным к включению в НВВ Северной дирекции на 2021 год регулирования объемом выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД».

В Расчете расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения за 2019 год, приняты Департаментом в размере 12 075, 79 руб. вместо заявленных 43 737, 31 руб. за одно технологическое присоединение.

Поскольку экономическая обоснованность заявленного размера указанных расходов была подтверждена расчетом расходов на заработную плату и страховые взносы во внебюджетные фонды при осуществлении мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям ОАО "РЖД" в расчете на 1 договор ТП в 2019 году на территории Костромской области, направленному в адрес Департамента Северной дирекцией до 01.11.2020 в качестве приложения к расчету выпадающих доходов для включения в НВВ на 2021 год, а также оборотно-сальдовыми ведомостями по счету 20 Желдорэнерго за 2019 год, направленными в адрес Департамента письмом от 23.11.2020 № 34731и-ЖДЭ, фактические расходы должны быть приняты на уровне предложения предприятия.

Кроме того, Департаментом в Расчете приведены к среднему за два года плановые параметры «последней мили» (длин воздушных линий, трансформаторной мощности) на 2021 год при обстоятельствах отсутствия строительства при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт (включительно) к сетям ОАО «РЖД» на территории Костромской области за 2017-2018 годы.

В соответствии с пунктом 5 примечания к приложению 1 Методических указаний плановые значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

На основании требования пункта 5 примечания к приложению 1 Методических указаний при обстоятельствах отсутствия «последней мили» за 2017-2018 годы плановые параметры «последней мили» на 2021 год должны быть равны фактическим параметрам «последней мили» за 2019 год.

Учитывая законодательство Российской Федерации в области электроэнергетики, обязывающее органы регулирования учитывать выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в составе НВВ территориальных сетевых организаций на очередной период регулирования в том числе на основании фактических экономически обоснованных и документально подтвержденных данных, а также принимая во внимание, что расчеты выпадающих доходов ОАО «РЖД» выполнены в полном соответствии с Методическими указаниями с приложением всех необходимых документов, повторно прошу Вас учесть в тарифе на передачу электрической энергии для Северной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» объем выпадающих доходов с учетом фактических за 2019 год и плановых на 2021 год показателей в заявленном ранее размере.»

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 9 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Смирновой Э.С. поддержали единогласно, представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО при заочном голосовании проголосовал «против».

Заочное мнение представителя Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО - Сокова Д.Е. (мнение в письменной форме от 24.12.2020 № О-3398):

«Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение

энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670кВт и на уровне напряжения 20кВ и менее и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2021 год» голосую «против», так как:

проектом постановления предложены к установлению стандартизированные тарифные ставки С1:

- С1 (12 683,82 руб.) для групп заявителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861,

- С1 (14 726,87 руб.) для заявителей, за исключением указанных выше групп, что не предусмотрено приложением 6 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (далее - Методические указания);

- стандартизированные тарифные ставки С1 установлены с применением индекса потребительских цен (3,6%) к величине С1<sub>(установленной на 2020 год)</sub>, что не соответствует п. 26 Методических указаний;

- предложено проектом постановления применение коэффициентов 1,7; 1,16 и 1,2 в случае строительства кабельной линии в несколько линий и способом горизонтального направленного бурения в несколько линий соответственно, при отсутствии в экспертном заключении обоснования по применению указанных коэффициентов и ссылкой на соответствующий пункт Методических указаний».

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 2021 год:

1) стандартизированные тарифные ставки согласно предложению консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Смирновой Э.С.;

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 согласно предложению консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Смирновой Э.С.;

3) формулы платы за технологическое присоединение в соответствии с Методическими указаниями и аналогичные предыдущему периоду регулирования.

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2021 согласно предложению консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Смирновой Э.С.

3. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Энергосервис» на территории Костромской области, в размере 242,88 тыс. рублей без НДС, в том числе на выполнение организационных мероприятий - 23,33 тыс. рублей без НДС, на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики – 142,48 тыс. рублей без НДС, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения - 77,08 тыс. рублей.



4. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2021 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 ООО «Энергосервис» на территории Костромской области, в размере 827,51 тыс. рублей без НДС.

5. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Костромской области, в размере 970,59 тыс. рублей без НДС.

6. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2021 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области, в размере 187 385,44 тыс. рублей без НДС, в том числе на выполнение организационных мероприятий - 24 095,00 тыс. рублей без НДС, на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики - 106 174,02 тыс. рублей без НДС, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения - 57 116,43 тыс. рублей.

7. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2021 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 «МРСК Центра» на территории Костромской области, в размере 144 444,58 тыс. рублей без НДС.

8. Признать утратившими силу:

1) постановление ДГРЦ и Т КО от 19 декабря 2019 года № 19/413 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2020 год»;

2) постановление ДГРЦ и Т КО от 13 марта 2020 года № 20/31 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/413»;

3) постановление ДГРЦ и Т КО от 4 августа 2020 года № 20/97 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/413».

9. Утвержденные плата и ставки являются фиксированными. Занижение или завышение указанных размеров платы и ставок является нарушением порядка ценообразования.

10. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 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	

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
4	Маракулина И.А.	за	Решение: принято
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. (заочное участие, мнение в письменной форме)	против	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Николаева О.В.	не голосовала	

**Вопрос 10: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/411 «Об утверждении дифференцированных розничных цен на газ, реализуемый ООО «НОВАТЭК-Кострома» на территории Костромской области, на 2020 год».**

#### **СЛУШАЛИ:**

Консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО Смирнову Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «НОВАТЭК – Кострома» представило в адрес ДГРЦ и Т КО заявление по расчету розничных цен на природный газ на 2021 год от 30.11.2020 № 11-11/80-КТ (вх. от 30.11.2020 № О-3001).

Нормативная правовая база по регулированию розничных цен на природный газ:

1. Федеральный закон от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» (вместе с «Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации») (далее – постановление Правительства РФ от 29.12.2000 №1021);

3. Методические указания по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденные приказом ФСТ России от 27 октября 2011 года № 252-э/2 (далее – Методические указания).

В соответствии с п. 27 Методических указаний розничные цены на газ утверждаются не менее чем на год одновременно с пересмотром регулируемых оптовых цен на газ, определяемых в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период.

В связи с чем, срок действия постановления ДГРЦ и Т КО от 19.12.2019 № 19/411 «Об утверждении дифференцированных розничных цен на газ, реализуемый ООО «НОВАТЭК-Кострома» на территории Костромской области, на 2020 год» распространяется на 2021 год. Розничные цены на природный газ для населения будут пересмотрены одновременно с пересмотром регулируемых оптовых цен на газ на федеральном уровне.

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести в постановление ДГРЦ и Т КО от 19 декабря 2019 года № 19/411 «Об утверждении дифференцированных розничных цен на газ, реализуемый ООО «НОВАТЭК-Кострома» на территории Костромской области, на 2020 год» следующие изменения:

в заголовке слова «2020 год» исключить;

в пункте 1 слова «2020 год» исключить;

дифференцированные розничные цены на газ, реализуемый ООО «НОВАТЭК - Кострома» населению и исполнителям коммунальных услуг на территории Костромской области, на 2020 год (приложение) изложить в следующей редакции:

№ п/п	Цель использования	Розничные цены, руб./куб. м с НДС
		с 01.07.2020
1.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа); нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6,99
2.	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	6,99
3.	Отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направлений использования газа, указанных в пунктах 4, 5, 6 настоящего приложения)	5,27
4.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. м3 включительно	5,27
5.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс. м3 включительно	5,27
6.	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс. м3	5,27

2. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 11: «Об утверждении ставок на работы по технической инвентаризации жилищного фонда, выполняемые специализированными организациями технической инвентаризации на территории Костромской области, на 2021 год»**

**СЛУШАЛИ:** заместителя начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Мухлаеву М.В., сообщившего следующее.

В соответствии с пунктом 8 постановления Правительства Российской Федерации от 13.10.1997 № 1301 «О государственном учете жилищного фонда в Российской Федерации» техническая инвентаризация жилищного фонда осуществляется по ставкам, утверждаемым органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Департаментом открыто тарифное дело (приказ № 294-Т от 28.10.2020) по заявлению ОГБУ «Костромаоблкадастр – Областное БТИ» (далее – организация) о пересмотре ставок на работы по технической инвентаризации жилищного фонда, выполняемые специализированными организациями технической инвентаризации на территории Костромской области (вх. № О-2592 от 22.10.2020).

Ставки на работы по технической инвентаризации жилищного фонда, выполняемые организациями технической инвентаризации на территории Костромской области (далее – ставки), разработаны в соответствии с приказом Министерства Российской Федерации по земельной политике, строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 4 августа 1998 года № 37 «Об утверждении инструкции о проведении учета жилищного фонда в Российской Федерации», приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 15 мая 2002 года № 79 «Об утверждении норм времени на выполнение работ по государственному техническому учету и технической инвентаризации объектов градостроительной деятельности».

Для утверждения ставок на работы по технической инвентаризации жилищного фонда на 2021 годы выбран метод регулирования – метод индексации по предложению организации.

Для расчета приняты показатель ИПЦ на 2021 год в размере 103,6 % в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 и 2022 годов, доведенные на период регулирования Минэкономразвития РФ 26 сентября 2020 года.

Таким образом, с учетом индексации ставок на работы по технической инвентаризации жилищного фонда, установленных постановлением департамента от 30.05.2019 № 19/74, к утверждению предлагаются ставки на работы по технической инвентаризации жилищного фонда, выполняемые специализированными организациями технической инвентаризации на территории Костромской области, на 2021 год для всех категорий заказчиков в следующих размерах:

Таблица № 11.1

1) Первичная инвентаризация жилищного фонда:

№ п/п	Наименование и характеристика работ	Ед. изм.	Ставка за работу, (руб.)	
			без НДС	с НДС
1.	Первичная инвентаризация строений прямоугольной формы (комплекс работ)	100 кв. м	597,52	717,02
2.	Первичная инвентаризация строений, состоящих в плане из двух-трех прямоугольников (комплекс работ)	100 кв. м	932,56	1 119,07
3.	Первичная инвентаризация строений, состоящих в плане более чем из трех прямоугольников, или косоугольников, или криволинейных (комплекс работ)	100 кв. м	1 110,44	1 332,53
4.	Первичная инвентаризация строений	100 кв. м	1 764,95	2 117,94

	повышенной конструктивной сложности (комплекс работ)			
5.	Обмер зданий снаружи	100 кв. м	50,09	60,11
6.	Вычерчивание плана в карандаше	100 кв. м	25,90	31,08
7.	Подсчет наружных площадей и объемов строений	100 кв. м	27,63	33,16
8.	Обводка плана в туши	100 кв. м	6,91	8,29
9.	Обмер отдельных помещений внутри основного здания	комната	3,45	4,14
10.	Подсчет внутренних площадей здания с составлением экспликации	комната	10,36	12,43
11.	Определение инвентаризационной стоимости строения	здание, пристройка	676,96	812,35
12.	Определение инвентаризационной стоимости помещения	помещение (комната)	300,49	360,59
13.	Составление вертикальных разрезов зданий	1 м каждого этажа	143,34	172,01
14.	Составление планов фасадов зданий с простым архитектурным оформлением	10 кв. м	79,43	95,32
15.	Составление планов фасадов зданий средней архитектурной сложности	10 кв. м	107,07	128,48
16.	Составление планов фасадов зданий сложного архитектурного оформления	10 кв. м	210,69	252,83
17.	Составление технического паспорта, сводного технического паспорта или другого технического документа	страница	55,26	66,31
18.	Заполнение статкарточки	страница	31,08	37,30

Таблица № 11.2

2) Техническая инвентаризация изменения характеристик объектов жилищного фонда:

№ п/п	Наименование и характеристика работ	Ед. изм.	Ставка за работу, (руб.)	
			без НДС	с НДС
1.	Обследование здания, помещений площадью до 100 кв. м	шт.	616,52	739,82
2.	Обследование здания, помещений площадью свыше 100 кв. м	Дополнительно каждые 100 кв. м	184,79	221,75
3.	Учет изменений на площади более 50 % плана с перечерчиванием плана в том же масштабе	100 кв. м	594,07	712,88
4.	Учет изменений в отдельных комнатах	комната	189,96	227,95
5.	Учет заделки оконных или дверных проемов, сноса санитарно-технических или/и отопительных приборов и оборудования	проем, прибор	41,44	49,73
6.	Учет пробивки оконных или дверных проемов, установки санитарно-	проем, прибор	60,44	72,53

	технических или/и отопительных приборов и оборудования			
7.	Отражение в технической документации изменения назначения помещений и нумерации комнат (помещений, квартир)	комната (помещение, квартиры)	56,99	68,39
8.	Выявление изменения адреса строения	здание	75,98	91,18
9.	Учет присоединения строения к водопроводу, канализации, газоснабжению и другим сетям	вид благоустройства	122,61	147,13
10.	Перечерчивание поэтажных планов зданий прямоугольной формы с однотипной планировкой в масштабе 1:200	10 кв. м	41,44	49,73
11.	Перечерчивание поэтажных планов зданий, состоящих в плане из двух-трех прямоугольников с различной планировкой этажей в масштабе 1:200	10 кв. м	50,08	60,10
12.	Перечерчивание поэтажных планов зданий, состоящих в плане из трех прямоугольников, или косоугольников, или криволинейных в масштабе 1:200	10 кв. м	56,99	68,39
13.	Перечерчивание поэтажных планов зданий повышенной конструктивной сложности в масштабе 1:200	10 кв. м	63,90	76,68
14.	Уточнение инвентаризационной стоимости основных строений	здание, пристройка	856,58	1027,90
15.	Выявление и оформление сноса отдельных основных строений	строение	84,62	101,54
16.	Выявление и оформление сноса холодных пристроек	шт.	67,35	80,82
17.	Выявление и оформление полного сноса строений и сооружений на земельном участке	участок	174,42	209,30
18.	Уточнение инвентаризационной стоимости холодных пристроек	пристройка	151,97	182,36
19.	Уточнение инвентаризационной стоимости в текущем уровне цен	здание, строение, сооружение	31,08	37,30

Примечание:

При перечерчивании поэтажных планов с изменением масштаба к ставкам применяются следующие коэффициенты:

- при увеличении масштаба в 2 раза - 1,13;
- при увеличении масштаба в 4 раза - 1,16;
- при уменьшении масштаба в 2 раза - 1,08;
- при уменьшении масштаба в 4 раза - 1,1.

При перечерчивании поэтажных планов, выполненных в масштабе 1:100, к ставкам за перечерчивание планов, выполненных в масштабе 1:200, применяется коэффициент 1,05.

Таблица № 11.3

3) Учет документов о принадлежности объектов жилищного фонда, выдача справок:

№ п/п	Наименование и характеристика работ	Ед. изм.	Ставка за работу, (руб.)
-------	-------------------------------------	----------	--------------------------

			без НДС	с НДС
<b>1. Учет документов в организации технической инвентаризации</b>				
1.1.	Изучение и учет информации о принадлежности объекта	надпись	29,36	35,23
1.2.	Составление алфавитной карточки	правообладатель	27,63	33,16
1.3.	Внесение изменений в инвентарное дело	правообладатель	298,76	358,51
1.4.	Внесение изменений в базу данных	собственник	96,71	116,05
1.5.	Внесение изменений в статистическую карточку	собственник	43,17	51,80
1.6.	Внесение изменений в статистические сводки в случае передачи объекта из одного фонда в другой	объект	43,17	51,80
1.7.	Подшивка документов в инвентарное дело	дело	44,90	53,88
1.8.	Составление актов о бесхозных и самовольно возведенных объектах, частях объекта	объект, часть объекта	452,46	542,95
<b>2. Выдача справок при совершении сделок, вступлении в наследство, регистрации права, по запросам судов, правоохранительных органов, при составлении брачных контрактов</b>				
2.1.	Изучение документов, необходимых для составления справки	документ	172,69	207,23
2.2.	Изучение документов, необходимых для составления справки при наличии нескольких правообладателей на объект	дополнительно за каждого правообладателя	88,07	105,68
2.3.	Составление справки при наличии 1-2 правообладателей	справка	295,31	354,37
2.4.	Составление справки при наличии более 2-х правообладателей	дополнительно за каждого правообладателя	89,80	107,76
2.5.	Изготовление копий документов при помощи множительных аппаратов	1 лист формата А-4	12,09	14,51
2.6.	Изготовление копий документов вручную	страница	75,98	91,18
2.7.	Подшивка документов в инвентарное дело	дело	44,90	53,88
2.8.	Продление срока действия справки	справка	55,26	66,31
2.9.	Выдача выписки из реестровой книги	выписка	172,69	207,23

Таблица № 11.4

4) Оформление инвентарного дела:

№ п/п	Наименование и характеристика работ	Ед. изм.	Ставка за работу, (руб.)	
			без НДС	с НДС
1.	Оформление инвентарного дела	шт.	189,96	227,95

	(подготовка дела к передаче в архив)			
2.	Составление сметы с указанием вида работ и стоимости	1 лист	19,00	22,80

Таблица № 11.5

5) Изготовление копий:

№ п/п	Наименование и характеристика работ	Ед. изм.	Ставка за работу, (руб.)	
			без НДС	с НДС
1.	Изготовление копий технического паспорта	страница	132,97	159,56
2.	Изготовление копии экспликации	страница	113,98	136,77
3.	Изготовление копий с использованием множительных аппаратов	1 лист формата А-4	22,45	26,94

Стоимость затрат времени, затрачиваемого исполнителем на приемку работ заказчиком, ставками не учтена и определяется по фактическим затратам.

Стоимость затрат времени на переезды (переходы) работников до объекта и с объекта на объект ставками не учтены.

Ставки установлены на работы в наиболее распространенных условиях выполнения работ с учетом обеспечения рабочих мест необходимой техникой, инвентарем и оборудованием, а также в соответствии с действующими правилами охраны труда и техники безопасности.

При выполнении работ в условиях действующего объекта к ставкам применяется коэффициент 1,2.

В случаях, когда единица измерения выражена в количественном показателе (100 кв. м, 10 кв. м и т.д.), а объем выполняемых работ меньше, чем значение единицы измерения, указанное в таблицах № 1-5, размер ставок не уменьшается; при отклонении фактических значений объема работ от единицы измерения, указанной в таблицах № 1-5, в большую сторону, ставки интерполируются.

Ставки на работы по технической инвентаризации определены с учетом благоприятного для полевых работ периода года при комфортном режиме. При проведении работ в неблагоприятный период к ставкам применяются повышающие коэффициенты согласно приложению к настоящим ставкам.

При проведении технической инвентаризации помещений с наклонными или фигурными потолками, а также при проведении первичной технической инвентаризации заселенных домов к ставкам применяется коэффициент 1,3.

Ставками предусмотрена накладка планов в карандаше и вычерчивание планов в туши в масштабе 1:100. При накладке и вычерчивании планов в масштабе 1:200 к указанным ставкам применяется коэффициент 0,8.

При проведении первичной инвентаризации строений площадью более 1 000 кв. м к указанным ставкам применяется коэффициент 0,8.

Повышающие коэффициенты,  
применяемые к ставкам при проведении работ  
в неблагоприятный период

Период	Коэффициент к ставкам
с 20.10 по 31.10	1,02
с 01.11 по 30.11 и с 01.04 по 30.04	1,06
с 01.12 по 31.12 и с 01.03 по 31.03	1,1
с 01.01 по 29.02	1,12



Департамент имущественных и земельных отношений Костромской области поддержал увеличение ставок на работы по технической инвентаризации жилищного фонда на 3,6%.

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

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить предлагаемые ставки на работы по технической инвентаризации жилищного фонда, выполняемые специализированными организациями технической инвентаризации на территории Костромской области, на 2021 год.

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30 мая 2019 года № 19/74 «Об утверждении ставок на работы по технической инвентаризации жилищного фонда, выполняемые специализированными организациями технической инвентаризации на территории Костромской области, на 2019-2020 годы».

3. Ввести в действие ставки на работы по технической инвентаризации жилищного фонда, выполняемые специализированными организациями технической инвентаризации на территории Костромской области с 1 января 2021 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 – 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	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Николаева О.В.	Не голосовала	

**Вопрос 12: «Об утверждении предельного максимального тарифа на перевозки по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в границах Костромской области на 2021 год».**

**СЛУШАЛИ:**

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

В целях пересмотра предельного максимального тарифа по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в границах Костромской области в адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратились предприятия ГП «Костромское ПАТП № 3» (вх. № О-2924 от 24.11.2020), ИП Рамазанова Ф.Т. (вх. № 3138 от 10.12.2020), ООО «Автомобилист» (вх. № О-3148 от 10.12.2020).

Основными причинами увеличения тарифов являются:

- рост затрат на топливо и смазочные материалы до 17%;
- рост затрат на запасные части до 5,7%;
- рост затрат на оплату труда основного персонала – 9,8 % (в пределах уровня инфляции за период 2019-2021 годов);
- необходимость установки нового оборудования (терминалы безналичной оплаты);
- ежегодное сокращение пассажиропотока на 10%.

Департаментом по заявлению ГП «Костромское ПАТП № 3» открыто тарифное дело (приказ № 305-Т от 30.11.2020) об утверждении предельных максимальных тарифов на перевозки по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в границах Костромской области на 2021 год.

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 – метод индексации.

Департаментом проведена поэтапная индексация статей затрат, предусмотренных в ранее установленном предельном максимальном тарифе для ГП «Костромское ПАТП № 3», ООО «Автомобилист», ООО «Вохма-Ресурс» на индексы роста цен, определенные Министерством экономического развития Российской Федерации с 2019 по 2021 год.

В результате экономически обоснованный тариф на перевозки пассажиров автомобильным транспортом по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок на 2021 год составил 5,23 руб. за 1 пас. км.

По информации организатора перевозок по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в границах Костромской области – департамента транспорта и дорожного хозяйства вышеуказанные предприятия осуществляют деятельность на основании заключенных государственных контрактов. Для обеспечения государственных контрактов в областном бюджете на 2021 год предусмотрено финансирование в следующих размерах:

- ГП «Костромское ПАТП № 3» - 79,21 млн. руб. (с 01.01.2021 по 31.08.2021);
- ООО «Вохма-Ресурс» - 8,53 млн. руб. (с 01.01.2021 по 31.12.2021);
- ООО «Автомобилист» - 12,01 млн. руб. (с 01.01.2021 по 31.12.2021).

Таким образом, в целях повышения доходности пассажирских перевозок департамент предлагает увеличить предельный максимальный тариф на перевозки по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров автомобильным транспортом в границах Костромской области на 2021 год с 2,68 до 3,00 руб. за один пас. км с ростом 11,9 % к действующему тарифу в пределах индекса потребительских цен за 3 года (таблица № 12.1).

Таблица № 12.1

Период	ИПЦ (по Костромской области)	ИПЦ (по Российской Федерации)
2019 год	1,038	1,045
2020 год	1,043	1,032
2021 год	1,036	1,036
2021 год/2019 год	1,121	1,117
<b>Тариф (действующий 2,68 руб./пас.км.)</b>		
Тариф, предлагаемый к установлению, руб./пас.км.	3,00	3,00

Тарифы за багаж (с учётом налога на добавленную стоимость) сохранить на уровне 2016 года в отсутствие заявлений перевозчиков на пересмотр данных тарифов.

Тариф за каждое место багажа на расстояние:

до 25 км включительно - 10,00 рублей;

свыше 25 км до 50 км - 21,00 рубль;

свыше 50 км до 75 км - 31,00 рубль;

свыше 75 км до 100 км - 42 рубль;

свыше 100 км добавлять 21,00 рубль за каждые последующие, полные и неполные 100 км.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 12 Повестки, предложение Макшановой Т.В. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

### РЕШИЛИ:

1. Утвердить предельный максимальный тариф на перевозки по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в границах Костромской области на 2021 год:

1) за один пассажиро-километр в размере 3,00 рублей с учетом налога на добавленную стоимость;

2) за каждое место багажа с учетом налога на добавленную стоимость, на расстояние: до 25 км включительно - 10,00 рублей;

свыше 25 км до 50 км - 21,00 рубль;

свыше 50 км до 75 км - 31,00 рубль;

свыше 75 км до 100 км - 42 рубля;

свыше 100 км добавлять 21,00 рубль за каждые последующие, полные и неполные 100 км.

2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29 июня 2018 года № 18/165 «Об утверждении предельного максимального тарифа на перевозки по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в границах Костромской области на период 2018-2020 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18 декабря 2019 года № 19/386 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.06.2018 № 18/165».

3. Ввести в действие предельный максимальный тариф на перевозки по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом в границах Костромской области с 1 января 2021 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 – 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	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Николаева О.В.	Не голосовала	

**Вопрос 13: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24.11.2017 № 17/338 СЛУШАЛИ:** начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего следующее.

В департамент обратилось МУП г. Костромы «Троллейбусное управление» с заявлением (вх. № О-3246 от 16.12.2019) о пересмотре предельного максимального тарифа на перевозки по

муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Кострома.

В соответствии с приказом от 21.12.2020 № 320-Т открыто тарифное дело «Об утверждении предельного максимального тарифа на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Кострома».

В соответствии с Порядком 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, утвержденным постановлением администрации Костромской области от 22.04.2016 № 136-а (далее – Порядок), для утверждения (пересмотра) размера предельного максимального тарифа в департамент должны обратиться не менее 15% перевозчиков, с учетом организаций всех форм собственности.

В настоящее время постановлением департамента от 24.11.2017 № 17/338 утверждены предельные максимальные тарифы на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования на территории города Костромы.

Действие нормативного правового акта заканчивается 31 декабря 2020 года.

На основании вышеизложенного предлагаем продлить срок действия постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24.11.2017 № 17/338 «Об утверждении предельного максимального тарифа на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Кострома на 2017 – 2019 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14.12.2018 № 18/504, от 18.12.2019 № 19/387) и внести следующие изменения:

в заголовке цифры «2020» заменить цифрами «2021»;

в пункте 1 цифры «2020» заменить цифрами «2021».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 13 Повестки, поддержали единогласно предложение Макшановой Т.В.

Солдатова И.Ю.– Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 24 ноября 2017 года № 17/338 «Об утверждении предельного максимального тарифа на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Кострома на 2017 – 2020 годы» (в редакции постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14.12.2018 № 18/504, от 18.12.2019 № 19/387) следующие изменения:

1) в заголовке цифры «2020» заменить цифрами «2021»;

2) в пункте 1 цифры «2020» заменить цифрами «2021».

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	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			
8	Николаева О.В.	Не голосовала	

**Вопрос 14: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.11.2020 № 20/274»**

**СЛУШАЛИ:** начальника отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности Макшанову Т.В., сообщившего следующее.

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.11.2020 № 20/274 утверждена производственная программа ООО «Полигон» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы.

Приказом ФАС России от 14.09.2020 № 840/20, который вступил в силу с 1 декабря 2020 года, в Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16, внесены изменения в части сохранения в распоряжении регулируемой организации доходов, полученные от продажи вторичных материальных ресурсов, полученных из отходов.

В связи с чем, в департамент обратилось ООО «Полигон» с заявлением о внесении изменений в производственную программу в части исключения мероприятий по замене смазочных материалов для прессов, текущему ремонту прессов, исключению расходов на материалы для прессования.

На основании вышеизложенного, предлагаем исключить данные мероприятия и финансовые потребности на реализацию мероприятий из производственной программы.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 14 Повестки, поддержали единогласно предложение Макшановой Т.В.

Солдатова И.Ю.– Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Внести в производственную программу ООО «Полигон» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021 - 2025 годы, утвержденную постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 ноября 2020 года № 20/274 «Об утверждении производственной программы ООО «Полигон» в области обращения с твердыми коммунальными отходами на 2021-2025 годы» следующие изменения:

- в разделе III. Мероприятия производственной программы:
- в строке 1 цифры «235,92» заменить цифрами «93,41»;
- в строке 1.2 цифры «114,87» заменить цифрами «93,41»;
- в строке 2 цифры «206,84» заменить цифрами «110,41»;
- строки 1.1 и 2.2 признать утратившими силу.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	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			
8	Николаева О.В.	Не голосовала	

**Вопрос 15. «О признании утратившими силу отдельных постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»**

**СЛУШАЛИ:** Маракулину И.А., начальника юридического отдела департамента.

Проект постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «О признании утратившими силу отдельных постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области» разработан в целях приведения нормативных правовых актов Костромской области в соответствие с действующим законодательством.

Действие нормативных правовых актов закончилось в связи с чем подлежат признанию утратившими силу.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 15 Повестки, предложение Маракулиной И.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Маракулиной И.А.

**РЕШИЛИ:**

Принять проект постановления «О признании утратившими силу отдельных постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области».

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	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			
8	Николаева О.В.	Не голосовала	

**Вопрос 16. «О выборе метода регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям д. Бычиха Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района на 2021 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обратилось МУП «Коммунсервис» Костромского района (далее – предприятие) с заявлениями об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение потребителям д.Бычиха Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района на 2021 год (вх. от 23.12.2020 № О-3372, № О-3373).

В качестве правоустанавливающих документов МУП «Коммунсервис» Костромского района предоставлено дополнительное соглашение № 45 от 18.12.2020 к договору о закреплении за предприятием муниципального имущества на праве хозяйственного ведения от 01.04.2005 о включении имущества, необходимого для оказания услуг водоснабжения и водоотведения потребителям в д. Бычиха Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района.

Ранее услуги водоснабжения и водоотведения на территории д. Бычиха оказывал ИП Горохов С.Ж.

Постановлением администрации Костромского муниципального района Костромской области от 16 декабря 2020 года № 2506 «О наделении муниципального унитарного предприятия МУП «Коммунсервис» статусом гарантирующей организации по холодному водоснабжению и водоотведению на территории деревни Бычиха Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области» МУП «Коммунсервис» Костромского района наделено статусом гарантирующей организации по водоснабжению и водоотведению на территории д.Бычиха Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района Костромской области.

Выбор метода регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения производится в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В отношении МУП «Коммунсервис» Костромского района тарифы на питьевую воду и водоотведение на территории д.Бычиха Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района ранее не устанавливались.

На основании вышеизложенного, предлагается выбрать при установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям д.Бычиха Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района на 2021 год – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 16 Повестки, предложение начальника отдела Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Выбрать метод регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Коммунсервис» Костромского района потребителям д.Бычиха Кузнецовского сельского поселения Костромского муниципального района на 2021 год – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	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			
8	Николаева О.В.	Не голосовала	

**Вопрос 17. «О выборе метода регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для ИП Горохов С.Ж. потребителям муниципального района г. Нерехта и Нерехтский муниципальный район на 2021 год».**

#### **СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обратился ИП Горохов С.Ж. с заявлениями об установлении тарифов на питьевую воду и

водоотведение потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2021 год (вх. от 21.12.2020 № О-3332, № О-3333).

В качестве правоустанавливающих документов ИП Горохов С.Ж. предоставлены договоры купли-продажи имущества, необходимого для оказания услуг водоснабжения и водоотведения потребителям п. Космынино муниципального района город Нерехта и Нерехтский район, заключенные 26.10.2020 с гр. Хохловым А.Н. и гр. Горячкиным А.В.

Ранее услуги водоснабжения и водоотведения на указанной территории оказывало ООО «Продарснаб».

Выбор метода регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения производится в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В отношении ИП Горохов С.Ж. тарифы на питьевую воду и водоотведение на территории п. Космынино муниципального района город Нерехта и Нерехтский район ранее не устанавливались.

На основании вышеизложенного, предлагается выбрать при установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ИП Горохов С.Ж. муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2021 год – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 17 Повестки, предложение начальника отдела Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Выбрать метод регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для ИП Горохов С.Ж. потребителям муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2021 год – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	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			
8	Николаева О.В.	Не голосовала	

**Вопросы 18 и 19 перенесены на 29.12.2020.**

**Вопрос 20: «О выборе метода регулирования тарифов на питьевую воду для МКП «ПыщугСервис» потребителям Пыщугского муниципального района на 2021 год».**

#### **СЛУШАЛИ:**

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обратилось МКП «ПыщугСервис» с заявлением об установлении тарифов на питьевую воду на 2021 год и обосновывающими материалами (вх. от 21.12.2020 № О-3347).



Предприятием предлагается выбрать метод регулирования тарифов - метод экономически обоснованных расходов.

Выбор метода регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения производится в соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В качестве правоустанавливающих документов МКП «ПыщугСервис» представлены договоры аренды муниципального имущества, заключенные с администрациями Пыщугского, Верхнеспасского, Головинского сельских поселений Пыщугского муниципального района, распоряжение администрации Пыщугского муниципального района о закреплении за МКП «ПыщугСервис» муниципального имущества на праве оперативного управления от 02.07.2020 № 109 (распространяет действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2021 года).

В отношении МКП «ПыщугСервис» тарифы на питьевую воду ранее не устанавливались.

На основании вышеизложенного, предлагается выбрать при установлении тарифов на питьевую воду для МКП «ПыщугСервис» потребителям Пыщугского муниципального района на 2021 год – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 20 Повестки, предложение главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Выбрать метод регулирования тарифов на питьевую воду для МКП «ПыщугСервис» потребителям Пыщугского муниципального района на 2021 год – метод экономически обоснованных расходов (затарт).

2. Настоящее 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 – 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	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Николаева О.В.	Не голосовала	

**Вопрос 21. «Об утверждении производственной программы МКП «ПыщугСервис» в сфере водоснабжения в Пыщугском муниципальном районе на 2021 год».**

#### **СЛУШАЛИ:**

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее.

МКП «ПыщугСервис» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с

заявлением об установлении тарифов на питьевую воду на 2021 год (вх. от 21.12.2020 № О-3347) с приложением обосновывающих материалов.

Ранее тарифы на питьевую воду для МКП «ПыщугСервис» не устанавливались.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на питьевую воду на 2021 год (приказ от 25.12.2020 № 328-Т).

При определении необходимой валовой выручки регулируемых организаций для целей расчета тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, в нее включаются, в том числе, расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными программами.

Нормативно-правовой базой утверждения производственной программы и установления тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения являются:

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

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

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

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

Проект производственной программы в сфере холодного водоснабжения на 2021-2023 годы, представленный предприятием в составе обосновывающих материалов, соответствует требованиям Правил разработки, утверждения и корректировки производственных программ организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641.

Учитывая предложение предприятия, планируемый объем реализации воды принят в размерах:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	44,73
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	1,83
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	-
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	42,90
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	3,61
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	6,30
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	39,29
7.1.	населению	тыс. куб. м	33,16
7.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	3,87
7.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	2,26

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения определены в соответствии с порядком и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 № 162/пр (далее – Приказ № 162/пр), с учетом предложения предприятия, приняты в следующих размерах:

№ п/п	Наименование показателя	Плановое значение показателя
		2021 год
1.	Показатели качества воды	
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, %	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км)	0,15
3.	Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения	
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	6,30
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м):	2,55

Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.	График реализации мероприятий
			2021 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения	150,00	В течение регулируемого периода

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

2021 год – 150,00 тыс.руб.;

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 21 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу МКП «ПыщугСервис» в сфере водоснабжения на 2021 год.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	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			
8	Николаева О.В.	Не голосовала	

**Вопрос 22. «Об установлении тарифов на питьевую воду для МКП «ПыщугСервис» потребителям Пыщугского муниципального района на 2021 год».**

#### **СЛУШАЛИ:**

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Фатьянову О.Ю., сообщившего следующее. МКП «ПыщугСервис» (далее - предприятие) обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) с заявлением об установлении тарифов на питьевую воду на 2021 год (вх. от 21.12.2020 № О-3347) с приложением обосновывающих материалов.

Ранее тарифы на питьевую воду для МКП «ПыщугСервис» не устанавливались.

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на питьевую воду на 2021 год (приказ от 25.12.2020 № 328-Т).

Имущество, необходимое для оказания услуг водоснабжения потребителям, эксплуатируется предприятием на праве оперативного управления на основании распоряжения администрации Пыщугского муниципального района от 02.07.2020 № 109.

Расчёт тарифов на питьевую воду методом экономически обоснованных расходов (затрат) произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление № 406), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания), основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (далее - Прогноз).

Экономическое обоснование установления тарифов на питьевую воду.

Проведена экономическая экспертиза затрат предприятия с целью определения экономически обоснованных тарифов на питьевую воду для МКП «ПыщугСервис» на 2021 год по следующим направлениям:

- экспертиза экономической обоснованности расходов на осуществление регулируемых видов деятельности, учитываемых при расчете тарифов;
- экспертиза корректности определения параметров расчета тарифов.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на питьевую воду, представленные МКП «ПыщугСервис» для проведения экспертизы, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу. Ответственность за достоверность представленных документов несет МКП «ПыщугСервис».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности МКП «ПыщугСервис» и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Предприятие находится на упрощенной системе налогообложения.

При установлении тарифов на питьевую воду для МКП «ПыщугСервис» приняты следующие параметры Прогноза:

Индекс роста цен с 1 июля 2021 года:

Индекс потребительских цен 3,6%;

Электроэнергия 4,0%.

Объемы реализации питьевой воды.

Учитывая, что услуги водоснабжения предприятие не оказывало, плановые объемы реализации воды на 2021 год определены на уровне принятых значений на 2020 года для ООО «Пыщуг-Ресурс», оказывающего услуги в Пыщугском муниципальном районе в 2020 году.

Баланс водоснабжения составил:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021 год
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	44,73
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	1,83
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	-
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	42,90
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	3,61
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	6,30
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе:	тыс. куб. м	39,29
7.1.	населению	тыс. куб. м	33,16

7.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	3,87
7.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	2,27

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2021 год в размере 1717,91 тыс. руб., средний тариф по году – 41,10 руб./м<sup>3</sup>.

По результатам анализа представленных документов НВВ снижена по сравнению с предложением предприятия на 277,86 тыс. руб. и составила 1440,05 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

**Производственные расходы** составили 229,16 тыс.руб.

Предприятием предложены затраты на оплату труда ОПР – 167,30 тыс.руб., численность ОПР-1,0 ед.

В соответствии со штатным расписанием, к учёту в НВВ численность персонала принята 0,5 ед. (слесарь АВР).

Затраты на оплату труда ОПР рассчитаны на основании штатного расписания с учетом надбавок (выслуга лет) и составили 109,35 тыс.руб. Средняя заработная плата на 2021 год составила 18225,25 руб./мес.

Отчисления во внебюджетные фонды учтены в размере 30,2% от оплаты труда и составили 33,02 тыс. руб.

Прочие прямые расходы (лабораторные исследования воды) составили 28,08 тыс.руб. (+16,74 тыс.руб. к предложению предприятия).

**Ремонтные расходы.**

Предприятием предложены затраты на сумму 150,0 тыс.руб.

Проведение ремонтных работ является прямой обязанностью организации, осуществляющей эксплуатацию объектов водопроводно-канализационного хозяйства.

Руководствуясь пунктами 15 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, 4 Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденного приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э, учитывая, что МКП «ПыщугСервис» деятельность по водоснабжению ранее не осуществляло и не может предоставить фактические обоснованные данные за отчетный период, расходы приняты на основании плановых затрат, учтенных в тарифно-балансовом решении для ООО «Пыщуг-Ресурс» на 2020 год, ранее оказывающем услуги водоснабжения в сопоставимых условиях и с использованием аналогичного имущества и оборудования. На основании изложенного, с учетом плана ремонтных работ, представленного МКП «ПыщугСервис», расходы приняты в размере 150,0 тыс.руб. (ремонт водопроводных сетей, замена глубинного насоса).

**Цеховые расходы.**

Предприятием предложены затраты на сумму 76,66 тыс.руб. Департаментом учтены расходы в размере 47,46 тыс. руб. (снижение к предложению на 29,20 тыс.руб.).

В соответствии с учетной политикой предприятия накладные расходы списываются пропорционально прямым затратам по видам деятельности. Учитывая, что предприятием деятельность ранее не осуществлялась, базой для распределения общепроизводственных принят фонд заработной платы основного производственного персонала. Доля расходов, относимых на водоснабжение, составила 6,7%.

На основании штатного расписания и в соответствии с распределением накладных расходов численность принята в количестве 0,18 ед. Затраты по оплате труда цехового персонала рассчитаны на основании штатного расписания с учетом доплат (за стаж работы и доплаты до МРОТ) и доли накладных расходов и составили 35,67 тыс.руб. (-22,63 тыс.руб. к предложению предприятия).

Отчисления во внебюджетные фонды (30,2 % от оплаты труда) составили 10,77 тыс.руб.

Учитывая, что предприятие деятельность ранее не осуществляло, цеховые расходы приняты с учетом фактических затрат за 2019 год ООО «Пыщуг-Ресурс», ранее осуществлявшем деятельность по водоснабжению, с индексацией на ИПЦ согласно Прогнозу на 3,6% и приняты в размере 1,02 тыс.руб. (охрана труда, обучение). Прочие расходы,

предложенные предприятием (обучение персонала), не учтены в связи с недостаточным обоснованием.

#### **Административные расходы.**

Предприятием предложены затраты на сумму 253,56 тыс. руб.

Административные расходы рассчитаны департаментом аналогично цеховым расходам и составили 126,97 тыс. руб., в том числе оплата труда АУП – 63,73 тыс. руб., отчисления во внебюджетные фонды – 19,25 тыс.руб.

Фонд оплаты труда прочего общехозяйственного персонала (уборщица служебных помещений) рассчитан в соответствии со штатным расписанием предприятия с учетом доли распределения накладных расходов. Численность персонала, отнесенного на водоснабжение, составила 0,02 ед., оплата труда – 2,48 тыс.руб., отчисления во внебюджетные фонды - 0,75 тыс.руб.

Прочие общехозяйственные расходы приняты с учетом фактических затрат ООО «Пыщуг-Ресурс» за 2019 год, затрат на 2020 год и доли распределения общехозяйственных расходов, и составили 40,76 тыс.руб.

#### **Расходы на электроэнергию.**

Предприятием предложены расходы на электрическую энергию в размере 875,56 тыс. руб.

Расходы определены, руководствуясь пунктом 48 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением № 406 (далее – Основы), пунктом 20 Методических указаний.

Учитывая, что МПК «ПыщугСервис» деятельность по водоснабжению ранее не оказывало, удельный расход электроэнергии на подачу воды в сеть определен, руководствуясь пунктом 15 приказа № 162/пр, исходя из сравнения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности с лучшими аналогами (ООО «Пыщуг-Ресурс») и принят на уровне плановых значений 2019 года в размере 2,55 кВт\*ч/м<sup>3</sup>. С учетом баланса водоснабжения, прогнозный объем электроэнергии составил 109,39 тыс.кВт\*ч.

Тарифы на электроэнергию определены исходя из средних тарифов по видам напряжений, сложившихся в 10 месяцев 2020 года, с индексацией в соответствии с Прогнозом на 4,0%.

Затраты составили 867,95 тыс. руб.

#### **Неподконтрольные расходы:**

Предприятием предложены расходы в размере 132,97 тыс. руб.

Департаментом приняты расходы в размере 77,21 тыс.руб. (-55,76 тыс.руб. от предложения предприятия).

Департаментом приняты затраты на уплату водного налога в размере 17,24 тыс. руб. Величина расходов определена исходя из баланса водоснабжения, налоговых ставок и коэффициентов, установленных главой 28.2. статьей 333,12 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

В связи с тем, что предприятие применяет упрощенную систему налогообложения (доходы), налог по упрощенной системе налогообложения учитывается по минимальной ставке 3% и составляет 42,80 тыс.руб..

Расходы на информационно-консультационные услуги приняты на уровне предложения предприятия в размере 17,17 тыс.руб.

#### **Амортизация.**

Амортизация предприятием не была предложена. Расходы не учтены также в связи с отсутствием остаточной стоимости имущества, относимого на водоснабжение.

### **Анализ экономической обоснованности величины прибыли**

В соответствии с пунктом 46 главы VI Постановления № 406 нормативная прибыль включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), средства на возврат

кредитов (займов), привлекаемых на реализацию инвестиционной программы и расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором.

Так как, инвестиционная программа отсутствует, расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором, предприятием в тарифной заявке, не предложены, нормативная прибыль департаментом в НВВ на 2021 год не учитывалась.

МКП «ПыщугСервис» не наделен статусом гарантирующей организации. Руководствуясь пунктом 47 (1) главы VI Постановления № 406, предпринимательская прибыль в НВВ департаментом не учтена.

По результатам экспертизы экономической обоснованности расходов, учтенных при расчете НВВ, тарифы на питьевую воду на 2021 год составили (НДС не облагаются):

с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 35,77 руб./м3;

с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 37,53 руб./м3. с ростом 4,9% к декабрю 2020 года.

Предприятие возражений по величине тарифов не имеет (вх. № О-3379 от 23.12.2021).

Администрация Пыщугского муниципального района с предлагаемыми размерами тарифов согласна (вх. от 24.12.2020 № О-3389).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 22 Повестки, предложение Фатьяновой О.Ю. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на питьевую воду для МКП «ПыщугСервис» потребителям Пыщугского муниципального района на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Категория потребителей	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1.	Питьевая вода (одноставочный тариф, руб./куб.м)		
1.1.	Население	35,77	37,53
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	35,77	37,53

2. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

3. При применении повышающих коэффициентов предприятие отчитывается по форме, размещенной на сайте департамента.

4. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	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			
8	Николаева О.В.	Не голосовала	



**Вопрос 23: «О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКП «ПыщугСервис» потребителям Пыщугского муниципального района, на 2021 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в теплоэнергетике Неугодникову Надежду Евгеньевну, сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступило заявление организации вх. № О-3335 от 21 декабря 2020 года.

Предприятие владеет объектами теплоснабжения на основании распоряжения администрации Пыщугского муниципального района от 2 июля 2020 года № 109, согласно которого учреждению на праве оперативного управления передано муниципальное имущество.

МКП «ПыщугСервис» предложило метод регулирования – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Выбор метода регулирования тарифов на тепловую энергию производится в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении».

Ранее в отношении предприятия государственное регулирование в сфере теплоснабжения не осуществлялось.

В связи с чем, МКП «ПыщугСервис» предлагается выбрать при установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Пыщугского муниципального района, на 2021 год - метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 23 Повестки, поддержали предложение единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКП «ПыщугСервис» потребителям Пыщугского муниципального района, на 2021 год – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 24 : «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКП «ПыщугСервис» потребителям Пыщугского муниципального района, на 2021 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу, главного специалиста-эксперта отдела регулирования в теплоэнергетике Неугодникову Н.Е., сообщившего следующее.

Основанием для установления тарифов на тепловую энергию на 2021 год, поставляемую МКП «ПыщугСервис» (далее – регулируемая организация) является заявление вх. № О - 3334 от 21.12.2020.

Нормативно-правовой базой являются:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э;
- постановление администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;
- прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (далее – Прогноз).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, на основании заявления от регулируемой организации принято решение об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, на 2021 год от 25.12.2020 № 329-Т.

Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации:

1. Индексная модель на 2021 год.

№	Индексы	С июля 2021 года, %
1.	Индекс потребительских цен	3,6
2.	Индекс роста цен на дрова	2,9
3.	Индекс роста цен на электрическую энергию	4,0
4.	Индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение	4,0

2. Объемы и расходы на 2021 год.

Основные плановые показатели регулируемой организации на 2021 год (по расчету департамента ГРЦТ КО) составили:

- произведено тепловой энергии – 2695,04 Гкал;
- объем отпуска в сеть – 2630,36 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в теплосетях – 209,81 Гкал;
- полезный отпуск тепловой энергии – 2420,55 Гкал;

Объем необходимой валовой выручки (в среднегодовых ценах) – 6484,28 тыс. руб.,

в том числе:

- затраты на сырье и материалы – 52,18 тыс. руб.;
- топливо на технологические цели – 1166,39 тыс. руб.;
- электрическая энергия – 1033,55 тыс. руб.;
- вода на технологические цели – 5,46 тыс. руб.;
- затраты на оплату труда с учетом страховых взносов – 3873,23 тыс. руб.;
- расходы на служебные командировки – 1,04 тыс. руб.;
- расходы на обучение персонала – 15,44 тыс. руб.;
- расходы на оплату иных работ и услуг – 105,92 тыс. руб.;
- другие расходы – 42,22 тыс. руб.;
- налог УСНО – 188,86 тыс. руб.

Организацией был предложен среднегодовой тариф на тепловую энергию в размере 3264,00 руб./Гкал (НДС не облагается).

ООО «Пыщуг-Ресурс», ранее оказывающий услуги теплоснабжения владел 5 объектами теплоснабжения, в связи с изменениями действующего законодательства РФ (в связи с переходом на нерегулируемые цены, представлены графические схемы

теплоснабжения) из расчета тарифов на тепловую энергию для МКП «ПыщугСервис» исключена 1 котельная.

Скорректирован объем полезного отпуска для категории потребителей «Население», в расчет приняты показания приборов учета тепловой энергии, объем полезного отпуска для бюджетных организаций принят по предложению регулируемой организации на 2021 год.

Объем дров принят в соответствии с Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии.

Норма удельного расхода топлива была принята в размере 204,09 кг/т.у.т., на уровне, ранее утвержденном для ООО «Пыщуг-Ресурс» на 2020 год (регулируемой организацией не представлены утвержденные в установленном законодательством порядке нормативы удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии).

Цена на топливно-энергетические ресурсы проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Среднегодовая цена дров проиндексирована на 2,9% в соответствии с Прогнозом и составляет 708,01 руб./м<sup>3</sup>.

Среднегодовая цена опилок составляет 64,80 руб./м<sup>3</sup> принята на основании предложения предприятия на 2021 год и проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Снижены объемы электроэнергии и воды на технические нужды в связи с исключением 1 котельной. Среднегодовая цена энергетических ресурсов проиндексирована в соответствии с Прогнозом.

Фонд оплаты труда рассчитан на основании представленных обосновывающих материалов. Средняя заработная плата основных рабочих в месяц принята в размере 12924,63 руб.

Отчисления на социальные нужды с оплаты труда составляют 30,2 % от фонда оплаты труда в соответствии с действующим законодательством и страхованием работников от несчастных случаев.

Юридические услуги, по охране труда и технике безопасности, почтовые расходы приняты на основании фактических данных ООО «Пыщуг-Ресурс» за 2019 год.

Расходы на служебные командировки, на обучение персонала, расходы на сырье и материалы, приняты на основании предложения регулируемой организации на 2021 год.

Учтены расходы на услуги автотранспорта, канцелярские товары на уровне, ранее утвержденном для ООО «Пыщуг-Ресурс» на 2020 год.

Расходы на услуги связи и горюче-смазочные материалы приняты на основании расчета, ориентировочно.

Расходы на информационно консультационные услуги учтены для начисления платы за коммунальные услуги по населению.

Объектом налогообложения являются (доходы), налоговая ставка составила 3,0%.

На основании проведенного анализа технико-экономических показателей по установлению тарифов на тепловую энергию, поставляемую МКП «ПыщугСервис» потребителям Пыщугского муниципального района на утверждение Правлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области предлагаются экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию, на 2021 год в размере (НДС не облагается):

- с 01.01.2021 года – 2638,00 руб./Гкал;

- с 01.07.2021 года – 2733,00 руб./Гкал, рост к декабрю 2020 года составит 3,6%;

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 24 Повестки, поддержали единогласно предложение.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую МКП «ПыщугСервис» потребителям Пыщугского муниципального района, на 2021 год:

Период регулирования	ед. изм.	Население (с НДС)	Бюджетные и прочие потребители (без НДС)
----------------------	----------	-------------------	--

с 01.01.2021 по 30.06.2021	руб. /Гкал	2638,00	2638,00
с 01.07.2021 по 31.12.2021	руб. /Гкал	2733,00	2733,00

2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30 ноября 2018 года № 18/401 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Пыщуг-Ресурс» потребителям Пыщугского муниципального района, на 2019-2021 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 8 ноября 2019 года № 19/205 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.11.2018 №18/401»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29 октября 2020 года № 20/172 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.11.2018 №18/401».

3. Рекомендуем обратиться регулируемой организации в уполномоченный орган (Департамент строительства ЖКХ и ТЭК) для утверждения, в установленном законодательством порядке, нормативов удельного расхода топлива и потерь тепловой энергии.

4. Постановление об установлении тарифов подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2021 года.

5. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение учреждением указанных тарифов является нарушением порядка ценообразования.

6. Раскрыть информацию по стандартам раскрытия в установленные сроки, в соответствии с действующим законодательством.

7. Направить в ФАС России информацию по тарифам для включения в реестр субъектов естественных монополий в соответствии с требованиями законодательства.

Голосовали за данное решение:

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

И.о. секретаря Правления  
25 декабря 2020 г.



Т.А.Мокина