



# ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской области

от «26» декабря 2019 года

№ 55

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

И.Ю. Солдатова

Первый заместитель директора департамента государственного  
регулирования цен и тарифов Костромской области

А.Н.Смирнов

Заместитель директора департамента государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской области

Л.А. Якимова

Начальник юридического отдела департамента государственного  
регулирования цен и тарифов Костромской области

И.А. Маракулина

Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента  
государственного регулирования цен и тарифов Костромской области

С.А. Покровская

Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально  
значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента

Т.А. Мокина

Секретарь Правления ведущий эксперт департамента государственного  
регулирования цен и тарифов Костромской области

П.В. Северюхин

Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по  
Костромской области

Ю.А.Макарова

### 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

Л.В. Осипова

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

А.Н. Победина

Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Э.С. Смирнова
Главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	С.В. Асанова
Начальник отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Лебедева А.А.
Начальник отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Макшанова Т.В.
<b>Представители ИОГВ Костромской области</b>	
Первый заместитель директора департамента социальной защиты КО	Матрос И.В.
Начальник отдела планирования департамента социальной защиты КО	Пантюкова Л.В.
Начальник отдела департамента транспорта и дорожного хозяйства КО	Козлов В.Е.
<b>Представители регулируемых организаций:</b>	
Заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»	С.Ю. Чубанов
Начальник управления экономики и тарифообразования филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»	А.А. Орлов
Начальник отдела тарифообразования филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»	А.С. Данилов
Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «УК Русэнергокапитал»	А.Ю. Голубев
Ведущий экономист планово-экономического отдела ОАО «УК Русэнергокапитал»	И.В. Орехова
Директор ООО «КФК Энерго»	И.С. Ефимов
Экономист ООО «КФК Энерго»	М.В. Лобов
Экономист ООО «КФК Энерго»	П.Л. Осипов
Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Газпром газораспределение Кострома»	М.А. Нечаев
Заместитель начальника планово-экономического отдела АО «Газпром газораспределение Кострома»	Д.А. Матвеев
Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «СППК»	Колосков М.В.

**Кворум для принятия решения имелся.**

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

**СЛУШАЛИ:**

Секретаря – ведущего эксперта департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Северюхина П.В.

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

Солдатова И.Ю.– Принять повестку

**Вопрос 1: «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Костромской области на 2020 год».**

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области 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, поставляемой 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 РФ от 29.12.2011 № 1178 органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до начала очередного финансового года устанавливают на розничном рынке регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) в рамках установленных Федеральной антимонопольной службой предельных уровней цен (тарифов).

Предельные уровни тарифов на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на 2020 год установлены приказом ФАС России от 11.10.2019 года № 1338/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год».

На 2020 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)

№ пп	Наименование	Утверждено с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020			с 01.07.2020 по 31.12.2020		
			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	
1.	Костромская область	448,0	447,0	448,0	448,0	465,0	470,0	466,0
	<i>рост, %</i>	<i>x</i>	<i>99,8</i>	<i>100,0</i>	<i>100,0</i>	<i>103,8</i>	<i>104,9</i>	<i>104,0</i>

В соответствии с пунктом 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы 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 2020 года принят максимальный – 104,9%, минимальный – 103,8%.

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2020 год сформированы Департаментом в рамках предельных уровней и предлагаются к утверждению:

– с 1 января 2020 года в размере 448,0 коп./кВтч (с НДС), на уровне 2 полугодия 2019 года;

– с 1 июля 2020 года в размере 466,0 коп./кВтч (с НДС) с ростом 104,0 % (в рамках индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные ресурсы, установленного распоряжением Правительства Российской Федерации от 29.11.2019 года № 2556-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 N 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.

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования 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 2020 год (со второго полугодия) предлагается принять понижающий коэффициент в размере 0,9 (за исключением группы потребителей - объединений граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай), некоммерческих объединений граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждан, владеющих отдельно стоящими гаражами, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности).

В соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого Федеральной

антимонопольной службой сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс).

Объем отпуска электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, 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 28.11.2019 года № 1567/19-ДСП, таблица 1.2.:

Таблица № 1.2.

Электроэнергия, млн. кВтч		
1 полугодие 2020 год	2 полугодие 2020 год	2020 год
290,88	274,55	565,43
Оплачиваемая мощность, МВт		
96,96	91,52	94,24

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 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 № 1442-э.

В результате Правлению предлагается принять:

1. Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2020 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.	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (с учетом НДС):</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>			
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,48	4,66
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,15	5,36
	Ночная зона	руб./кВтч	3,58	3,73
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,82	6,06
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,48	4,66
	Ночная зона	руб./кВтч	3,58	3,75
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (с учетом НДС):</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>			

№ 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
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,14	3,26
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,61	3,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,51	2,61
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,08	4,24
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,14	3,26
	Ночная зона	руб./кВтч	2,51	2,61
3.	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; 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.			
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,14	3,26
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,61	3,75
	Ночная зона	руб./кВтч	2,51	2,61
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,08	4,24
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,14	3,26
	Ночная зона	руб./кВтч	2,51	2,61
4.	Потребители, приравненные к населению (с учетом НДС)			
4.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,58	4,19
4.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			

№ 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
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,12	4,82
	Ночная зона	руб./кВтч	2,87	3,36
4.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,59	5,45
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,58	4,19
	Ночная зона	руб./кВтч	2,87	3,36
4.2.	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 населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,58	4,19
4.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,12	4,82
	Ночная зона	руб./кВтч	2,87	3,36
4.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,59	5,45
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,58	4,19
	Ночная зона	руб./кВтч	2,87	3,36
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./кВтч	3,58	4,19
4.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,12	4,82
	Ночная зона	руб./кВтч	2,87	3,36
4.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,59	5,45
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,58	4,19
	Ночная зона	руб./кВтч	2,87	3,36
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./кВтч	4,48	4,66
4.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,15	5,36
	Ночная зона	руб./кВтч	3,58	3,73
4.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,82	6,06
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,48	4,66
	Ночная зона	руб./кВтч	3,58	3,75

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 2020 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.	<p>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 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>	0,7	0,7
2.	<p>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</p>	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
	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.		
3.	Потребители, приравненные к населению:		
3.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	0,8	0,9
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.	0,8	0,9
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.	0,8	0,9
3.4.	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 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 принятие данного вопроса.

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 2020 год» голосую «против», так как тарифы для приравненных групп (садоводческие

товарищества, религиозные организации, осужденным..) на 2 полугодие 2020 года рассчитаны не в соответствии с формулами: 4., 6., 8., 12.. Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, ..., утвержденных приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э.

Пояснение Осиповой Л.В.: в отношении группы потребителей, приравненных к населению - садоводческие товарищества, религиозные организации, осужденным... на 2 полугодие 2020 года изменен примененный понижающий коэффициент (с 0,8 на 0,9). 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.

### **РЕШИЛИ:**

1. Принять цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2020 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 2020 год, согласно таблице № 1.4. указанной в настоящем протоколе.

3. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2018 года № 18/635 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Костромской области на 2019 год».

4. Постановление вступает в силу с 1 января 2020 года и подлежит официальному опубликованию.

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 2:** «Об установлении бытовых надбавок гарантирующему поставщику электрической энергии ПАО «Костромская сбытовая компания», поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2020 год».

**СЛУШАЛИ:**

Начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Основанием для установления сбытовых надбавок на 2020 год является заявление гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Костромская сбытовая компания» об установлении сбытовых надбавок на 2020 год (вх. от 29.04.2019 года № О-917).

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 2020 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 07.05.2019 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), 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).

В соответствии с п. 10 Методических указаний 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 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) эталоны затрат ГП;

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 инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций;

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

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 пункта 12 Методических указаний 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 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 период до 2024 года, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (октябрь 2019 года), таблица № 2.1.:

Таблица № 2.1.

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

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 28.11.2019 года № 1567/19-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 точек поставки, штук	заявлено к 1 мая (по состоянию на 01.04.2019 года)										
		247 317	109 861	2 060	1 940	361 178	27 755	276	12	28 043	749	389 970
		уточнение по состоянию на 01.09.2019										
		248 575	109 750	2 231	1 942	362 498	27 790	283	12	28 085	796	391 379
По предложению Департамента ГРЦ и Т КО												
2.	Количество точек поставки, штук	245 527	106 382	2 062	1 185	355 156	27 033	276	12	27 321	768	383 245
Отклонения (п. 2-п. 1), +/-												
3.	Количество точек поставки, штук	- 3048	- 3 368	-169	-757	- 7 342	- 757	-7	-	- 764	-28	- 8134
По предложению ПАО «Костромская сбытовая компания»												
4.	НВВ, тыс. руб.	908 966, 802										
По предложению Департамента ГРЦ и Т КО												
5.	НВВ, тыс. руб.	750 147, 526										
Отклонения (п. 5-п. 4), +/-												
6.	НВВ, тыс. руб.	- 158 819,276										

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 ПАО «КСК» на 2020 год обусловлено корректировкой эталонных затрат ГП, 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, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

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 ПАО «Костромская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2020 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							
И полу-годие	II полу-годие	И полу-годие	II полу-годие	И полу-годие	II полу-годие	И полу-годие	II полу-годие	И полу-годие	II полу-годие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0,39489	0,56993	0,13336	0,13336	0,41244	0,56516	0,19813	0,22881	0,13748	0,18839

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 принятие данного вопроса.

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

По вопросу «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику ПАО «Костромская сбытовая компания» поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2020 год» голосую «против», так как:

– не представлен расчет товарной выручки. В материалах представлен только итог расчета и составляющая формулы расчета - величина тарифа для населения для ПАО «Костромская сбытовая компания» - 4,041 руб./кВтч;

– в предоставленных материалах не представлен расчет (Рез<sup>TM</sup>) отклонения величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП;

– не представлено экспертное заключение.

Пояснение Осиповой Л.В.: экспертное заключение окончательно дорабатывается с учетом решения Правления департамента. Отметим, что на 2020 год ожидалось решение Правительства РФ о продлении срока поэтапного перехода к регулированию сбытовой надбавки гарантирующего поставщика методом сравнения аналогов с 3 лет до 4 лет.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Костромская сбытовая компания», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2020 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 28 декабря 2018 года № 18/636 «Об установлении сбытовых надбавок публичному акционерному обществу «Костромская сбытовая компания» на 2019 год».

3. Постановление вступает в силу с 1 января 2020 года и подлежит официальному опубликованию.

4. Утвержденные сбытовые надбавки являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных сбытовых надбавок является нарушением 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 – 1 чел. воздержался – 0 чел.
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимов Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.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	Макарова Ю.А.	не голосовала	

**Вопрос 3: «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» в границах Костромской области, поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2020 год».**

#### **СЛУШАЛИ:**

Заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Победину А.Н., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Основанием для установления сбытовых надбавок на 2020 год является заявление гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» об установлении сбытовых надбавок на 2020 год (вх. от 30.04.2019 года № О-1022).

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 2020 год (приказ ДГРЦ и Т КО от 07.05.2019 года № 106-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).

В соответствии с п. 10 Методических указаний 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 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) эталоны затрат ГП;

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 инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций;

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

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 пункта 12 Методических указаний 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 период до 2024 года, одобренном на заседании Правительства Российской Федерации (октябрь 2019 года), таблица № 3.1.:

Таблица № 3.1.

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

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 № 28.11.2019 года № 1567/19-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 01.04.2019 года)										
		1 143	670	16	9	1 838	414	14	41	469	151	2 458
		уточнение по состоянию на 01.10.2019										
		1 162	698	15	9	1 884	401	14	41	456	151	2 491
По предложению Департамента ГРЦ и Т КО												
2.	Количество точек поставки, штук	1 162	698	15	9	1 884	401	14	41	456	24	2 364
Отклонения (п. 2-п. 1), +/-												
3.	Количество точек поставки, штук	0,0	0,0	0,0	0,0	1 884	0,0	0,0	0,0	0,0	- 127	- 127
По предложению ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»												
4.	НВВ, тыс. руб.	99 566,06										

№ 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 Департамента ГРЦ и Т КО												
5.	НВВ, тыс. руб.	74 709,64										
Отклонения (п. 5-п. 4), +/-												
6.	НВВ, тыс. руб.	- 24 856,42										

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

Снижение необходимой валовой выручки по предложению Департамента ГРЦ и Т КО от заявленной ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2020 год обусловлено корректировкой эталонных затрат ГП, недополученных (излишне полученных) доходов, обусловленных 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.

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 2020 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		
	2020 год	2020 год	2020 год	2020 год	2020 год	2020 год	2020 год	2020 год	
И 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
0,41456	0,99527	0,13975	0,13975	0,28942	0,52996	0,09647	0,22035	0,09647	0,17665

Со стороны ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» разногласий и предложений не заявлено.

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали принятие данного вопроса.

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

По вопросу «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2020 год» голосую «против», так как:

– представленные материалы не содержат расчет и обоснование величины недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП, в том числе в предшествующий базовому периоду.

– не представлен расчет товарной выручки. В материалах представлен только итог расчета и составляющая формулы расчета - величина тарифа для населения для ПАО «Костромская сбытовая компания» - 4,008 руб/кВтч;

– средневзвешенная ключевая ставка, рассчитанная на основании установленных Центральным банком России значений, представленная в исходных данных (6,25) не учитывает изменение ставки с 16.12.2019;

– в предоставленных материалах не представлен расчет (Рез<sup>TM</sup>) отклонения величины выпадающих доходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок ГП.

Пояснение Побединой А.Н.: экспертное заключение окончательно дорабатывается с учетом решения Правления департамента. Отметим, что на 2020 год ожидалось решение Правительства РФ о продлении срока поэтапного перехода к регулированию сбытовой надбавки гарантирующего поставщика методом сравнения аналогов с 3 лет до 4 лет. Средневзвешенная ключевая ставка с 16.12.2019 установлена 6,25, соответственно, департаментом в расчете данный показатель учтен.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить сбытовые надбавки для гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на территории Костромской области, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2020 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 28.12.2018 года № 18/637 «Об установлении сбытовых надбавок ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» на 2019 год».

3. Постановление вступает в силу с 1 января 2020 года и подлежит официальному опубликованию.

4. Утвержденные 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.

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	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимов Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
5	Маракулина И.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	Макарова Ю.А.	не голосовала	

**Вопрос 4: «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области».**

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу главного специалиста-эксперта отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Асанову С.В., сообщившего следующее.

Расчет долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций 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»;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- Методических указаний 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;
- Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ РФ от 18.03.2015 года № 421-э;
- Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» 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 п. 3 Постановления и пп. 22 и 30(1) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178, департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области в срок до 1 ноября 2019 года проведен анализ соответствия действующих территориальных сетевых организаций установленным критериям (информация опубликована на официальном сайте департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области: <http://www.tektarif.ru/energy/raznoe/index.aspx>).

Территориальные сетевые организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии на территории Костромской области, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год:

Таблица № 4.1

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации (ТСО)	ИНН ТСО	КПП ТСО
1.	ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	6901067107	440102001
2.	АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области	7704726225	526343001
3.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области	7708503727	760445013
4.	ООО «КФК Энерго»	4401140450	440101001
5.	ООО «Энергосервис»	4401095367	440101001
6.	ООО «Промэнерго Сети»	4403006394	440301001
7.	АО «Костромаэлектросеть»	4431004744	443101001

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 хозяйства и перечня электросетевого оборудования, участвующего в оказании регулируемого вида деятельности – передаче электрической энергии.

В отношении 5 территориальных сетевых организаций (АО «Оборонэнерго», ОАО «РЖД», ООО «КФК Энерго», ООО «Энергосервис», ООО «Промэнерго Сети») тарифы на услуги по передаче электрической энергии формируются на новый долгосрочный период

регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы.

Для ПАО «МРСК Центра» проводится корректировка необходимой валовой выручки на 2020 год в рамках долгосрочного периода регулирования на 2018-2022 годы, для АО «Костромаэлектросеть» на 2020 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2021 годы.

Далее рассмотрим долгосрочные параметры регулирования и тарифы на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций на новый долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. (АО «Оборонэнерго», ОАО «РЖД», ООО «КФК Энерго», ООО «Энергосервис», ООО «Промэнерго Сети»):

В соответствии с п. 7 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 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.

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

Расчет необходимой валовой выручки производился с учетом анализа фактических показателей работы в предыдущие периоды (в том числе ожидаемых показателей в 2019 году).

Операционные расходы на очередной долгосрочный период регулирования определялись путем индексации базового уровня операционных расходов на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, в том числе с учетом индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Показатели инфляции приняты согласно основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации период до 2024 года, доведенным Министерством экономического развития Российской Федерации (далее – Прогноз).

Индексы потребительских цен для определения операционных (подконтрольных) расходов в соответствии с Прогнозом, таблица № 4.2.:

Таблица № 4.2.

№п/п	Индексы	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год, %	3,0	3,7	4,0	4,0	4,0

В соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ РФ от 18.03.2015 года № 421-э рассчитан индекс эффективности операционных, подконтрольных расходов, принимаемый к расчету при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

При установлении индекса изменения количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определялся на основании данных за последний отчетный период текущего года.

В рамках установленных долгосрочных параметров регулирования территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. сформированы индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области.

На территории Костромской области схема взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями «котел сверху». Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания 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 Публичному акционерному обществу «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области.

#### 4.1. В отношении территориальной сетевой организации акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области.

Акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области представило в департамент заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 – 2024 гг. (вх. номер департамента от 29.04.2019 г. № О-872).

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 принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области на 2020 – 2024 гг., выбран метод регулирования – метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 07.05.2019 г. № 109-Т).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг.:

Расчет коэффициента индексации, таблица № 4.1.1.:

Таблица № 4.1.1.

Показатели	Единица измерения	2020 год (базовый период)	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
инфляция	%	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%	1%	1%
количество активов	у.е.	542,74	542,74	542,74	542,74	542,74
индекс изменения количества активов	%	0%	0%	0%	0%	0%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,020	1,027	1,030	1,030	1,030

Долгосрочные параметры регулирования – необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь), таблица № 4.1.2.:

Таблица № 4.1.2.  
тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2020 год (базовый период)	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	9 930,73	10 195,19	10 496,96	10 807,67	11 127,58

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2020 год (базовый период)	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
2	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	5 814,835	4 908,160	4 963,804	5 021,209	5 080,433
3	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	15 745,566	15 103,346	15 460,768	15 828,883	16 208,014
	ИТОГО НВВ (с учетом корректировки по итогам работы в предыдущем периоде регулирования)	тыс.руб.	11 920,529	15 103,346	15 460,768	15 828,883	16 208,014

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности, таблица № 4.1.3.:

Таблица № 4.1.3.

Период	Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч	Стоимость покупной энергии на компенсацию потерь, тыс. руб.	Отпуск (передача) электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч	Заявленная мощность потребителей услуг, МВт
2020 год	1 247,50	3 470,270	13 289,610	3,200
2021 год	1 247,50	3 598,670	13 289,610	3,200
2022 год	1 247,50	3 742,620	13 289,610	3,200
2023 год	1 247,50	3 892,320	13 289,610	3,200
2024 год	1 247,50	4 048,013	13 289,610	3,200

Долгосрочные параметры регулирования на 2020 – 2024 годы, таблица № 4.1.4.:

Таблица № 4.1.4.

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области	2020	9,93073	1,0	0,75	8,57	0,2781	0,0210	1,0000
		2021	х	1,0	0,75	8,57	0,2739	0,0207	1,0000
		2022	х	1,0	0,75	8,57	0,2698	0,0204	1,0000
		2023	х	1,0	0,75	8,57	0,2657	0,0201	1,0000
		2024	х	1,0	0,75	8,57	0,2618	0,0197	1,0000

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020 – 2024 годы, таблица № 4.1.5.:

Таблица № 4.1.5.

№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.	Акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области - Публичное акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области	2020 год			
		1 полугодие	310,40190	0,26113	1,15811
		2 полугодие	310,40190	0,26113	1,15811
		2021 год			
		1 полугодие	393,28014	0,27079	1,40727
		2 полугодие	393,28014	0,27079	1,40727
		2022 год			
		1 полугодие	402,58713	0,28162	1,44499
		2 полугодие	402,58713	0,28162	1,44499
		2023 год			
		1 полугодие	412,17259	0,29288	1,48396
		2 полугодие	412,17259	0,29288	1,48396
		2024 год			
		1 полугодие	422,04488	0,30460	1,52420
2 полугодие	422,04488	0,30460	1,52420		

Особое мнение АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» (в форме письменного заявления, исх. от 24.12.2019 №ВЛГ/030/4633):

Акционерное общество со всеми объемами по статьям затрат в составе НВВ согласно, кроме статей: «Расходы на оплату труда» и «Отчисления на социальные нужды», и просит, по возможности, увеличить затраты по указанным статьям до заявленного уровня.

Дополнено уполномоченным по делу (С.В. Асановой): расходы по статье «Расходы на оплату труда» увеличены по сравнению с предыдущим периодом регулирования (2019 г.) на 97,97 тыс. руб., по предложению акционерного общества учтены средняя ступень оплаты труда в регулируемом периоде, средний тарифный коэффициент в регулируемом периоде, тарифная ставка рабочего 1 разряда на 2019 год. Применен индекс потребительских цен на 2020 год в размере 3,0% в соответствии с Прогнозом (акционерное общество применило 3,4%). Необходимая численность персонала принята в количестве 12 человек по факту на период ноябрь 2019 года (акционерное общество заявило 15 человек).

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали принятие данного вопроса.

**4.2. В отношении территориальной сетевой организации открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области.**

Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» представило в департамент заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020– 2024 гг. (вх. номер департамента от 29.04.2019 г. № О-921).

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 принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» на территории Костромской области на 2020 – 2024 гг., выбран метод регулирования – метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 07.05.2019 г. № 110-Т).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг.:

Расчет коэффициента индексации, таблица № 4.2.1.:

Таблица № 4.2.1.

Показатели	Единица измерения	2020 год (базовый период)	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
инфляция	%	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%	1%	1%
количество активов	у.е.	6819,26	6819,26	6819,26	6819,26	6819,26
индекс изменения количества активов	%	0%	0%	0%	0%	0%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0094	1,0266	1,0296	1,0296	1,0296

Долгосрочные параметры регулирования – необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь), таблица № 4.2.2.:

Таблица № 4.2.2.

тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2020 год (базовый период)	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	11 250,34	11 549,60	11 891,47	12 243,46	12 605,87
2	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	19 897,17	20 067,59	20 283,44	20 506,97	20 736,31
3	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	31147,51	31 617,19	32 174,91	32 750,43	33 342,18
	ИТОГО НВВ(с учетом корректировки по итогам работы в предыдущем периоде регулирования)	тыс.руб.	31 095,44	31 617,19	32 174,91	32 750,43	33 342,18

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности, таблица № 4.2.3.:

Таблица № 4.2.3.

Период	Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч	Стоимость покупной энергии на компенсацию потерь, тыс. руб.	Отпуск (передача) электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч	Заявленная мощность потребителей услуг, МВт
2020 год	5589,00	15568,31	202732,457	29,548
2021 год	5589,00	16 144,34	202732,457	29,548
2022 год	5589,00	16 790,11	202732,457	29,548
2023 год	5589,00	17 461,71	202732,457	29,548
2024 год	5589,00	18 160,18	202732,457	29,548

Долгосрочные параметры регулирования на 2020 – 2024 годы, таблица № 4.2.4.:

Таблица № 4.2.4.

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области	2020	11,25034	1,0	0,75	2,68	0,0009	0,0013	1,0472
		2021	х	1,0	0,75	2,68	0,0009	0,0013	1,0390
		2022	х	1,0	0,75	2,68	0,0009	0,0012	1,0309
		2023	х	1,0	0,75	2,68	0,0008	0,0012	1,0230
		2024	х	1,0	0,75	2,68	0,0008	0,0012	1,0151

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020 – 2024 годы, таблица № 4.2.5.:

Таблица № 4.2.5.

№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.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области - Публичное акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области	2020 год				
		1 полугодие	87,69753	0,07679	0,23017	
		2 полугодие	87,69753	0,07679	0,23017	
		2021 год				
		1 полугодие	89,16902	0,17963	0,23559	
		2 полугодие	89,16902	0,17963	0,23559	
		2022 год				
		1 полугодие	90,74194	0,08282	0,24153	
		2 полугодие	90,74194	0,08282	0,24153	
		2023 год				
		1 полугодие	92,36505	0,08613	0,24768	
		2 полугодие	92,36505	0,08613	0,24768	
		2024 год				
		1 полугодие	94,03395	0,08958	0,25404	
2 полугодие	94,03395	0,08958	0,25404			

Разногласий со стороны сетевой организации не заявлено. Регулируемая организация просит установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии без присутствия представителей (письмо исх. № СевНТЭ 1337 от 24.12.2019).

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали принятие данного вопроса.

4.3. В отношении территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис».

Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис» представило в департамент заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020– 2024 гг.(вх. номер департамента от 29.04.2019 г. № О-918).

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 принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергосервис» на 2020 – 2024 гг., выбран метод регулирования – метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 07.05.2019 г. № 107-Т).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг.:

Расчет коэффициента индексации, таблица № 4.3.1.:

Таблица № 4.3.1.

Показатели	Единица измерения	2020 год (базовый период)	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
инфляция	%	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	2%	2%	2%	2%	2%
количество активов	у.е.	2668,41	2668,41	2668,41	2668,41	2668,41
индекс изменения количества активов	%	0%	0%	0%	0%	0%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,0094	1,0163	1,0192	1,0192	1,0192

Долгосрочные параметры регулирования – необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь), таблица № 4.3.2.:

Таблица № 4.3.2.  
тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2020 год (базовый период)	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	37 869,93	38 485,697	39 224,623	39 977,735	40 745,308
2	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	35 552,732	35 787,474	36 155,372	36 617,039	36 548,968
3	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	73 422,664	74 273,171	75 379,995	76 594,775	77 294,276

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности, таблица № 4.3.3.:

Таблица № 4.3.3.

Период	Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч	Стоимость покупной энергии на компенсацию потерь, тыс. руб.	Отпуск (передача) электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч	Заявленная мощность потребителей услуг, МВт
2020 год	5454,40	15218,111	90355,77	15,390
2021 год	5454,40	15 781,181	90355,77	15,390
2022 год	5454,40	16 412,428	90355,77	15,390

Период	Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч	Стоимость покупной энергии на компенсацию потерь, тыс. руб.	Отпуск (передача) электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч	Заявленная мощность потребителей услуг, МВт
2023 год	5454,40	17 068,925	90355,77	15,390
2024 год	5454,40	17 751,682	90355,77	15,390

Долгосрочные параметры регулирования на 2020 – 2024 годы, таблица № 4.3.4.:

Таблица № 4.3.4.

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»	2020	37,86993	2,0	0,75	5,47	0,1210	0,0734	1,0000
		2021	х	2,0	0,75	5,47	0,1192	0,0723	1,0000
		2022	х	2,0	0,75	5,47	0,1174	0,0712	1,0000
		2023	х	2,0	0,75	5,47	0,1156	0,0701	1,0000
		2024	х	2,0	0,75	5,47	0,1139	0,0691	1,0000

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020 – 2024 годы, таблица № 4.3.5.:

Таблица № 4.3.5.

№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.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис» - Публичное акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области	2020 год				
		1 полугодие	397,57706	0,16842	0,98102	
		2 полугодие	397,57706	0,16842	0,98102	
		2021 год				
		1 полугодие	402,18248	0,17466	0,99666	
		2 полугодие	402,18248	0,17466	0,99666	
		2022 год				
		1 полугодие	408,17582	0,18164	1,01590	
		2 полугодие	408,17582	0,18164	1,01590	
		2023 год				
		1 полугодие	414,75375	0,18891	1,03661	
		2 полугодие	414,75375	0,18891	1,03661	
		2024 год				
		1 полугодие	418,54148	0,19646	1,05191	
		2 полугодие	418,54148	0,19646	1,05191	

Разногласий со стороны сетевой организации не заявлено.

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали принятие данного вопроса.

4.4. В отношении территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго».

Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» представило в департамент заявление на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020–2024 гг. (вх. номер департамента от 29.04.2019 г. № О-870).

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 принято решение об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «КФК Энерго» на 2020 – 2024 гг., выбран метод регулирования – метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ департамента от 07.05.2019 г. № 108-Т).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг.:

Расчет коэффициента индексации, таблица № 4.4.1.:

Таблица № 4.4.1.

Показатели	Единица измерения	2020 год (базовый период)	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
инфляция	%	3,00%	3,70%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1%	1%	1%	1%	1%
количество активов	у.е.	1135,025	1135,025	1135,025	1135,025	1135,025
индекс изменения количества активов	%	0%	0%	0%	0%	0%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации		1,129	1,027	1,030	1,030	1,030

Долгосрочные параметры регулирования – необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь), таблица № 4.4.2.:

Таблица № 4.4.2.  
тыс. руб.

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2020 год (базовый период)	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	ИТОГО подконтрольные	тыс.руб.	10 387,600	10 664,222	10 979,883	11 304,887	11 639,512
2	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	10 579,115	10 579,115	10 579,115	10 579,115	10 579,115
3	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	20 966,715	21 243,337	21 558,998	21 884,002	22 218,627

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности, таблица № 4.4.3.:

Таблица № 4.4.3.

Период	Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч	Стоимость покупной энергии на компенсацию потерь, тыс. руб.	Отпуск (передача) электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч	Заявленная мощность потребителей услуг, МВт
2020 год	1117,90	3118,79	29020,86	5,189

Период	Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч	Стоимость покупной энергии на компенсацию потерь, тыс. руб.	Отпуск (передача) электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч	Заявленная мощность потребителей услуг, МВт
2021 год	1117,90	3 234,18	29020,86	5,189
2022 год	1117,90	3 363,55	29020,86	5,189
2023 год	1117,90	3 498,09	29020,86	5,189
2024 год	1117,90	3 638,01	29020,86	5,189

Долгосрочные параметры регулирования на 2020 – 2024 годы, таблица № 4.4.4.:

Таблица № 4.4.4.

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго»	2020	10,38760	1,0	0,75	3,71	0,0951	0,0557	1,0000
		2021	х	1,0	0,75	3,71	0,0936	0,0548	1,0000
		2022	х	1,0	0,75	3,71	0,0922	0,0540	1,0000
		2023	х	1,0	0,75	3,71	0,0908	0,0532	1,0000
		2024	х	1,0	0,75	3,71	0,0895	0,0524	1,0000

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020 – 2024 годы, таблица № 4.4.5.:

Таблица № 4.4.5.

№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.	Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» - Публичное акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области	2020 год				
		1 полугодие	336,69556	0,10747	0,82994	
		2 полугодие	336,69556	0,10747	0,82994	
		2021 год				
		1 полугодие	341,13771	0,11144	0,84345	
		2 полугодие	341,13771	0,11144	0,84345	
		2022 год				
		1 полугодие	346,20678	0,11590	0,85878	
		2 полугодие	346,20678	0,11590	0,85878	
		2023 год				
		1 полугодие	351,42589	0,12054	0,87462	
		2 полугодие	351,42589	0,12054	0,87462	

№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
		2024 год			
		1 полугодие	356,79948	0,12536	0,89097
		2 полугодие	356,79948	0,12536	0,89097

Особое мнение ООО «КФК Энерго»:

ООО «КФК Энерго» с расходами по статьям затрат в составе НВВ согласно, кроме статей: «Расходы на оплату труда» и «Материальные затраты» и просит, по возможности, увеличить затраты по указанным статьям до заявленного уровня.

Дополнено уполномоченным по делу (С.В. Асановой): расходы по статьям формировались с учетом анализа фактических расходов в предыдущих периодах регулирования.

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали принятие данного вопроса.

4.5. В отношении территориальной сетевой организации общество с ограниченной ответственностью «Промэнерго Сети».

Уполномоченный по делу заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Победина А.Н. сообщил по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «Промэнерго Сети» представило в департамент заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020-2024 годы (вх. от 05.06.2019 года № О-1176).

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 долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Промэнерго Сети» на территории Костромской области на 2020-2024 годы (от 05.06.2019 года № 245-Т).

В соответствии с п. 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 ООО «Промэнерго Сети» выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (второй долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы).

При проведении расчетов использовались обосновывающие и расчетные материалы, представленные ООО «Промэнерго Сети». Ответственность за достоверность исходных данных несет ООО «Промэнерго Сети».

Расчет необходимой валовой выручки производился с учетом анализа фактических показателей работы в предыдущие периоды (в том числе ожидаемых показателей в 2019 году), применением индексов роста в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, одобренного Правительством Российской Федерации (октябрь 2019 года).

Основные показатели деятельности регулируемой организации на долгосрочный период регулирования:

Расчет коэффициента индексации на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы, таблица № 4.5.1.:

Таблица № 4.5.1.

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	Коэффициент индексации				
			2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Инфляция	%	3,0	3,7	4,0	4,0	4,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
3.	Количество активов	у.е.	410,7	410,7	410,7	410,7	410,7
4.	Индекс изменения количества активов	%	13,	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6.	Итого коэффициент индексации		1,097	1,006	1,009	1,008	1,009

Расчет необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы, таблица № 4.5.2.:

Таблица № 4.5.2.  
тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1.	Подконтрольные расходы	2 685,15	2 700,21	2 723,47	2 746,15	2 770,02
2.	Неподконтрольные расходы	5 449,97	5 519,11	5 592,69	5 668,13	5 745,98
3.	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 135,12	8 219,32	8 316,17	8 414,28	8 516,00

Долгосрочные параметры регулирования ООО «Промэнерго Сети», в отношении которого применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на 2020 – 2024 годы, таблица №4.5.3.:

Таблица № 4.5.3.

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности - подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Промэнерго Сети»	2002	2,68515	3,0	0,75	5,58	2,0446	0,0426	1,0000
		2021	х	3,0	0,75	5,58	2,0048	0,0199	1,0000
		2022	х	3,0	0,75	5,58	1,9658	0,0093	1,0000
		2023	х	3,0	0,75	5,58	1,9276	0,0043	1,0000
		2024	х	3,0	0,75	5,58	1,8901	0,0020	1,0000

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2020-2024 годы, таблица № 4.5.4.:

Таблица № 4.5.4.

№п/п	Наименование сетевой организации	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.	Общество с ограниченной ответственностью «Промэнерго Сети» - Публичное акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области	2020 год				
		1 полугодие	951,32768	0,16617	1,68258	
		2 полугодие	951,32768	0,16617	1,68258	
		2021 год				
		1 полугодие	961,17444	0,16617	1,69828	
		2 полугодие	961,17444	0,16617	1,69828	
		2022 год				
		1 полугодие	972,50005	0,16617	1,71633	
		2 полугодие	972,50005	0,16617	1,71633	
		2023 год				
		1 полугодие	983,97338	0,16617	1,73462	
		2 полугодие	983,97338	0,16617	1,73462	
		2024 год				
		1 полугодие	995,86844	0,16617	1,75358	
2 полугодие	995,86844	0,16617	1,75358			

Со стороны ООО«Промэнерго Сети» разногласий и предложений не заявлено.

В результате, Правлению предлагается принять:

1. Долгосрочные параметры регулирования для 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 2020 – 2024 годы, таблица № 4.3.:

Таблица № 4.3.

№ пп	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству у активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области	2020	9,93073	1,0	0,75	8,57	0,2781	0,0210	1,0000
		2021	x	1,0	0,75	8,57	0,2739	0,0207	1,0000
		2022	x	1,0	0,75	8,57	0,2698	0,0204	1,0000
		2023	x	1,0	0,75	8,57	0,2657	0,0201	1,0000
		2024	x	1,0	0,75	8,57	0,2618	0,0197	1,0000
2.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской	2020	11,25034	1,0	0,75	2,68	0,0009	0,0013	1,0472
		2021	x	1,0	0,75	2,68	0,0009	0,0013	1,0390
		2022	x	1,0	0,75	2,68	0,0009	0,0012	1,0309
		2023	x	1,0	0,75	2,68	0,0008	0,0012	1,0230
		2024	x	1,0	0,75	2,68	0,0008	0,0012	1,0151

№ пп	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	области								
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»	2020	37,86993	2,0	0,75	5,47	0,1210	0,0734	1,0000
		2021	х	2,0	0,75	5,47	0,1192	0,0723	1,0000
		2022	х	2,0	0,75	5,47	0,1174	0,0712	1,0000
		2023	х	2,0	0,75	5,47	0,1156	0,0701	1,0000
		2024	х	2,0	0,75	5,47	0,1139	0,0691	1,0000
4.	Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго»	2020	10,38760	1,0	0,75	3,71	0,0951	0,0557	1,0000
		2021	х	1,0	0,75	3,71	0,0936	0,0548	1,0000
		2022	х	1,0	0,75	3,71	0,0922	0,0540	1,0000
		2023	х	1,0	0,75	3,71	0,0908	0,0532	1,0000
		2024	х	1,0	0,75	3,71	0,0895	0,0524	1,0000
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Промэнерго Сети»	2020	2,68515	3,0	0,75	5,58	2,0446	0,0426	1,0000
		2021	х	3,0	0,75	5,58	2,0048	0,0199	1,0000
		2022	х	3,0	0,75	5,58	1,9658	0,0093	1,0000
		2023	х	3,0	0,75	5,58	1,9276	0,0043	1,0000
		2024	х	3,0	0,75	5,58	1,8901	0,0020	1,0000

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 2020 – 2024 годы (без учета оплаты потерь), таблица № 4.4.:

Таблица № 4.4.

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области	2020	11 920,529
		2021	15 103,346
		2022	15 460,768
		2023	15 828,883
		2024	16 208,014
2.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области	2020	31 095,440
		2021	31 617,190
		2022	32 174,910
		2023	32 750,430
		2024	33 342,180
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»	2020	73 422,664
		2021	74 273,171
		2022	75 379,995
		2023	76 594,775
		2024	77 294,276
4.	Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго»	2020	20 966,715
		2021	21 243,337
		2022	21 558,998
		2023	21 884,002
		2024	22 218,627

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Промэнерго Сети»	2020	8 135,115
		2021	8 219,318
		2022	8 316,167
		2023	8 414,279
		2024	8 515,998

3. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2020 – 2024 годы, таблица № 4.5.:

Таблица № 4.5.

№ 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.	Акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области - Публичное акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области	2020 год				
		1 полугодие	310,40190	0,26113	1,15811	
		2 полугодие	310,40190	0,26113	1,15811	
		2021 год				
		1 полугодие	393,28014	0,27079	1,40727	
		2 полугодие	393,28014	0,27079	1,40727	
		2022 год				
		1 полугодие	402,58713	0,28162	1,44499	
		2 полугодие	402,58713	0,28162	1,44499	
		2023 год				
		1 полугодие	412,17259	0,29288	1,48396	
		2 полугодие	412,17259	0,29288	1,48396	
		2024 год				
		1 полугодие	422,04488	0,30460	1,52420	
2 полугодие	422,04488	0,30460	1,52420			
2.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области - Публичное акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области	2020 год				
		1 полугодие	87,69753	0,07679	0,23017	
		2 полугодие	87,69753	0,07679	0,23017	
		2021 год				
		1 полугодие	89,16902	0,17963	0,23559	
		2 полугодие	89,16902	0,17963	0,23559	
		2022 год				
		1 полугодие	90,74194	0,08282	0,24153	
		2 полугодие	90,74194	0,08282	0,24153	
		2023 год				
		1 полугодие	92,36505	0,08613	0,24768	
		2 полугодие	92,36505	0,08613	0,24768	
		2024 год				
		1 полугодие	94,03395	0,08958	0,25404	
2 полугодие	94,03395	0,08958	0,25404			
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис» - Публичное акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской	2020 год				
		1 полугодие	397,57706	0,16842	0,98102	
		2 полугодие	397,57706	0,16842	0,98102	
		2021 год				
		1 полугодие	402,18248	0,17466	0,99666	
		2 полугодие	402,18248	0,17466	0,99666	

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./кВт·ч
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
	области	2022 год			
		1 полугодие	408,17582	0,18164	1,01590
		2 полугодие	408,17582	0,18164	1,01590
		2023 год			
		1 полугодие	414,75375	0,18891	1,03661
		2 полугодие	414,75375	0,18891	1,03661
		2024 год			
		1 полугодие	418,54148	0,19646	1,05191
		2 полугодие	418,54148	0,19646	1,05191
		4.	Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» - Публичное акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области	2020 год	
1 полугодие	336,69556			0,10747	0,82994
2 полугодие	336,69556			0,10747	0,82994
2021 год					
1 полугодие	341,13771			0,11144	0,84345
2 полугодие	341,13771			0,11144	0,84345
2022 год					
1 полугодие	346,20678			0,11590	0,85878
2 полугодие	346,20678			0,11590	0,85878
2023 год					
1 полугодие	351,42589			0,12054	0,87462
2 полугодие	351,42589			0,12054	0,87462
2024 год					
1 полугодие	356,79948			0,12536	0,89097
2 полугодие	356,79948	0,12536	0,89097		
5.	Общество с ограниченной ответственностью «Промэнерго Сети» - Публичное акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области	2020 год			
		1 полугодие	951,32768	0,16617	1,68258
		2 полугодие	951,32768	0,16617	1,68258
		2021 год			
		1 полугодие	961,17444	0,16617	1,69828
		2 полугодие	961,17444	0,16617	1,69828
		2022 год			
		1 полугодие	972,50005	0,16617	1,71633
		2 полугодие	972,50005	0,16617	1,71633
		2023 год			
		1 полугодие	983,97338	0,16617	1,73462
		2 полугодие	983,97338	0,16617	1,73462
		2024 год			
		1 полугодие	995,86844	0,16617	1,75358
2 полугодие	995,86844	0,16617	1,75358		

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали принятие данного вопроса.

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

По вопросу об установлении долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2020 год голосую «против», так как не предоставлены проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

Пояснение от Департамента: проект постановления, экспертное заключение и расчеты представлены позже установленных сроков. Отметим, что на 2020 год ожидалось решение Правительства РФ о продлении срока поэтапного перехода к регулированию сбытовой

надбавки гарантирующего поставщика методом сравнения аналогов с 3 лет до 4 лет. Соответственно, окончательные расчеты производились непосредственно перед Правлением.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для 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 2020 – 2024 годы в соответствии с таблицей №4.3., указанной в настоящем протоколе.

2. Принять 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 2020 – 2024 годы (без учета оплаты потерь) в соответствии с таблицей № 4.4. указанной в настоящем протоколе.

3. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2020 – 2024 годы в соответствии с таблицей № 4.5. указанной в настоящем протоколе.

4. Признать утратившими силу с 1 января 2020 года:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29 декабря 2014 года № 14/510 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для 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 2015 – 2019 годы и о признании утратившим силу постановления департамента топливно – энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области от 30.12.2011 № 11/504»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29 декабря 2014 года № 14/511 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на долгосрочный период регулирования 2015 – 2019 годы и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.12.2013 № 13/623»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29 июня 2015 года № 15/106 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.12.2014 № 14/511»;

4) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25 декабря 2015 года № 15/632 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.12.2014 № 14/510»;

5) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25 декабря 2015 года № 15/633 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.12.2014 № 14/511»;

6) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2016 года № 16/517 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.12.2014 № 14/511»;

7) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2016 года № 16/518 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.12.2014 № 14/510»;

8) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 декабря 2017 года № 17/549 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.12.2014 № 14/510»;

9) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 декабря 2017 года № 17/550 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.12.2014 № 14/511»;

10) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2018 года № 18/638 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.12.2014 № 14/510»;

11) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2018 года № 18/639 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29.12.2014 № 14/511».

5. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2020 года.

6. Утвержденные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением 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 – 1 чел. воздержался – 0 чел.
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.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	Макарова Ю.А.	не голосовала	

**Вопрос 5: «Об установлении (корректировке) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Костромаэлектросеть» на 2020 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2021 годы».**

**СЛУШАЛИ:**

Уполномоченного по делу главного специалиста-эксперта отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Асанову С.В., сообщившего следующее.

АО«Костромаэлектросеть» представило в департамент заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год (вх. от 13.12.2019 года № О-2564).

Согласно п. 1 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 принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом ФСТ России от 28.03.2013 года № 313-э, дело об установлении цен (тарифов) не открывается в случае применения регулирующими органами метода индексации.

По результатам рассмотрения представленных материалов установлено, что АО«Костромаэлектросеть» соответствует установленным в постановлении Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» критериям (на правах аренды) и подлежит тарифному регулированию в 2020 году.

Основные сведения о территориальной сетевой организации, таблица № 5.1.:

Таблица № 5.1

№ п/п	Наименование	Показатели				
		Всего	высокое напряжение (ВН) 110 кВ и выше	среднее первое напряжение (СН1) 35 кВ	среднее второе напряжение (СН2) 1 - 20 кВ	низкое напряжение (НН) ниже 1 кВ
1.	Протяженность линий (км), используемой для осуществления регулируемой деятельности по уровням напряжения					
1.1.	Воздушные линии, всего	0,47	-	-	0,47	-
1.2.	Кабельные линии, всего	16,18	-	-	3,78	12,40
2.	Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов, используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, МВА	11,26				

При проведении расчетов использовались обосновывающие и расчетные материалы, представленные АО«Костромаэлектросеть». Ответственность за достоверность исходных данных несет АО«Костромаэлектросеть».

АО «Костромаэлектросеть» находится на упрощенной системе налогообложения.

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

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 принято решение об установлении (корректировки) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Костромаэлектросеть» на 2020 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2021 годы.

Расчет тарифов 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».

Операционные расходы на очередной долгосрочный период регулирования определялись путем индексации базового уровня операционных расходов (приняты исходя из утвержденных показателей 2019 года, увеличенных на коэффициент индексации, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, в том числе с учетом индекса эффективности операционных расходов, и индекса изменения количества активов).

Показатели по объему технологических потерь электрической энергии в сетях на 2020 год, определены в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 28.11.2019 года № 1567/19-ДСП.

Показатели инфляции приняты согласно основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации период до 2024 года, доведенным Министерством экономического развития Российской Федерации (далее – Прогноз).

Индексы потребительских цен для определения операционных (подконтрольных) расходов в соответствии с Прогнозом представлены в таблице № 5.2 настоящего протокола:

Таблица № 5.2

№п/п	Индексы	2020 год	2021 год
1.	Индекс потребительских цен (ИПЦ) в среднем за год, %	3,0	3,7

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Расчет коэффициента индексации, таблица № 5.3.:

Таблица № 5.3

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2020 год			2021 год	
			утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению регулируемой организации	корректировка по предложению Департамента	утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению Департамента
1.	инфляция	%	3,40%	3,00%	3,00%	4,00%	3,70%
2.	индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
3.	количество активов	у.е.	138,23	134,81	115,81	138,23	115,81
4.	индекс изменения количества активов	%	0%	-2,0%	-16,0%	0%	0%
5.	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
	итого коэффициент индексации		1,024	1,001	0,896	1,030	1,027

Расчет необходимой валовой выручки на 2020 год, таблица № 5.4:

Таблица № 5.4  
тыс. руб.

№ п/п	Показатели	2020 год			2021 год	
		утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению регулируемой организации	корректировка по предложению Департамента	утверждено в рамках долгосрочных параметров регулирования	корректировка по предложению Департамента
1	Подконтрольные расходы	1 733,031	2 489,026	1 515,783	1 785,022	1 556,149
2	Неподконтрольные расходы	823,798	1 010,460	917,433	838,576	788,810
	ИТОГО НВВ	2 556,829	3 499,486	2 433,217	2 623,599	2 344,958

Необходимая валовая выручка в отношении АО «Костромаэлектросеть» на 2020 год принята департаментом в размере 2 433,217 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь).

Компенсация потерь электрической энергии в сетях, полезный отпуск электрической энергии и мощности, применяемые при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Костромаэлектросеть» на 2020 -2021 годы, таблица №5.5:

Таблица № 5.5.

Период	Потери электроэнергии в сети (доля сторонних потребителей услуг), тыс. кВтч	Стоимость покупной энергии на компенсацию потерь, тыс. руб.	Отпуск (передача) электрической энергии из сети потребителям услуг, тыс. кВтч	Заявленная мощность потребителей услуг, МВт
2020 год	603,900	1683,241	8495,208	1,050
2021 год	603,900	1 745,521	8495,208	1,050

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2020 год (корректировка), таблица № 5.6.:

Таблица № 5.6.

№ 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 «Костромаэлектросеть» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2020 год			
		1 полугодие	193,11243	0,19814	0,48456
		2 полугодие	193,11243	0,19814	0,48456
		2021 год			
		1 полугодие	186,10779	0,20547	0,48150
		2 полугодие	186,10779	0,20547	0,48150

Со стороны АО «Костромаэлектросеть» возражений не заявлено. Регулируемая организация просит установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии без присутствия представителей (письмо от 25.12.2019 года № 129).

В результате, Правлению предлагаются принять:

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «Костромаэлектросеть» на 2020 – 2021 годы, таблица № 5.7.:

Таблица № 5.7

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Костромаэлектросеть» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2020 год			
		1 полугодие	193,11243	0,19814	0,48456
		2 полугодие	193,11243	0,19814	0,48456
		2021 год			
		1 полугодие	186,10779	0,20547	0,48150
		2 полугодие	186,10779	0,20547	0,48150

2. Необходимую валовую выручку АО «Костромаэлектросеть» на 2020-2021 годы (без учета оплаты потерь), таблица № 5.8.:

Таблица № 5.8

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	АО «Костромаэлектросеть»	2020	2 433,217
		2021	2 344,958

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали принятие данного вопроса.

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

По вопросу об установлении (корректировке) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для АО «Костромаэлектросеть» на 2020 год голосую «против», так как не предоставлены: проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

Пояснение от Департамента: проект постановления, экспертное заключение и расчеты представлены позже установленных сроков. Отметим, что на 2020 год ожидалось решение Правительства РФ о продлении срока поэтапного перехода к регулированию сбытовой надбавки гарантирующего поставщика методом сравнения аналогов с 3 лет до 4 лет. Соответственно, окончательные расчеты производились непосредственно перед Правлением.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить (скорректировать) индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «Костромаэлектросеть» на 2020 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2019-2021 годы в соответствии с таблицей № 5.7, указанной в настоящем протоколе.

2. Установить (скорректировать) необходимую валовую выручку АО «Костромаэлектросеть» на 2020-2021 годы (без учета оплаты потерь), согласно таблице № 5.8, указанной в настоящем протоколе.

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

4. Установленные тарифы являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией указанных тарифов является нарушением 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 – 1 чел. воздержался – 0 чел.  Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.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	Макарова Ю.А.	не голосовала	

**Вопрос 6: «Об установлении (корректировке) долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2020 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2018 – 2022 годы».**

#### **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 (далее - Департамент) с заявлением на установление об открытии дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии и их предельных уровней на 2020год (вх. от 30.04.2019 года № О-948).

В соответствии с п. 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 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».
- Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

При проведении расчетов использовались обосновывающие и расчетные материалы, представленные ПАО «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.

Наименование	Ед. изм.	коэффициента индексации				
		2018 год	2019 год	2020 год (корректировка)	2021 год (корректировка)	2022 год (корректировка)
1	2	3	4	5	6	7
Инфляция	%	3,7%	4,6%	3,0%	3,7%	4,0%
Индекс эффективности операционных расходов	%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
Итого коэффициент индексации		1,017	1,029	1,014	1,019	1,022

2. Расчет необходимой валовой выручки на 2018-2019 годы (корректировка), таблица № 6.2.:

Таблица № 6.2.

Наименование статьи	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2018 - 2022 годы				
		2018 год утвержде- но	2019 год утверждено	2020 год (корректи- ровка)	2021год (корректи- ровка)	2022 год (корректи- ровка)
1	2	3	4	5	6	7
Подконтрольные расходы	тыс.руб.	1 385 169	1 425 619,84	1 445 548,04	1 473 347,37	1 505 168,03
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 756 573	2 761 585,49	2 825 756,08	2 907 578,21	2 958 808,62
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	4 159 623	4 187 205,33	4 248 182,294	4 380 925,58	4 463 376,65

На 2020 год расходы на содержание электрических сетей снижены от предложения ПАО «МРСК Центра» на 534 415,38 тыс. рублей в результате корректировки показателя инфляции в соответствии с Прогнозом, расходов на услуги ПАО «ФСК» в связи с уточнение тарифов, налогов с учетом анализа фактических расходов, выпадающих доходов по п.87 Основ ценообразования, корректировкой показателей по итогам работы за 2018 год и полным исключением расходов на установку приборов учета (ФЗ-522).

В результате, Правлению предлагаются принять(скорректировать) необходимую валовую выручку ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2020-2022 годы в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг. (без учета оплаты потерь), таблица № 6.3.:

Таблица №6.3.

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ, без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
		2020	4 248 182,294
		2021	4 380 925,58
		2022	4 463 376,65

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 6 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали принятие данного вопроса.

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

По вопросу об установлении (корректировке) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2020 год голосую «против», так как не предоставлены: проект постановления, экспертное заключение и расчеты.

Пояснение от Департамента: проект постановления, экспертное заключение и расчеты представлены позже установленных сроков. Отметим, что на 2020 год ожидалось решение Правительства РФ о продлении срока поэтапного перехода к регулированию сбытовой

надбавки гарантирующего поставщика методом сравнения аналогов с 3 лет до 4 лет. Соответственно, окончательные расчеты производились непосредственно перед Правлением.

**РЕШИЛИ:**

1. Принять необходимую валовую выручку ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2020-2022 годы в рамках долгосрочного периода регулирования 2018-2022 гг. (без учета оплаты потерь) согласно таблице № 6.3., указанной в настоящем протоколе.

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 – 1 чел. воздержался – 0 чел.  Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.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	Макарова Ю.А.	не голосовала	

**Вопрос 7: «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2020 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 марта 2003 г. № 35–ФЗ «Об электроэнергетике».
- Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 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 № 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 № 1442-э«Об утверждении».

В соответствии с пунктом 4 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до начала очередного финансового года устанавливают на розничном рынке регулируемые цены

(тарифы) на электрическую энергию (мощность) в рамках установленных Федеральной антимонопольной службой предельных уровней цен (тарифов).

Показатели по объемам поставки электрической энергии (мощности) потребителям на территории Костромской области на 2020 год, определены в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 28.11.2019 года № 1567/19-ДСП.

При формировании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2020 год учтена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) 7 территориальных сетевых организаций с общей НВВ в размере 4 396 155,98 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	4 248 182,29
2.	АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области	11 920,53
3.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области	31 095,44
4.	ООО «Энергосервис»	73 422,66
5.	ООО «КФК Энерго»	20 966,72
6.	ООО «Промэнерго Сети»	8 135,12
7.	АО «Костромаэлектросеть»	2 433,22
	ВСЕГО	4 396 155,98

В соответствии с п. 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 2020 год величина перекрестного субсидирования составляет 1 147 011,61 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 14.11.2019 года № 1509/19 «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 2020 год»;

2) приказом ФАС России от 14.11.2019 года № 1508/19 «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 2020 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 2020 год:

1) Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой прочим потребителям, на 2020 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	1 077 971,01	1 624 429,53	1 649 784,42	1 669 022,88
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	73,76	175,23	303,22	847,45
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1, 89037	2, 79938	2, 90296	3, 34766
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	565 194,59	188 541,66	23 364,91	287 068,91	66 219,11
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	643,92	440,15	1204,77	974,10	489,45
2.	Прочие потребители (без учета НДС)		2 полугодие				
2.1.	Двухставочный тариф						
2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 108 853,91	1 670 832,36	1 683 402,60	1 685 579,57
2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	77,89	185,04	320,20	894,90
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1, 94455	2, 87942	2, 98681	3, 44429
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	581 817,02	207 806,36	24 787,64	289 700,53	59 522,50
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	655,13	462,80	1248,81	996,86	462,83

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 2020 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			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	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 зонам суток)	руб./кВт·ч	1, 98299	1, 93675
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 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 зонам суток)	руб./кВт·ч	0, 86632	0, 77009
1.3.	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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0, 86632	0, 77009
1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1.	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. 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, 23299	1, 54509

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.4.2.	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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1, 23299	1, 54509
1.4.3.	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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1, 23299	1, 54509
1.4.4.	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.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1, 98299	1, 93675

Члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 7 Повестки (за исключением Сокова Д.Е.), поддержали принятие данного вопроса.

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 2020 год» голосую «против», так как не предоставлен расчет и пояснительная записка.

Пояснение от Департамента: проект постановления, экспертное заключение и расчеты представлены позже установленных сроков. Отметим, что на 2020 год ожидалось решение Правительства РФ о продлении срока поэтапного перехода к регулированию сбытовой надбавки гарантирующего поставщика методом сравнения аналогов с 3 лет до 4 лет. Соответственно, окончательные расчеты производились непосредственно перед Правлением.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой прочим потребителям, на 2020 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 2020 год согласно таблице № 7.3., указанной в настоящем протоколе.

3. Тарифы согласно таблице № 7.2. и таблице № 7.3. настоящего протокола действуют с 01.01.2020 года по 31.12.2020 года.

4. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2018 года № 18/642 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Костромской области на 2019 год».

5. Постановление вступает в силу с 1 января 2020 года и подлежит официальному опубликованию.

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

Голосовали за данное решение:

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

**Вопрос 8: «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на 2020 год».**

#### **СЛУШАЛИ:**

Эксперта по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов по утверждению платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» (далее – АО «Газпром газораспределение Кострома») и стандартизированных тарифных ставок для определения её величины.

АО «Газпром газораспределение Кострома» направило в адрес ДГРЦ и Т КО материалы для утверждения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, стандартизированных тарифных ставок до границ земельного участка и внутри границ земельного участка заявителя (от 17.09.2019 № МН-02/3236, от 26.09.2019 № МН-02/3351).

Нормативно-правовая база по расчету платы за технологическое присоединение и стандартизированных тарифных ставок для определения её величины:

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

2) 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»;

3) 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);

4) Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановые периоды 2021-2022 годы.

I. Плата за технологическое присоединение потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний (далее – «льготная» категория потребителей).

По представленным материалам АО «Газпром газораспределение Кострома» плата для данной группы заявителей заявлена в размере 132 233,90 рублей (рост по отношению к 2019 г. 10,4 %).

ДГРЦ и Т КО проведен анализ фактических затрат предприятия за 2017-2018 г.г.

Предлагается экономически обоснованный размер платы сохранить на уровне 2019 года - 119 783,76 рублей.

Для расчетов с «льготной» категориями потребителей предлагается плату установить в пределах, установленных Правительством Российской Федерации, и с учетом индекса ИПЦ-3%.

Расчет представлен в таблице № 8.1.:

Таблица № 8.1.

Наименование	Единица измерения	Максимальные и минимальные пределы, утвержденные постановлением Правительства РФ с учетом ежегодного применения ИПЦ (2020-1,03), с НДС	2019 год (утверждено постановлением ДГРЦ и Т КО)		2020 год (предложение ДГРЦ и Т КО)		Рост (2020/2019), %		Отклонение (2020г. по отношению к утвержденному (пред-е-лу), %
			с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	с НДС	без НДС	
Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	рублей	67 024,41	62 019,84	51 683,20	63 880,43	53 233,69	103,0%	103,00%	-4,69%
Прочие заявители	рублей	26 809,77	37 211,90	31 009,92	38 328,25	31 940,21	103,0%	103,00%	42,96%

В результате плановый объем выпадающих доходов от «льготного» технологического присоединения составит 44 675 675,08 рублей вместо 51 080 031,70 рублей согласно предложению АО «Газпром газораспределение Кострома», таблица № 8.2.:

Таблица № 8.2.

Наименование	2020 год		Отклонение, (+,-)	Примечание
	расчет исходя из данных АО "Газпром газораспределение Кострома"	предложение 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	21 176 360,78	0,00	данный объем средств утвержден в Программе специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным
количество заявителей - физические лица	613	613	0,00	
количество заявителей - юридические лица	30	30	0,00	
плата для физических лиц, руб. без НДС	31 940,21	31 940,21	0,00	
плата для юридических лиц, руб. без НДС	53 233,69	53 233,69	0,00	
ИПЦ	1,03	1,03	0,00	

Наименование	2020 год		Отклонение,	Примечание сетям
Н 20-50 - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний, в 2017-2018 году, шт.	643	643	0,00	
П тп (эо) - экономически обоснованная величина, руб.	132233,90	119 783,76	-12 450,15	
Стпн (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)	0,2	0,2	0,00	
ВД - выпадающие доходы, руб.	-51 080 031,70	-44 675 675,08	6 404 356,62	

II. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м<sup>3</sup>/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» настоящего пункта, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

Для расчета данных ставок использовались следующие индексы согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановый период 2021-2022 годы таблица № 8.3:

Таблица № 8.3

b+1	b-1	b-2	b+1	b-1	b-2
2020 год	2018 год	2017 год	2020 год	2018 год	2017 год
	ИПЦ 2019	ИПЦ 2018		ИПЦ 2019	ИПЦ 2018
	1,047	1,029		1,07	1,051
	x	ИПЦ 2019		x	ИПЦ 2019
	x	1,047		x	1,07

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), определен на основании фактических затрат по технологическому присоединению за 2017-2018 годы, а также на основании плановых затрат по фактическим заявкам на подключение.

Размер ставок представлен в таблице № 8.4.:

Таблица № 8.4.

Наименование мероприятия	СТС на 2019 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 28.12.2018 № 18/645)	2020 год		Отклонение относительно предложения ГРО, %	Отклонение относительно утвержденных СТС на 2019 год, %
		расчет на основании данных ГРО	предложение ДГРЦ и Т КО		
надземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью: до 100 м.	x	x	x	x	x
	25 530,29	23225,70	23225,70	0,00%	-9,03%
подземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью: до 100 м.	x	x	x	x	x
	43632,87	37004,66	36627,06	-1,02%	-16,06%
101-500 м.	114826,16	107411,87	103831,47	-3,33%	-9,58%
501-1000 м.	192109,50	192109,50	192109,50	0,00%	0,00%
1001-2000 м	343201,11	343201,11	343201,11	0,00%	0,00%

Наименование мероприятия	СТС на 2019 год	2020 год		Отклонение	Отклонение
подземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром 100 мм и выше и протяженностью:	x	x	x	x	x
до 100 м.	83044,92	85229,13	85229,13	0,00%	2,63%
101-500 м.	159610,95	181029,49	181029,49	0,00%	13,42%
501-1000 м.	273276,14	-	273276,14	-	0,00%

2) С2-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, (руб./км.), таблица № 8.5.:

Таблица № 8.5

Наименование мероприятия	СТС на 2019 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 28.12.2018 № 18/645)	2020 год		Отклонение относительно предложения ГРО, %	Отклонение относительно утвержденных СТС на 2019 год, %
		расчет на основании данных ГРО	предложение ДГРЦ и Т КО		
подземная прокладка газопроводов наружным диаметром:	x	x	x	x	x
50 мм и менее	1883285,20	-	1568173,86	-	-16,73%
51-100 мм	2223629,17	3017324,79	2223629,17*	-26,30%	0,00%
101-158 мм	2439653,06	-	2483108,72	-	1,78%
159-218 мм	3244316,16	-	3340349,10	-	2,96%
219-272 мм	4253235,13	-	-	-	-
надземная (наземная) прокладка газопроводов наружным диаметром:	x	x	x	x	x
50 мм и менее	1167917,37	-	998808,85	-	-14,48%
51-100 мм	1167917,37	-	1197967,69	-	2,57%
101-158 мм	1167917,37	-	1644803,70	-	40,83%

Размер данных ставок сформирован с учетом укрупненных нормативов цены строительства, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 19.12.2019 №825/пр.

\*Ставку на строительство газопровода (подземной прокладки наружным диаметром 51-100 мм) предлагается установить на уровне предыдущего периода регулирования (2019 г.).

3) С3- размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, (руб./км) таблица № 8.6.:

Таблица № 8.6.

Наименование мероприятия	СТС на 2019 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 28.12.2018 № 18/645)	2020 год		Отклонение относительно предложения ГРО, %	Отклонение относительно утвержденных СТС на 2019 год, %
		расчет на основании данных ГРО	предложение ДГРЦ и Т КО		
диапазон наружных диаметров строящихся газопроводов:	x	x	x	x	x
109 мм и менее	1442277,33	3198735,93	1520582,96	-52,46%	5,43%
110-159 мм	1970489,01	3343565,51	1970489,01*	-41,07%	0,00%
160-224 мм	2795752,24	-	2861251,99	-	2,34%

Размер данных ставок сформирован с учетом укрупненных нормативов цены строительства, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 19.12.2019 №825/пр.

\*Ставку на строительство полиэтиленового газопровода (наружным диаметром 110-159 мм) предлагается установить на уровне предыдущего периода регулирования (2019 г.).

4) С4- размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, (руб./км) таблица № 8.7.

Таблица № 8.7

Наименование мероприятия	СТС на 2019 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 28.12.2018 № 18/645)	2020 год		Отклонение относительно предложения ГРО, %	Отклонение относительно утвержденных СТС на 2019 год, %
		расчет на основании данных ГРО	предложение ДГРЦ и Т КО		
109 мм и менее в грунтах I и II группы	2 252 932,92	24252932,92	2463180,91	-89,84%	9,33%
110-158 мм в грунтах I и II группы	2 627 582,92	24627582,92	3381510,41	-86,27%	28,69%
159-160 мм в грунтах I и II группы	3 185 812,92	25185812,92	4715437,31	-81,28%	48,01%
161-225 мм в грунтах I и II группы	3 650 762,92	25650762,92	5409815,81	-78,91%	48,18%

Размер данных ставок сформирован на основании договоров подряда, с учетом фактической стоимости прокладываемой трубы бестраншейным способом, а также с учетом изготовления технических планов на электронном носителе газопроводов АО «Газпром газораспределение Кострома» и технических паспортов на бумажном носителе.

5) С5-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, (руб./м3) таблица № 8.8:

Таблица № 8.8

Наименование мероприятия	СТС на 2019 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 28.12.2018 № 18/645)	2020 год		Отклонение относительно предложения ГРО, %	Отклонение относительно утвержденных СТС на 2019 год, %
		расчет на основании данных ГРО	предложение ДГРЦ и Т КО		
пропускная способность	х	х	х	х	х
до 40 м3/час	18 397,98	15926,69	15926,69	0,00%	-13,43%
40-99 м3/час	8 163,39	7668,35	7668,35	0,00%	-6,06%
100-399 м3/час	1 964,93	2209,70	2209,70	0,00%	12,46%

Данные затраты сформированы на основании фактических затрат за 2017-2018 г.г. в соответствии с Методическими указаниями.

б) Затраты на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии не заявлены со стороны АО «Газпром газораспределение Кострома».

В связи с чем размер стандартизированной тарифной ставки С6 не предлагается к утверждению.

7) С7-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того

диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя.

С7.1- размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, (руб.) таблица № 8.9:

Таблица № 8.9

СТС на 2019 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 28.12.2018 № 18/645)	2020 год		Отклонение относительно предложения ГРО, %	Отклонение относительно утвержденных СТС на 2019 год, %
	расчет на основании данных ГРО	предложение ДГРЦ и Т КО		
3 271,19	3860,00	3369,33	-12,71%	3,00%

Предлагается размер данной ставки установить в пределах ИПЦ - 3,0 %.

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 к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, (руб. на одно подключение), таблица № 8.10.:

Таблица № 8.10

Наименование мероприятия	СТС на 2019 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 28.12.2018 № 18/645)	2020 год		Отклонение относительно предложения ГРО, %	Отклонение относительно утвержденных СТС на 2019 год, %
		расчет на основании данных ГРО	предложение ДГРЦ и Т КО		
наружный диаметр стального газопровода ГРО подземной прокладки, в который осуществляется врезка при давлении до 0,005 МПа (включительно):	x	x	x	x	x
до 100 мм	18646,84	17422,96	18646,84	7,02%	0,00%
101-158 мм	18646,84	33432,34	18646,84	-44,23%	0,00%
159-218 мм	18646,84	16321,62	18646,84	14,25%	0,00%
219-272 мм	18646,84	9933,12	18646,84	87,72%	0,00%
273-324 мм	18646,84	13133,52	18646,84	41,98%	0,00%
325-425 мм	18646,84	-	18646,84	-	0,00%
426-529 мм	18646,84	-	18646,84	-	0,00%
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
до 100 мм	18646,84	40513,89	18646,84	-53,97%	0,00%
101-158 мм	18646,84	65205,82	18646,84	-71,40%	0,00%
159-218 мм	18646,84	23955,08	18646,84	-22,16%	0,00%
219-272 мм	18646,84	18708,36	18646,84	-0,33%	0,00%
273-324 мм	18646,84	31392,09	18646,84	-40,60%	0,00%
325-425 мм	18646,84	26132,55	18646,84	-28,65%	0,00%
426-529 мм	18646,84	21000,41	18646,84	-11,21%	0,00%

Наименование мероприятия	СТС на 2019 год	2020 год		Отклонение	Отклонение
наружный диаметр стального газопровода ГРО надземной (наземной) прокладки, в который осуществляется врезка при давлении до 0,005 МПа (включительно):	x	x	x	x	x
25мм	3 522,30	-	3522,30	-	0,00%
32 мм	4 332,43	-	4332,43	-	0,00%
40 мм	5 328,90	-	5328,90	-	0,00%
57 мм	6 554,54	-	6554,54	-	0,00%
76 мм	8 062,08	-	8062,08	-	0,00%
89 мм	9 916,36	-	9916,36	-	0,00%
102 мм	11 056,75	-	11056,75	-	0,00%
108 мм	12 197,13	-	12197,13	-	0,00%
114 мм	15 002,47	-	15002,47	-	0,00%
127 мм	16 727,75	-	16727,75	-	0,00%
133 мм	18 453,03	-	18453,03	-	0,00%
158 мм	18 646,84	-	18646,84	-	0,00%
159-218 мм	18 646,84	-	18646,84	-	0,00%
219-272 мм	18 646,84	-	18646,84	-	0,00%
273-324 мм	18 646,84	-	18646,84	-	0,00%
325-425 мм	18 646,84	-	18646,84	-	0,00%
426-529 мм	18 646,84	-	18646,84	-	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
25 мм	3 522,30	-	3522,30	-	0,00%
32 мм	4 332,43	-	4332,43	-	0,00%
40 мм	5 328,90	-	5328,90	-	0,00%
57 мм	6 554,54	-	6554,54	-	0,00%
76 мм	8 062,08	-	8062,08	-	0,00%
89 мм	9 916,36	-	9916,36	-	0,00%
102 мм	11 056,75	-	11056,75	-	0,00%
108 мм	12 197,13	-	12197,13	-	0,00%
114 мм	15 002,47	-	15002,47	-	0,00%
127 мм	16 727,75	-	16727,75	-	0,00%
133 мм	18 453,03	-	18453,03	-	0,00%
158 мм	18 646,84	-	18646,84	-	0,00%
159-218 мм	18 646,84	-	18646,84	-	0,00%
219-272 мм	18 646,84	-	18646,84	-	0,00%
273-324 мм	18 646,84	-	18646,84	-	0,00%
325-425 мм	18 646,84	-	18646,84	-	0,00%
426-529 мм	18 646,84	-	18646,84	-	0,00%

Наименование мероприятия	СТС на 2019 год	2020 год		Отклонение	Отклонение
наружный диаметр полиэтиленового газопровода ГРО, в который осуществляется врезка при давлении до 0,6 МПа (включительно):	x	x	x	x	x
109 мм и менее	14 930,53	12772,16	14930,53	16,90%	0,00%
110-159 мм	18 646,84	12637,61	18646,84	47,55%	0,00%
160-224 мм	18 646,84	16124,40	18646,84	15,64%	0,00%
225-314 мм	18 646,84	10091,77	18646,84	84,77%	0,00%
315-399 мм	18 646,84	-	18646,84	-	0,00%
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
109 мм и менее	14 930,53	-	14930,53	-	0,00%
110-159 мм	18 646,84	-	18646,84	-	0,00%
160-224 мм	18 646,84	-	18646,84	-	0,00%
225-314 мм	18 646,84	-	18646,84	-	0,00%
315-399 мм	18 646,84	-	18646,84	-	0,00%

Размер данных ставок проанализирован на основании фактических затрат за 2017-2018 годы.

В связи с чем, предлагается размер данных ставок установить на уровне 2019 года.

III. Определение стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка заявителя.

В соответствии с п. 41 Методических указаний размеры стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка заявителя не должны превышать размеры стандартизированных тарифных ставок, установленных в соответствии с главой IV Методических указаний (стандартизированные тарифные ставки до границ земельного участка заявителя).

Размеры стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка заявителя определяются на основании средних рыночных цен на материалы (работы, услуги), необходимых для строительства сети газопотребления в целях технологического присоединения.

На основании вышеизложенного предлагается утвердить следующий размер стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка заявителя на 2020 год, таблица № 8.11.:

Таблица № 8.11

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	СТС на 2019 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 28.12.2018 № 18/645)		Предложение АО "Газпром газораспределение Кострома" на 2020 год		Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год (предложение ДГРЦ и Т КО)*		Отклонение относительно утвержденных СТС на 2019 год, %		Отклонение относительно СТС по предложению ГРО на 2020 год, %	
		для физических лиц	для юридических лиц	для физических лиц	для юридических лиц	для физических лиц	для юридических лиц	для физических лиц	для юридических лиц	для физических лиц	для юридических лиц
	<b>проектные работы на прокладку сети газопотребления:</b>	<b>х</b>		<b>х</b>		<b>х</b>		<b>х</b>		<b>х</b>	
	Наружный газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	5058,33	-	5466,67	-	5210,08	-	3,00%	-	-4,69%	-
	Наружный газопровод сети газопотребления средней сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	2516,67	-	2716,67	-	2592,17	-	3,00%	-	-4,58%	-
	Выполнение топографической съемки до 40,0 м.п (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	5625,00	-	6075,00	-	5793,75	-	3,00%	-	-4,63%	-
	Выполнение топографической съемки свыше 40,0 м.п (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	9200,00	-	9933,33	-	9476,00	-	3,00%	-	-4,60%	-
	выполнение исполнительной съемки до 25 м.п.	-	-	4858,33	4858,33	-	-	-	-	-	-
	выполнение исполнительной съемки до 50 м.п.	-	-	6150,00	6150,00	-	-	-	-	-	-
	выполнение исполнительной съемки до 75 м.п.	-	-	9083,33	9083,33	-	-	-	-	-	-
	выполнение исполнительной съемки до 100 м.п.	-	-	13591,67	13591,67	-	-	-	-	-	-
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (котел-колонка, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	4433,33	-	4791,67	-	4566,33	-	3,00%	-	-4,70%	-
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (АОГВ, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	3800,00	-	4100,00	-	3914,00	-	3,00%	-	-4,54%	-
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	3158,33	-	3408,33	-	3253,08	-	3,00%	-	-4,56%	-

Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	6950,00	-	7508,33	-	7158,50	-	3,00%	-	-4,66%	-
Выполнение топографической съемки до 40м	-	6594,00	-	7118,00	-	6 594,00	-	0,00%	-	-7,36%
Выполнение топографической съемки свыше 40 до 100м	-	11 540,00	-	12 457,00	-	11 540,00	-	0,00%	-	-7,36%
Выполнение топографической съемки свыше 0,1 до 0,2км	-	24 728,00	-	26 693,00	-	24 728,00	-	0,00%	-	-7,36%
Выполнение топографической съемки свыше 0,2 до 0,3км	-	41 213,00	-	44 488,00	-	41 213,00	-	0,00%	-	-7,36%
Выполнение топографической съемки свыше 0,3 до 0,4км	-	57 698,00	-	62 283,00	-	57 698,00	-	0,00%	-	-7,36%
Выполнение топографической съемки свыше 0,4 до 0,5км	-	74 183,00	-	80 078,00	-	74 183,00	-	0,00%	-	-7,36%
Выполнение топографической съемки свыше 0,5 до 0,6км	-	90 668,00	-	97 873,00	-	90 668,00	-	0,00%	-	-7,36%
Выполнение топографической съемки свыше 0,6 до 0,7км	-	107 153,00	-	115 668,00	-	107 153,00	-	0,00%	-	-7,36%
Выполнение топографической съемки свыше 0,7 до 0,8км	-	123 638,00	-	133 463,00	-	123 638,00	-	0,00%	-	-7,36%
Выполнение топографической съемки свыше 0,8 до 0,9км	-	140 123,00	-	151 258,00	-	140 123,00	-	0,00%	-	-7,36%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм до 40 м (рабочая документация)	-	9812,00	-	10632,00	-	10 106,36	-	3,00%	-	-4,94%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм до 40 м (рабочая документация)	-	10902,00	-	11813,00	-	11 229,06	-	3,00%	-	-4,94%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления до 40 м диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	6541,00	-	7088,00	-	6 063,51	-	-7,30%	-	-14,45%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления до 40 м диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	6541,00	-	7088,00	-	6 737,23	-	3,00%	-	-4,95%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 40 до 100м (рабочая документация)	-	11774,00	-	12758,00	-	12 127,22	-	3,00%	-	-4,94%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 40 до 100м (рабочая документация)	-	13083,00	-	14176,00	-	13 475,49	-	3,00%	-	-4,94%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 40 до 100м диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	7850,00	-	8505,00	-	7 276,95	-	-7,30%	-	-14,44%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 40 до 100м диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	7850,00	-	8505,00	-	8 085,50	-	3,00%	-	-4,93%

документация)											
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,1 до 0,2км (рабочая документация)	-	23695,00	-	25674,00	-	24 405,85	-	3,00%	-	-4,94%	
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,1 до 0,2км (рабочая документация)	-	26327,00	-	28527,00	-	27 116,81	-	3,00%	-	-4,94%	
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,1 до 0,2км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	15796,00	-	17116,00	-	14 642,89	-	-7,30%	-	-14,45%	
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,1 до 0,2км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	15796,00	-	17116,00	-	16 269,88	-	3,00%	-	-4,94%	
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,2 до 0,3км (рабочая документация)	-	33652,00	-	36464,00	-	34 661,56	-	3,00%	-	-4,94%	
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,2 до 0,3км (рабочая документация)	-	37391,00	-	40515,00	-	38 512,73	-	3,00%	-	-4,94%	
Наружный надземный газопровод сети газопотребления от 0,2 до 0,3км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	22435,00	-	24309,00	-	20 797,25	-	-7,30%	-	-14,45%	
Наружный надземный газопровод сети газопотребления от 0,2 до 0,3км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	22435,00	-	24309,00	-	23 108,05	-	3,00%	-	-4,94%	
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,3 до 0,4км (рабочая документация)	-	49840,00	-	54004,00	-	51 335,20	-	3,00%	-	-4,94%	
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,3 до 0,4км (рабочая документация)	-	55378,00	-	60004,00	-	57 039,34	-	3,00%	-	-4,94%	
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,3 до 0,4км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	33227,00	-	36003,00	-	30 801,43	-	-7,30%	-	-14,45%	
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,3 до 0,4км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	33227,00	-	36003,00	-	34 223,81	-	3,00%	-	-4,94%	
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,4 до 0,5км (рабочая документация)	-	61220,00	-	66335,00	-	63 056,60	-	3,00%	-	-4,94%	
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,4 до 0,5км (рабочая документация)	-	68022,00	-	73705,00	-	70 062,66	-	3,00%	-	-4,94%	

Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,4 до 0,5км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	40813,00	-	44223,00	-	37 833,65	-	-7,30%	-	-14,45%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,4 до 0,5км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	40813,00	-	44223,00	-	42 037,39	-	3,00%	-	-4,94%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,5 до 0,6км (рабочая документация)	-	76021,00	-	82372,00	-	78 301,63	-	3,00%	-	-4,94%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,5 до 0,6км (рабочая документация)	-	84468,00	-	91525,00	-	87 002,04	-	3,00%	-	-4,94%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,5 до 0,6км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	50681,00	-	54915,00	-	46 981,29	-	-7,30%	-	-14,45%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,5 до 0,6км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	50681,00	-	54915,00	-	52 201,43	-	3,00%	-	-4,94%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,6 до 0,7км (рабочая документация)	-	83170,00	-	90119,00	-	85 665,10	-	3,00%	-	-4,94%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,6 до 0,7км (рабочая документация)	-	92411,00	-	100132,00	-	95 183,33	-	3,00%	-	-4,94%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,6 до 0,7км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	55447,00	-	60079,00	-	51 399,37	-	-7,30%	-	-14,45%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,6 до 0,7км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	55447,00	-	60079,00	-	57 110,41	-	3,00%	-	-4,94%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,7 до 0,8км (рабочая документация)	-	90 319,00	-	97 866,00	-	93 028,57	-	3,00%	-	-4,94%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,7 до 0,8км (рабочая документация)	-	100 355,00	-	108 740,00	-	103 365,65	-	3,00%	-	-4,94%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,7 до 0,8км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	60 213,00	-	65 244,00	-	55 817,45	-	-7,30%	-	-14,45%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,7 до 0,8км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	60 213,00	-	65 244,00	-	62 019,39	-	3,00%	-	-4,94%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,8 до 0,9км (рабочая документация)	-	97 469,00	-	105 612,00	-	100 393,07	-	3,00%	-	-4,94%

Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,8 до 0,9км (рабочая документация)	-	108 299,00	-	117 347,00	-	111 547,97	-	3,00%	-	-4,94%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,8 до 0,9км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	64 979,00	-	70 408,00	-	60 235,53	-	-7,30%	-	-14,45%
Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,8 до 0,9км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	64 979,00	-	70 408,00	-	66 928,37	-	3,00%	-	-4,94%
Наружный подземный газопровод сети газопотребления, закрытая прокладка способом наклонно-направленного бурения, горизонтально-направленного бурения до 100 п.м. (рабочая документация)	-	18 765,00	-	20 332,00	-	19 327,95	-	3,00%	-	-4,94%
Газорегуляторный пункт шкафного типа (ШРП), пункт учета газа (ПУГ) привязка	22 716,00		24 614,00		23397,48		3,00%		-4,94%	
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома до 2 квартир	10 728,00		11 624,00		8 844,28		-17,56%		-23,91%	
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 2 до 4 квартир	11 379,00		12 330,00		10 676,27		-6,18%		-13,41%	
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 4 до 8 квартир	12 533,00		13 580,00		12 226,28		-2,45%		-9,97%	
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 8 до 16 квартир	15 635,00		16 941,00		14 706,09		-5,94%		-13,19%	
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 16 до 20 квартир	19 543,00		21 176,00		19 334,13		-1,07%		-8,70%	
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 20 до 24 квартир	23 452,00		25 411,00		23 630,60		0,76%		-7,01%	
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 24 до 28 квартир	27 361,00		29 647,00		27 927,08		2,07%		-5,80%	
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 28 до 32 квартир	31 269,00		33 882,00		32 223,55		3,05%		-4,89%	

С пр - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (руб.)	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 32 до 40 квартир	39 087,00	42 352,00	38 668,26	-1,07%	-8,70%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 40 до 48 квартир	46 904,00	50 823,00	47 261,21	0,76%	-7,01%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 48 до 56 квартир	54 721,00	59 293,00	55 854,15	2,07%	-5,80%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 56 до 64 квартир	62 539,00	67 764,00	64 447,10	3,05%	-4,89%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 64 до 72 квартир	70 356,00	76 234,00	71 965,93	2,29%	-5,60%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 72 до 80 квартир	78 173,00	84 705,00	80 558,88	3,05%	-4,89%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 80 до 88 квартир	85 991,00	93 175,00	88 077,70	2,43%	-5,47%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 88 до 96 квартир	93 808,00	101 646,00	96 670,65	3,05%	-4,89%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью до 20 кВт/час	14 451,00	15 659,00	14884,53	3,00%	-4,95%
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 20 до 60 кВт/час	20 663,00	22 389,00	21282,89	3,00%	-4,94%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 60 до 100 кВт	32 507,00	35 223,00	33482,21	3,00%	-4,94%	

Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 100 до 360 кВт	52 220,00	56 583,00	53786,6	3,00%	-4,94%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 0,36 до 1 МВт	66 659,00	72 228,00	68658,77	3,00%	-4,94%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 1 до 2 МВт	79 482,00	86 123,00	81866,46	3,00%	-4,94%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 2 до 3 МВт	91 796,00	99 466,00	94549,88	3,00%	-4,94%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 3 до 4 МВт	104 110,00	112 809,00	107233,30	3,00%	-4,94%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 4 до 5 МВт	116 424,00	126 151,00	119916,72	3,00%	-4,94%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 5 до 6 МВт	127 615,00	138 278,00	131443,45	3,00%	-4,94%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 6 до 7 МВт	132 649,00	143 732,00	136628,47	3,00%	-4,94%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 7 до 8 МВт	137 683,00	149 187,00	141813,49	3,00%	-4,94%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 8 до 9 МВт	142 718,00	154 642,00	146999,54	3,00%	-4,94%
Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 9 до 10 МВт	147 752,00	160 096,00	152184,56	3,00%	-4,94%
<b>полиэтиленовый газопровод наружным диаметром:</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>

<b>32 мм и менее</b>	<b>x</b>	<b>x</b>		<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	
до 5 м.п.	1442277,33	3051250,00	3512910,00	1442277,33	0,00%	-52,73%	-58,94%
от 6 до 10 м.п.		1740170,00	2038340,00			-17,12%	-29,24%
от 11 до 15 м.п.		1379950,00	1622190,00			4,52%	-11,09%
от 16 до 20 м.п.		1139240,00	1353250,00			26,60%	6,58%
от 20 до 30 м.п.		1125360,00	1315870,00			28,16%	9,61%
от 31 до 40 м.п.		1015700,00	1190920,00			42,00%	21,11%
от 41 до 50 м.п.		926240,00	1092280,00			55,71%	32,04%
<b>33-63 мм</b>	<b>x</b>	<b>x</b>		<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	
до 5 м.п.	1442277,33	3871840,00	4368670,00	1442277,33	0,00%	-62,75%	-66,99%
от 6 до 10 м.п.		2226120,00	2541870,00			-35,21%	-43,26%
от 11 до 15 м.п.		1675150,00	1929470,00			-13,90%	-25,25%
от 16 до 20 м.п.		1457630,00	1680700,00			-1,05%	-14,19%
от 20 до 30 м.п.		1161220,00	1353050,00			24,20%	6,59%
от 31 до 40 м.п.		1042600,00	1218800,00			38,33%	18,34%
от 41 до 50 м.п.		947760,00	1114590,00			52,18%	29,40%
от 51 до 100 м.п.		1075500,00	1236340,00			34,10%	16,66%
от 101 до 150 м.п.		1062470,00	1220360,00			35,75%	18,18%
<b>64-110 мм</b>	<b>x</b>	<b>x</b>		<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	
до 5 м.п.	1970489,01	-	7912050,00	1970489,01	0,00%	-	-75,10%
от 6 до 10 м.п.		-	4517870,00			-	-56,38%
от 11 до 15 м.п.		-	3383000,00			-	-41,75%
от 16 до 20 м.п.		-	2873010,00			-	-31,41%
от 20 до 30 м.п.		-	2284120,00			-	-13,73%
от 31 до 40 м.п.		-	2019260,00			-	-2,42%
от 41 до 50 м.п.		-	1836680,00			-	7,29%
от 51 до 100 м.п.		-	2024500,00			-	-2,67%
от 101 до 150 м.п.		-	1901800,00			-	3,61%
<b>111-160 мм</b>	<b>x</b>	<b>x</b>		<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	
до 50 м.п.		-	3165000			-	-37,74%

С г - размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (руб./км.)	от 51 до 100 м.п.	2597222,22		-	2749850	1970489,01		-24,13%		-	-28,34%
	от 101 до 150 м.п.			-	2318600					-	-15,01%
	<b>стальные газопроводы наземной (надземной) прокладки диаметром:</b>	<b>x</b>		<b>x</b>		<b>x</b>		<b>x</b>		<b>x</b>	
	<b>57 мм и менее</b>	1 167 917,37		4963510,00	6006510,00	998808,85		-14,48%		-79,88%	-83,37%
	до 5 м.п.	1 167 917,37		7196630,00	8419630,00	1197967,69		2,57%		-83,35%	-85,77%
	<b>58-108 мм</b>										
	до 5 м.п.	1 167 917,37		9193350,00	10781350,00	1644803,70		40,83%		-82,11%	-84,74%
	<b>109-159 мм</b>	-		11769310,00	13357310,00	-		-		-	-
	до 5 м.п.										
	<b>160-219 мм</b>	-		23650470,00	25293470,00	-		-		-	-
до 5 м.п.	-				-		-		-	-	
<b>220 мм-273 мм</b>	-				-		-		-	-	
до 5 м.п.	-				-		-		-	-	
С прг - размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (руб.)	<b>Модификация газорегуляторного пункта шкафного (ГРПШ) (без стоимости газового оборудования - ГРПШ):</b>	<b>x</b>		<b>x</b>		<b>x</b>		<b>x</b>		<b>x</b>	
	ГРПШ-10МС (или аналог) (на фасаде жилого дома)	17500,00		18 866,67	20 766,67	17500,00		0,00%		-7,24%	-15,73%
	ГРПШ-10МС (или аналог) (отдельно в ограде)	75671,19		79 197,04	90 849,01	75671,19		0,00%		-4,45%	-16,71%
	ГРПШ-05-2У1 (или аналог) в ограде, с молниеотводом	239130,43		-	247 950,77	212650,82		-11,07%		-	-14,24%
	ГРПШ-05-2У1 (или аналог) на многоквартирные жилые дома (на фасаде здания)	197332,33		-	212 075,66	191035,03		-3,19%		-	-9,92%
<b>Дифференциация отключающих устройств (кранов):</b>	<b>x</b>		<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>		<b>x</b>		<b>x</b>		
	Установка крана шарового условным диаметром 15 мм	297,50	355,83	305,83	372,50	305,83	366,51	2,80%	3,00%	0,00%	-1,61%
	Установка крана шарового условным диаметром 20 мм	331,67	390,00	340,00	406,67	340,00	401,70	2,51%	3,00%	0,00%	-1,22%
	Установка крана шарового условным диаметром 25 мм	467,50	584,17	484,17	609,17	481,53	601,69	3,00%	3,00%	-0,55%	-1,23%
	Установка крана шарового условным диаметром 32 мм	598,33	715,00	615,00	740,00	615,00	736,45	2,79%	3,00%	0,00%	-0,48%
	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм	943,33	1060,00	960,00	1085,00	960,00	1085,00	1,77%	2,36%	0,00%	0,00%
	Установка крана шарового условным диаметром 57 мм	974,17	1090,83	990,83	1115,83	990,83	1115,83	1,71%	2,29%	0,00%	0,00%

С оу - размер стандартизированной ванной тарифной ставки на установку отключающих устройств (руб./шт.)	Установка крана фланцевого условным диаметром 25 мм (в комплекте с фланцами)	4208,33	4783,33	4316,67	4941,67	4316,67	4926,83	2,57%	3,00%	0,00%	-0,30%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм (в комплекте с фланцами)	5458,33	6033,33	5566,67	6191,67	5566,67	6191,67	1,98%	2,62%	0,00%	0,00%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 57 мм (в комплекте с фланцами)	13683,33	14258,33	13791,67	14416,67	13791,67	14416,67	0,79%	1,11%	0,00%	0,00%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 76 мм (в комплекте с фланцами)	17383,33	18208,33	17541,67	18433,33	17541,67	18433,33	0,91%	1,24%	0,00%	0,00%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 89 мм (в комплекте с фланцами)	20198,33	21 023,33	20356,67	21 248,33	20356,67	21248,33	0,78%	1,07%	0,00%	0,00%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 108 мм (в комплекте с фланцами)	26146,67	26971,67	26305,00	27196,67	26305,00	27196,67	0,61%	0,83%	0,00%	0,00%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 159 мм (в комплекте с фланцами)	56902,50	58227,50	57160,83	58594,17	57160,83	58594,17	0,45%	0,63%	0,00%	0,00%
	Установка крана фланцевого условным диаметром 219 мм (в комплекте с фланцами)	83866,67	85191,67	84125,00	85558,33	84125,00	85558,33	0,31%	0,43%	0,00%	0,00%
С г (окс) - размер стандартизированной ванной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (руб./км)	<b>индивидуальная застройка (индивидуальные жилые дома, магазины, административные помещения):</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	
	до 5 м.п.	2327430,00	2780130,00	2479930,00	2980130,00	2397252,90	2863533,90	3,00%	3,00%	-3,33%	-3,91%
	до 10 м.п.	1620510,00	2073940,00	1731670,00	2229770,00	1669125,30	2136158,20	3,00%	3,00%	-3,61%	-4,20%
	до 15 м.п.	1384870,00	1838540,00	1481380,00	1979660,00	1426416,10	1893696,20	3,00%	3,00%	-3,71%	-4,34%
	до 20 м. п.	1267040,00	1720850,00	1359440,00	1854600,00	1305051,20	1772475,50	3,00%	3,00%	-4,00%	-4,43%
	до 30 м.п.	1166730,00	1614920,00	1248300,00	1738810,00	1201731,90	1663367,60	3,00%	3,00%	-3,73%	-4,34%
	до 50 м.п.	1092740,00	1562770,00	1169430,00	1665770,00	1125522,20	1609653,10	3,00%	3,00%	-3,75%	-3,37%
	<b>многоквартирные жилые дома:</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	
	до 150 м.п.	-	2798560,00	-	2858170,00	-	2858170,00	-	2,13%	-	0,00%
	до 250 м.п.	-	2701560,00	-	2814180,00	-	2782606,80	-	3,00%	-	-1,12%
	до 500 м. п.	-	2684360,00	-	2789770,00	-	2764890,80	-	3,00%	-	-0,89%
до 1000 м.п.	-	2611120,00	-	2745700,00	-	2689453,60	-	3,00%	-	-2,05%	
свыше 1000 м.п.	-	2585630,00	-	2690660,00	-	2663198,90	-	3,00%	-	-1,02%	
С пу - размер стандартизированной	<b>монтаж индивидуального прибора учета газа (без стоимости счетчика):</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	

ванной тарифной ставки на установку прибора учета газа (руб.)	на вновь строящемся газопроводе G-1,5;G-2,5;G-4;G-6	2008,33	2991,67	2166,67	3225,00	2068,58	3081,42	3,00%	3,00%	-4,53%	-4,45%
	на вновь строящемся газопроводе G-10,5;G-16;G-40	3355,00	4996,67	3613,33	4996,67	3455,65	4996,67	3,00%	0,00%	-4,36%	0,00%
	на вновь строящемся газопроводе G-16 (с монтажем фланцевых соединений)	-	7395,00	-	7945,00	-	7616,85	-	3,00%	-	-4,13%
	на вновь строящемся газопроводе G-40 (с монтажем фланцевых соединений)	-	8476,67	-	9110,00	-	8730,97	-	3,00%	-	-4,16%
	на вновь строящемся газопроводе G-100 (с монтажем фланцевых соединений)	-	8690,00	-	9323,33	-	8950,70	-	3,00%	-	-4,00%
	<b>Монтаж общедомового прибора учета газа (без стоимости счетчика) для многоквартирных жилых домов на газопроводе условным диаметром:</b>	<b>x</b>									
	до 32 мм	-	25000,00	-	33920,92	-	25750,00	-	3,00%	-	-24,09%
	до 57 мм	-	31250,00	-	42160,42	-	32187,50	-	3,00%	-	-23,65%
	до 76 мм	-	39041,67	-	57091,92	-	40212,92	-	3,00%	-	-29,56%
	до 89 мм	-	44986,67	-	64812,92	-	46336,27	-	3,00%	-	-28,51%
	до 108 мм	-	52916,67	-	72971,75	-	54504,17	-	3,00%	-	-25,31%

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение эксперта.

#### РЕШИЛИ:

1. Установить размер стандартизированных тарифных ставок до границ земельного участка и внутри границ земельного участка на 2020 год согласно таблицам №№8.3.-8.11., указанным в настоящем протоколе.

2. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области на 2020 год в следующем размере, таблица № 8.12.:

Таблица № 8.12.

№п/п	Заявитель	Единица измерения	Размер платы	
			с НДС	без НДС
1.	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	рублей	63 880,43	53 233,69
2.	Прочие заявители	рублей	38 328,25	31 940,21

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 2020 год в следующем размере, таблица № 8.13.:

Таблица № 8.13.

№п/п	Наименование	Единица измерения	Размер, (без НДС)
1.	Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования	рублей	119 783,76
2.	Выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования	рублей	44 675 675,08

4. Признать утратившими силу:

1) постановление ДГРЦ и Т КО от 28 декабря 2018 года № 18/645 «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 2019 год»;

2) постановление ДГРЦ и Т КО от 26 ноября 2019 года № 19/281 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2018 № 18/645».

5. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2020 года.

6. Утвержденный размер платы и ставок является фиксированным занижение или завышение утвержденной платы и ставок является нарушением 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	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	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	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

**Вопрос 9: «Об установлении экономически обоснованного тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2018 год».**

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

Определением Верховного суда РФ от 25.07.2019 № 87-АПА19-3 решение Костромского областного суда от 21.02.2019 № 3а-14/2019 о признании недействующим постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 22.12.2017 № 17/544 «Об утверждении экономически обоснованного тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2018 год» оставлено без изменений.

Решением Костромского областного суда от 21.02.2019 № 3а-14/2019 о признании недействующим постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 22.12.2017 г. № 17/544 «Об утверждении экономически обоснованного тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2018 год» исковые требования АО «СППК» удовлетворены частично.

В рамках исполнения апелляционного определения Верховного Суда Российской Федерации от 25.07.2019 № 87-АПА19-3 (далее – определение Верховного Суда) Департаментом проведена повторная экспертиза экономической обоснованности тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2018 год.

Акционерным обществом «Северная пригородная пассажирская компания» (далее - АО «СППК») представлено в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - департамент) заявление и расчетные материалы об установлении тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2018 год, входящий № О-1601 от 11 июля 2017 года.

В рамках полномочий, возложенных на департамент постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», принято решение об открытии тарифного дела и назначении уполномоченных приказом директора Департамента от 24 июля 2017 года № 300 (в редакции приказа от 04.06.2019 № 243-Т).

Департаментом в лице уполномоченного по делу об установлении тарифа Макшановой Т.В. и экспертной группой из сотрудников департамента Кораблевой Т.Р., Мухлаевой М.В. проведена экспертиза экономической обоснованности тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2018 год.

Предметом экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие затраты на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2018 год, предоставленные АО «СППК». При проведении экспертизы использовались материалы АО «СППК» за отчетный период 2016 год, ожидаемые показатели на текущий период (2017 год) и ожидаемые показатели на период регулирования (2018 год), дополнительные материалы, полученные на запросы экспертной группы.

При проведении настоящей экспертизы уполномоченный по делу и экспертная группа опирались на исходные данные, представленные АО «СППК». Ответственность за достоверность исходных данных несет АО «СППК». Департамент несет ответственность за методическую правомерность и арифметическую точность выполненных экономических расчетов, основанных на представленных исходных данных.

#### *Нормативно-правовые основы экспертизы*

Расчет тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2018 год проведен в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- 1) Налоговой Кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ);
- 2) Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее – ТК РФ);
- 3) Указ Президента Российской Федерации от 28.02.1995 № 221 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;
- 4) Федеральный закон от 10.01.2013 № 17-ФЗ «О железнодорожном транспорте в Российской Федерации»;
- 5) Постановление Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;
- 6) Постановление Правительства Российской Федерации от 05.08.2009 № 643 «О государственном регулировании и контроле тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок» (далее – Постановление № 643);
- 7) Постановление Правительства РФ от 17.10.2011 № 844 «Об установлении льготного исключительного тарифа на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования и утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета открытому акционерному обществу «Российские железные дороги» на компенсацию потерь в доходах, возникающих в результате государственного регулирования тарифов на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования, оказываемые при осуществлении перевозок пассажиров в пригородном сообщении»;
- 8) Приказ ФСТ России от 19.08.2011 № 506-т «Об утверждении порядка рассмотрения вопросов по установлению (изменению) тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок, а также перечня документов, представляемых для их установления (изменения)» (в редакции Приказа ФСТ России от 23.07.2013 № 143-т/1);
- 9) Приказ ФСТ России от 28.09.2012 № 235-т/1 «Об утверждении Методики расчета экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании цен (тарифов) на услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным

транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации» (далее – Методика № 235-т/1);

10) Приказ ФСТ РФ от 06.04.2011 № 119-т «О включении организации в Реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль» (далее – Приказ № 119-т);

11) Приказ ФСТ России от 28.10.2010 № 265-т/1 «Об утверждении цен (тарифов) на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования, оказываемые ОАО «Российские железные дороги» при осуществлении перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации и правил их применения, и о внесении дополнений в Приказ ФСТ России от 27 июля 2010 года №156-т/1» (далее – Приказ № 265-т/1);

12) Приказ ФАС России от 23.12.2016 № 1835/16 «Об индексации ставок тарифов, сборов и платы на работы (услуги), выполняемые ОАО «Российские железные дороги», АО «Федеральная пассажирская компания», АО «Пассажирская компания «Сахалин», АО «АК «Железные дороги Якутии», утвержденных приказом ФСТ России от 27 июля 2010 года № 156-т/1, и установлении дифференцированных по календарным периодам года индексов к уровню тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования во внутригосударственном сообщении в составе дальних поездов АО «Федеральная пассажирская компания», ОАО «Российские железные дороги»» (далее – Приказ № 1835/16);

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

14) Постановление администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;

15) Приказ ФАС России от 27.11.2017 № 1593/17 «О внесении изменений и дополнений в методику расчета ставок платы за услуги по аренде железнодорожного подвижного состава, управлению им, его эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту, оказываемые организациями в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, утвержденной приказом ФАС России от 24.12.2015 № 1302/15» (далее – приказ № 1539/17).

Для расчёта приняты показатели прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации в базовом варианте, которые доведены Минэкономразвития РФ 24.11.2016, 27.10.2017, 01.10.2018, 30.09.2019.

АО «Северная пригородная пассажирская компания» включена в Реестр субъектов естественных монополий на транспорте, в раздел I «Железнодорожные перевозки», под регистрационным номером 76/1/2.

Государственное регулирование деятельности в отношении АО «СППК» в сфере услуг железнодорожных перевозок на территориях Архангельской области, Республики Коми, Вологодской области, Ярославской области, Костромской области, Ивановской области, Владимирской области введено с 6 апреля 2011 года согласно Приказу №119-т.

#### *Производственные (объемные) показатели деятельности АО «СППК»*

АО «СППК» оказывает услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории 7 субъектов Российской Федерации, в том числе на территории Костромской области.

На основании п. 22.8 Методики ФСТ России объем транспортной работы на 2018 год принят департаментом к расчету в размере 1 611 294,0 вагоно-километров, в соответствии с плановыми значениями, предоставленными организатором перевозок -департаментом транспорта и дорожного хозяйства Костромской области (исх. № 10401 от 18.10.2017, исх. № 10125 от 04.10.2017).

В 2016 году и в течение 2017 года АО «СППК» оказывало услуги для населения по тарифу 2,90 руб. за 1 пас-км. Тариф для населения в течение данного периода не изменялся, что не оказывало влияния на населенность вагонов.

Показатель населенности вагонов по Костромской области на текущий период (2017 год) АО «СППК» оценивает в размере 15,13 чел./ваг, на период регулирования (2018 год) АО «СППК» прогнозирует показатель населенности вагонов – 15,69 чел./ваг. (исх. АО «СППК» от 11.07. 2017 № 2389). В отчетном периоде 2016 года показатель населенности вагона составил 16,14 чел./ваг. Снижение показателя населенности вагона на период регулирования по сравнению с отчетным периодом составило 2,79%.

Таким образом, населенность вагона на 2018 год принята в размере 16,46 чел./ваг., в соответствии с плановыми значениями показателей объема транспортной работы, предоставленной организатором перевозок - департаментом транспорта и дорожного хозяйства Костромской области (исх. № 10401 от 18.10.2017, исх. № 10125 от 04.10.2017).

Учитывая вышеизложенное, плановый пассажирооборот на 2018 год по Костромской области принят департаментом в размере 26 526 410,86 пас-км.

#### *Расходы АО «СППК»*

В соответствии с п. 21 Методики № 235-т/1 расходы АО «СППК» состоят из прямых производственных расходов, общехозяйственных и общепроизводственных расходов и прочих расходов. Прямые производственные расходы включают в себя:

- расходы на услуги инфраструктуры;
- расходы по договорам аренды с ОАО «РЖД» (использование арендуемых основных средств, текущее обслуживание, текущий и капитальный ремонты, управление и эксплуатация подвижного состава);
- собственные расходы (затраты на оплату труда, отчисления на социальные нужды, материальные затраты, амортизация, прочие расходы).

Департаментом в соответствии с п. 23.4 Методики ФСТ России определены следующие периоды:

- 2016 год - отчетный период,
- 2017 год - текущий период,
- 2018 год - период регулирования.

В соответствии с приказом № 1539/17 и п. 12 Методики № 235-т/1, департаментом на период регулирования применены следующие индексы, определенные прогнозом социально-экономического развития РФ в разрезе видов расходов.

#### 1. Расходы по использованию арендуемых основных средств (Таблица 1).

Таблица 1

периоды	2012/2011	2013/2012	2014/2013	2015/2014	2016/2015	2017/2016	2018/2017	Кумулятивное значение индекса 2011-2018
Индекс цен производителей промышленной продукции, в том	102,8	102,0	103,8	114,4	107,8	103,3	-	138,66

числе без продукции ТЭК (ИЦПП без ТЭК), в %, г/г								
---	--	--	--	--	--	--	--	--

2. Расходы на услуги по управлению и эксплуатации, на ремонты подвижного состава (Таблица 2).

Таблица 2

периоды	2012/2011	2013/2012	2014/2013	2015/2014	2016/2015	2017/2016	2018/2017	Кумулятив ное значение индекса 2011-2018
Индекс цен производителей промышленной продукции (ИЦПП), в %, г/г	104,3	103,3	105,2	112,8	104,3	107,6	-	143,48

3. Собственные расходы АО «СППК», в т. ч.

- фонд оплаты труда и отчисления – индекс потребительских цен на 2017 год – 103,7, на 2018 год – 102,9 (далее – ИПЦ);

- расходы на материалы, прочие материальные затраты, прочие расходы – индекс цен производителей промышленной продукции без продукции теплоэнергетического комплекса на 2017 год – 103,3, на 2018 год – 104,4 (далее – ИЦПП без ТЭК).

4. Общепроизводственные и общехозяйственные расходы - ИЦПП без ТЭК на 2017 год – 103,3, на 2018 год – 104,4

5. Прочие расходы – ИЦПП без ТЭК на 2017 год – 103,3, на 2018 год – 104,4.

#### *Расходы на услуги инфраструктуры*

Расходы на услуги инфраструктуры рассчитаны в соответствии с п. 23.7.2.1 Методики № 235-т/1 по ставкам, установленными Приказом № 265-т/1. Распределены в соответствии с п. 23.2 Методики ФСТ России пропорционально вагоно-километрам в доле равной соотношению объемных показателей работы АО «СППК» по территории Костромской области (1 611 294,0 ваг-км) к общему объему транспортной работы АО «СППК» (15 702 500,0 ваг-км). Таким образом, процент распределения составил 10,26%.

В соответствии с Приказом 1835/16, ставки инфраструктуры на 2018 год проиндексированы на 45,7%.

Таким образом, в 2018 году прогнозные расходы на услуги инфраструктуры для Костромской области составят 956 025,01 руб. (без НДС) с учетом льготного исключительного тарифа в виде коэффициента 0,01 к тарифам на услуги по использованию инфраструктуры железнодорожного транспорта общего пользования и применением ставки НДС в размере 0 % в соответствии с НК РФ.

#### *Расходы на услуги по договорам аренды с ОАО «РЖД»*

В соответствии с тарифной заявкой АО «СППК» ставки платы за аренду по договорам с ОАО «РЖД» рассчитаны с учетом установленных ОАО «РЖД» ставок на 2015 год с последующей индексацией.

Департаментом проведен анализ ставок аренды по договорам с ОАО «РЖД» на период регулирования 2018 год.

Согласно пункту 23.1 Методики № 235-т/1 для расчета экономически обоснованных затрат компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении в целом и по субъектам Российской Федерации, находящихся в зоне обслуживания данной компании пригородных пассажирских перевозок, используются отчетные данные компании о затратах по всем видам деятельности с выделением затрат на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении.

В соответствии с пунктом 23.5 Методики № 235-т/1 оценка ожидаемых расходов в текущем периоде (по году) и прогноз расходов компании пригородных пассажирских перевозок на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении на период регулирования в целом и по субъектам Российской Федерации, которые расположены в зоне обслуживания данной компании пригородных пассажирских перевозок, выполняется по группам статей затрат (укрупненным статьям) и элементам затрат с учетом ожидаемых в текущем периоде и прогнозных на период регулирования цен (тарифов) на продукцию (услуги) естественных монополий (индексов роста тарифов на электрическую энергию), индексов инфляции, индексов изменения цен производителей промышленной продукции, доведенных на текущий период и период регулирования в соответствии с пунктами 9, 11 и 12 данной Методики, ожидаемых в текущем периоде и прогнозных на период регулирования индексов изменения

объемов работы компании пригородных пассажирских перевозок по показателям, приведенным в приложении 9, а также доли затрат, зависящих и не зависящих от объемов работы порядком, изложенным в подпунктах 22.9 и 22.10 пункта 22 данной Методики. Расчет выполняется согласно приложению 10 к данной Методике.

В силу пункта 23.7.2.2 Методики № 235-т/1 расходы по использованию арендуемых основных средств (железнодорожного подвижного состава, включая мотор-вагонный подвижной состав, локомотивы без локомотивной бригады, вагоны локомотивной тяги, автоматизированные системы оплаты, контроля и учета проезда в электропоездах в пригородном сообщении) определяются с учетом ставок аренды в отчетном периоде, ожидаемых в текущем периоде объемов арендуемых основных средств (объемов работы) и ожидаемого на текущий период изменения арендных ставок, принятых регулирующим органом.

В случае превышения темпов роста арендной ставки, учитываемой при планировании на текущий период (год) расходов на аренду, над темпами роста инфляции (индексом цен производителей промышленной продукции, без продукции топливно-энергетического комплекса) компанией пригородных пассажирских перевозок представляется экономическое обоснование изменения арендных ставок, в том числе калькуляция и обоснование изменения соответствующих расходов арендодателя и объемов основных средств, представляемых в аренду.

В соответствии с пунктом 23.7.2.3 Методики № 235-т/1 расходы, связанные с оплатой услуг по управлению и эксплуатации подвижного состава, определяются на текущий период с учетом планируемого в текущем периоде времени работы локомотивных бригад и ставок платы за единицу объемов работы, принятых регулирующим органом.

В случае превышения темпов роста ставок за управление и эксплуатацию подвижного состава над темпами роста цен производителей промышленной продукции компанией пригородных пассажирских перевозок представляется обоснование роста изменения ставок с калькуляцией соответствующих расходов сторонней организации.

Согласно пункту 23.7.2.4 Методики № 235-т/1 расходы на ремонт железнодорожного подвижного состава на текущий период определяются для собственного и арендованного подвижного состава следующим образом: с учетом ставок ремонта на единицу работы в отчетном периоде, ожидаемых в текущем периоде объемов работы (вагоно-километров) и

ожидаемого на текущий период изменения ставок ремонта, принятых регулирующим органом; с учетом ожидаемой в текущем периоде ставок ремонта единицы железнодорожного подвижного состава, принятых регулирующим органом, и планируемого количества ремонтов в зависимости от межремонтного пробега железнодорожного подвижного состава.

В случае превышения темпов роста ставок ремонта на единицу работы над темпами роста цен производителей промышленной продукции субъектом регулирования представляется обоснование роста ставок ремонта с калькуляцией соответствующих расходов сторонней организации, осуществляющей ремонтные работы в рамках договора.

В результате сравнительного анализа темпа роста ставок аренды подвижного состава и ставок платы за ремонт и техническое обслуживание этого имущества, которые были определены регулируемой организацией на основании договоров с ОАО «РЖД», департаментом установлено существенное превышение темпов роста данных ставок по сравнению с темпами роста инфляции (индексом цен производителей промышленной продукции) на соответствующие периоды.

Департаментом сделан запрос в АО «СППК» от 28.10.2019 № Д/РЦТ-3438 об экономическом обосновании ставок на аренду подвижного состава, управление и эксплуатацию, техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонты по договорам с ОАО «РЖД», утвержденных протоколом правления ОАО «РЖД» от 31.12.2014 № 49. В данном запросе департаментом был отражен анализ динамики ставок аренды в соответствии с пунктами 23.7.2.2., 23.7.2.3., 23.7.2.4 Методики № 235-т/1.

В ответ на запрос департамента АО «СППК» отмечает, что расходы на оплату услуг по аренде подвижного состава подтверждены первичными учетными документами, оформленными в соответствии с действующим законодательством о бухгалтерском учете, и проверенными в ходе обязательного аудита бухгалтерской отчетности за 2016 и 2017 годы (письмо АО «СППК» от 07.11.2019 № 3850).

Вместе с тем, на запрос департамента АО «СППК» не представлено обоснование роста ставок аренды подвижного состава с калькуляцией соответствующих расходов.

В связи с чем, департаментом принято решение о расчете расходов по договорам аренды с ОАО «РЖД» на основании базовых ставок, установленных телеграммой ОАО «РЖД» от 31 марта 2011 года № исх-6156 год с индексацией на 2017 год к уровню 2011 года.

#### Расходы по использованию арендуемых основных средств (подвижного состава)

Расходы по использованию арендуемых основных средств (подвижного состава) ОАО «РЖД» рассчитаны в соответствии с пунктом 23.7.2.2 Методики № 235-т/1. Департаментом приняты ставки арендной платы по видам подвижного состава, установленные телеграммой ОАО «РЖД» от 31 марта 2011 года № исх-6156 с применением ИЦПП без ТЭК на 2017 год к уровню 2011 года (Таблица 1). Расходы по использованию арендуемых основных средств (подвижного состава) распределены в соответствии с п. 23.2 Методики № 235-т/1 пропорционально вагоно-километрам по видам тяги в доле равной соотношению объемных показателей работы АО «СППК» по территории Костромской области к общему объему транспортной работы АО «СППК».

Расходы на 2018 год по Костромской области приняты в сумме 17 652 854,18 руб. (без НДС) с применением ставки НДС в размере 0 % в соответствии НК РФ.

#### Расходы на услуги по управлению и эксплуатации подвижного состава

Расходы на услуги по управлению и эксплуатации подвижного состава ОАО «РЖД» рассчитаны в соответствии с п. 23.7.2.3 Методики № 235-т/1. Департаментом приняты ставки арендной платы по видам подвижного состава, установленные телеграммой ОАО «РЖД» от 31

марта 2011 года № исх-6156 с применением кумулятивного ИЦПП на 2017 год к уровню 2011 года (Таблица 2) и распределены в соответствии с п. 23.2 Методики № 235-т/1 пропорционально вагоно-километрам по видам тяги в доле равной соотношению объемных показателей работы АО «СППК» по территории Костромской области к общему объему транспортной работы АО «СППК».

Расходы на услуги по управлению и эксплуатации подвижного состава на 2018 год по Костромской области приняты в сумме 91 593 796,47 руб. (без НДС) с применением ставки НДС в размере 0 % в соответствии с НК РФ.

#### Расходы на ремонты подвижного состава

Расходы на ремонты подвижного состава ОАО «РЖД» рассчитаны в соответствии с пунктом 23.7.2.4 Методики № 235-т/1. Департаментом приняты ставки арендной платы по видам подвижного состава, установленные телеграммой ОАО «РЖД» от 31 марта 2011 года № исх-6156 с применением кумулятивного ИЦПП на 2017 год к 2011 году (Таблица 2) и распределены в соответствии с п. 23.2 Методики № 235-т/1 пропорционально вагоно-километрам по видам тяги в доле равной соотношению объемных показателей работы АО «СППК» по территории Костромской области к общему объему транспортной работы АО «СППК».

Расходы на ремонты подвижного состава на 2018 год по Костромской области приняты в сумме 36 436 055,43 руб. (без НДС) с применением ставки НДС в размере 0 % в соответствии с НК РФ.

#### *Собственные прямые расходы АО «СППК»*

В соответствии с п.21.2 Методики № 235-т/1 в расчет собственных расходов АО «СППК» включены затраты на оплату основных рабочих (проводники, разъездные билетные кассиры), бригадиров и служащих (стационарные билетные кассиры); отчисления на социальные нужды; материальные затраты (затраты на билетно - бланочную продукцию), амортизация, расходы на услуги в соответствии с агентским договором с ОАО «ФПК».

Собственные расходы АО «СППК» рассчитаны в соответствии с п. 22.9 Методики № 235-т/1.

На основании информации, предоставленной АО «СППК» к расчету экономически обоснованных затрат на 2018 год от 03 июля 2017 года № 2389 Департаментом принята доля расходов, зависящих от объемов работ (услуг) в расчете затрат на оплату труда и отчислений на социальные нужды в размере 0,269; в расчете на материальные затраты – 1,0; прочие расходы 0,528 .

В соответствии с п. 22.8 и приложением 9 Методики № 235-т/1, изменение объемов работы АО «СППК» (показатель перевезенных пассажиров по данным АО «СППК») на текущий период (2017 год) по сравнению с показателями отчетного периода (2016 год) составило в расчете (-5,73)%; на период регулирования (2018 год) по сравнению с показателями текущего периода 2017 года – (-2,34) %.

Всего собственные расходы АО «СППК» на 2018 год по расчету департамента составили 278 055 188,94 руб. (предложение АО «СППК» на 2018 год – 292 208 744,67 руб.)

#### Фонд оплаты труда

Согласно предложению АО «СППК» на 2018 год структура фонда оплаты труда состоит из фонда заработной платы, оплаты отпусков, отчислений в негосударственный пенсионный

фонд «Благосостояние», услуг по перевозке работников к отпуску, единовременных выплат по коллективному договору и ТК РФ.

Департамент проанализировал структуру фонда оплаты труда (далее – ФОТ) АО «СППК» за 2016 год.

В соответствии с пунктами 13,14 Методики № 235-т/1 при расчете экономически обоснованных затрат на железнодорожные перевозки пассажиров в пригородном сообщении регулирующий орган не учитывает затраты, в том числе вызванные нерациональным использованием производственных ресурсов и финансированием за счет поступлений от оказания услуг, тарифы на которые подлежат государственному регулированию, иной деятельности, не относящейся к этим услугам.

В случае, если по итогам периода регулирования на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности и иных материалов выявлены необоснованные затраты субъектов регулирования за счет поступлений от регулируемой деятельности, регулирующий орган принимает решение об исключении этих затрат из суммы затрат, учитываемых при формировании тарифов на следующий период регулирования.

Таким образом, согласно приведенным нормам, в расчет тарифа включаются только затраты, напрямую связанные с регулируемым видом деятельности, то есть с осуществлением перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении.

В силу статьи 41 ТК РФ в коллективном договоре с учетом финансово-экономического положения работодателя могут устанавливаться льготы и преимущества для работников, условия труда, более благоприятные по сравнению с установленными законом, иными нормативными правовыми актами, соглашениями.

Таким образом, выплаты, производимые работодателем в соответствии с положениями коллективного договора не являются обязательными, следовательно, не связаны с осуществлением регулируемой деятельности и не могут перекладываться на потребителей ресурса, соответственно, не являются экономически обоснованными.

ФАС России в своем Решении от 26.09.2016 № СП/66334/16 «О частичном удовлетворении требований по заявлению ОАО «Северная пригородная пассажирская компания» к Департаменту государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (исх. от 18.03.2016 №828, вх. ФАС России от 28.03.2016 № 40255/16)» (далее – Решение за 2016 год) подтвердил правомерность исключения Департаментом затрат не предусмотренных к исполнению в пределах доходных источников бюджета АО «СППК», не относящиеся к регулируемому виду деятельности. Выплаты социального характера являются прочими внереализационными расходами организации согласно пункту 11 Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденного Приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н, в связи с чем, их следует производить за счет прибыли, остающейся в распоряжении предприятия.

Таким образом, в результате проведенного анализа из суммы затрат на оплату труда по факту 2016 года исключены расходы на выплаты социального характера, являющимися прочими внереализационными расходами (отчисления в НПФ – 2 991 956,1 руб.; единовременное поощрение в связи с выходом на пенсию – 1 301 097,19 руб., услуги по перевозке работников к отпуску – 3 596 059,08 руб.).

В соответствии с п. 22.9.2.1. Методики № 235-т/1, затраты на оплату труда основных рабочих на текущий период (2017 год) приняты в размере 187 620 718,49 руб. с применением

прогнозного ИПЦ на 2017 год, доли расходов, зависящих от объемов работ и показателем изменения объемов работы (отправленные пассажиры) – (-5,73) %

В соответствии с п. 22.10. Методики № 235-т/1, затраты на оплату труда основных рабочих на период регулирования 2018 год приняты в размере 191 847 328,72 руб. с применением прогнозного ИПЦ на 2018 год, доли расходов, зависящих от объемов работ и показателем изменения объемов работы (отправленные пассажиры) – (-2,34) %.

#### Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды рассчитаны в соответствии с п. 22.9.2. Методики № 235-т/1.

Коэффициент начислений на затраты на оплату труда в отчетном периоде 2015 года составил – 0,304.

Расходы на отчисления на социальные нужды на текущий период (2017 год) приняты в размере 56 794 923,74руб. Рассчитаны путем применения коэффициента начислений на затраты на оплату труда (0,304) к затратам на оплату труда в текущем периоде регулирования.

В соответствии с п. 22.10. Методики № 235-т/1 расходы на отчисления на социальные нужды на 2018 год приняты в размере 58 074 366,69руб. с применением ИПЦ на 2018 год, доли расходов, зависящих от объемов работ, показателем изменения объемов работы (отправленные пассажиры) – (-2,34) %.

#### Материальные затраты

##### *Расходы на материалы*

Расходы на материалы рассчитаны в соответствии с п. 22.9.2.3.3. Методики № 235-т/1 и приняты по факту отчетного периода 2016 года в размере 567 194,82руб., на текущий период (2017 год) приняты в размере – 552 357,30 руб. с применением ИЦПП без ТЭК на 2017 год, с применением доли расходов, зависящих от объемов работ, показателем изменения объемов работы (отправленные пассажиры) – (-5,73) %.

Расходы на материалы на период регулирования (2018 год) приняты в размере 563 176,65 руб. с применением ИЦПП без ТЭК на 2018 год, с применением доли расходов, зависящих от объемов работ, показателем изменения объемов работы (отправленные пассажиры) – (-2,34) %.

##### *Прочие материальные затраты*

Прочие материальные затраты рассчитаны в соответствии с п. 22.9.2.3.4. Методики № 235-т/1 и приняты по факту 2016 год в размере 5 486 230,17 руб.

Прочие материальные затраты на текущий период (2017 год) приняты в размере 5 667 275,77 руб. с применением ИЦПП без ТЭК на 2017 год, с применением доли расходов, зависящих от объемов работ, показателем изменения объемов работы (отправленные пассажиры) – (-5,73) %.

Прочие материальные затраты на регулируемый период (2018 год) приняты в размере 5 916 635,90 руб. с применением ИЦПП без ТЭК на 2018 год, с применением доли расходов, зависящих от объемов работ, показателем изменения объемов работы (отправленные пассажиры) – (-2,34) %.

#### Амортизация

Амортизация рассчитана в соответствии с п. 22.9.2.4 Методики № 235-т/1 и принята по факту 2016 года в размере 11 250 708,04руб.

Амортизация на текущий период (2017 год) принята в размере 11 946 343,47руб.

11 250 708,04 руб. – затраты на амортизацию в части услуг по перевозке пассажиров в пригородном сообщении в отчетном периоде;

12 543 701,75 – затраты на амортизацию в целом по АО «СППК» в отчетном периоде;

13 319 283,46 затраты на амортизацию в целом по АО «СППК» в текущем периоде (данные АО «СППК» от 03 июля 2017 года № 2389).

Амортизация на период регулирования (2018 год) принята в размере 11 946 343,47руб. в соответствии с п. 22.10. и п. 23.7.1. Методики № 235-т/1.

#### Прочие расходы

Прочие расходы рассчитаны в соответствии с п. 22.9.2.5. Методики № 235-т/1 и приняты по факту 2016 года в сумме 9 397 875,64руб.

Прочие расходы на текущий период (2017 год) приняты в сумме 9 414 451,53руб. по данным отчетного периода с учетом прогнозного значения ИЦПП без ТЭК, доли расходов, зависящих от объемов работ, показателем изменения объемов работы (отправленные пассажиры) – (-5,73) %.

Прочие расходы на регулируемый период (2018 год) приняты в сумме 9 707 337,51руб. с учетом прогнозного значения ИЦПП без ТЭК, доли расходов, зависящих от объемов работ, показателем изменения объемов работы (отправленные пассажиры) – (-2,34) %.

В соответствии с п. 23.2 Методики № 235-т/1 собственные прямые расходы распределены пропорционально доле равной соотношению величины отправленных пассажиров по Костромской области (982 356 чел.) к величине планируемых отправленных пассажиров в целом по АО «СППК» (7 366 538 чел.) согласно данным АО «СППК», представленным для тарифного регулирования на 2018 год. Процент распределения составил – 13,34 %.

К расчету приняты собственные расходы АО «СППК» по Костромской области в сумме 37 079 722,28 руб.

#### *Общехозяйственные и общепроизводственные расходы*

Общехозяйственные и общепроизводственные расходы по предложению АО «СППК» на 2018 год составили 261 146 396,26руб.

Общехозяйственные и общепроизводственные расходы Департаментом рассчитаны в соответствии с п. 22.9.5. Методики № 235-т/1 и приняты по факту 2016 года в сумме 232 025 424,59руб.

Из суммы затрат на общехозяйственные и общепроизводственные расходы в отчетном периоде 2016 году исключены расходы по основаниям, изложенным в пункте п. 4.1. данного экспертного заключения:

- услуги по перевозке работников к отпуску – 868 572,53 руб.;
- отчисления в НПФ – 372 334,87 руб.;
- расходы на ДМС – 11 604 043,12 руб.;
- расходы по коллективному договору – 2 280 610,71 руб.;
- единовременное поощрение в связи с выходом на пенсию – 79 158,86 руб.;
- спецодежда сверх норм – 1 960,04 руб.

Также исключены суммы прочих расходов, не учитываемых в целях налогообложения – 74 710,10 руб.

В соответствии с п. 22.9.5 Методики № 235-т/1 затраты на текущий период на общепроизводственные и общехозяйственные расходы на 2017 год приняты в размере 239 682 263,60 руб. с применением ИЦПП без ТЭК на 2017 год.

В соответствии с п. 22.10. Методики № 235-т/1 затраты на период регулирования на общепроизводственные и общехозяйственные расходы на 2018 год приняты в размере 250 228 283,20 руб. с применением ИЦПП без ТЭК на 2018 год, доли расходов, зависящих от объемов работ, показателем изменения объемов работы (отправленные пассажиры) – (-2,34) %.

В соответствии с п. 18 Методики № 235-т/1 общехозяйственные и общепроизводственные расходы распределены пропорционально прямым расходам в доле, приходящейся на Костромскую область 9,62 %.

Таким образом, общепроизводственные и общехозяйственные расходы на 2018 год по Костромской области приняты в размере 24 064 763,73 руб.

#### *Прочие внереализационные расходы*

Прочие расходы по предложению АО «СППК» на 2018 год составят 20 204 113,23руб.

По результатам комплексного анализа прочих внереализационных расходов АО «СППК», понесенных за отчетный период (2016 год), связанных с перевозкой пассажиров в пригородном сообщении на предмет их экономической обоснованности с учетом анализа целесообразности отнесения этих затрат на регулируемый вид деятельности, департаментом в соответствии с п. 22.9 Методики № 235-т/1 приняты расходов на услуги банка по факту 2016 года сумме 475 428,42 руб.

Расходы на банковскую гарантию, на вознаграждение членам Ревизионной комиссии, по уплате госпошлины, налоги с выплат, принимаемых к налоговому учету, на размещение информации в СМИ, приобретение путевок в ЛОК «Сахареж», расходы по отчислениям в профсоюз Дорпрофсоюз Северной железной дороги, расходы по перечислению членского взноса в Объединение «Желдортранс», расходы на комиссию банка за снятие ксерокопий, услуги электронного документооборота, оформление карточек с образцами подписей, предоставление справок юридическому лицу, расходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде, расходы на обучение персонала, расходы на оплату услуг регистраторского общества ЗАО «СТАТУС» являлись предметом рассмотрения Костромского областного суда.

В соответствии с решением Костромского областного суда от 21.02.2019 года № За-14/2019 исключение рассматриваемых прочих внереализационных расходов из состава экономически обоснованных затрат признано правомерным, за исключением расходов на оплату услуг регистраторского общества ЗАО «СТАТУС».

Во исполнение решения Костромского областного суда от 21.02.2019 года № За-14/2019, департаментом приняты расходы на юридическое сопровождение деятельности (оплата услуг регистраторского общества ЗАО «СТАТУС») на сумму 22 392,56 руб. по факту 2016 года в соответствии с договором на оказание услуг по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг от 28.04.2011 № 230-11/СППК-215, дополнительными соглашениями к нему и соответствующими актами выполненных работ.

Таким образом, прочие внереализационные расходы рассчитаны департаментом в соответствии с п. 22.9 Методики № 235-т/1 и приняты по факту 2016 года сумме 497 820,98 руб.

Прочие расходы АО «СППК» на текущий период (2017 год) приняты в сумме 514 249,07 руб. – услуги банка с применением ИЦПП без ТЭК на 2017 год.

Прочие расходы АО «СППК» на регулируемый период (2018 год) приняты в сумме 536 876,03 руб. – услуги банка с применением ИЦПП без ТЭК на 2018 год в соответствии с п.

22.10. Методики № 235-т/1, доли расходов, зависящих от объемов работ, показателем изменения объемов работы (отправленные пассажиры) – (-2,34) %.

В соответствии с п. 18 Методики № 235-т/1 прочие расходы распределены пропорционально доходам в целом по АО «СППК» (794 789 146 руб.) в доле, приходящейся на Костромскую область (75 693 846 руб.) Процент распределения составил – 9,52 %.

Таким образом, прочие расходы на Костромскую область на 2018 год приняты в размере 51 130,81 руб.

*Анализ фактического исполнения прогноза финансово-экономической деятельности АО «СППК», принятого департаментом при установлении тарифа на 2016 год*

В соответствии с пунктами 13, 14, 16 Методики № 235-т/1, департаментом произведён комплексный анализ расходов АО «СППК», понесенных за период регулирования 2016 год, связанный с перевозкой пассажиров в пригородном сообщении на предмет их экономической обоснованности с учетом анализа целесообразности отнесения этих затрат на регулируемый вид деятельности.

Анализ показал, что в целом затраты АО «СППК» на 2016 год на Костромскую область были запланированы в сумме 204 150 913,91 руб. при плановой вагонокилометровой работе в размере 1 786 654,0 ваг-км. Фактическое исполнение затрат составило на 12,9 % больше планового (230 480 179,65 руб.), несмотря на снижение на 7,8 % объёма вагонокилометровой работы (1 648 768 ваг-км по факту 2016 года).

Выявлено, что, несмотря на исключение департаментом при установлении тарифа на 2016 год отдельных необоснованных затрат из плановых затрат, АО «СППК» фактически осуществляет такие затраты.

В соответствии с пунктом 15 Постановления № 643 и пунктами 14, 16 Методики № 235-т/1, департаментом проведен анализ фактических затрат АО «СППК» за 2016 год. Анализ показал, что по некоторым статьям предприятием понесены расходы, больше запланированных при тарифном регулировании на 2016 год (перерасход), а также выявлены источники покрытия расходов на 2018 год.

АО «СППК» на запрос департамента от 04.10.2017 № Д/РЦТ-3445 не предоставило экономического обоснования роста расходов по отдельным статьям затрат, за счет которых образовался перерасход в отчетном периоде (2016 год). Таким образом, экономическая обоснованность данных расходов АО «СППК» не подтверждена. Данные расходы департаментом не приняты в составе экономически обоснованных затрат.

В целях выявления фактически понесённых расходов и фактически сформировавшихся источников расходов, департаментом проведён расчёт каждого вида фактических расходов АО «СППК» за 2016 год по Костромской области в соответствии с фактически сложившимся распределением:

- процент распределения прямых собственных расходов (по отправленным пассажирам) 12,42 %;

- процент распределения общехозяйственных и общепроизводственных расходов (по прямым расходам) 10,31 %

- процент распределения прочих внереализационных расходов (по доходам) 9,7%.

Относительно прогноза финансово-экономической деятельности АО «СППК», принятого департаментом при установлении тарифа на 2016 год, не полностью использованы предусмотренные средства по отдельным статьям затрат в части собственных расходов АО «СППК», общехозяйственных и общепроизводственных расходов, прочих расходов.

В соответствии с пунктом 15 Постановления № 643, снижены расходы на размер сформировавшихся в 2016 году источников:

в части собственных расходов по Костромской области на сумму 1 728 414,78 руб.;

в части общехозяйственных и общепроизводственных расходов по Костромской области на сумму 871 875,64 руб.;

в части прочих внереализационных расходов по Костромской области на сумму 8 551,66 руб.

Таким образом, в соответствии с пунктом 15 Постановления № 643, расходы на 2018 год с учетом сформировавшихся источников составили:

в части собственных расходов по Костромской области 35 351 307,50 руб.;

в части общехозяйственных и общепроизводственных расходов по Костромской области 23 192 888,10 руб.;

в части прочих внереализационных расходов по Костромской области 42 579,15 руб.

*Анализ экономически обоснованных затрат, не учтённых при регулировании тарифов за предшествующие периоды регулирования 2015-2016 годы*

Департаментом произведён комплексный анализ расходов АО «СППК», понесённых за прошедшие периоды регулирования (2015-2016 годы), связанные с перевозкой пассажиров в пригородном сообщении на предмет их экономической обоснованности с учетом анализа целесообразности отнесения этих затрат на регулируемый вид деятельности.

На странице 94 Сводной аналитической справки об изменении финансово-экономических показателей и расчётов экономически-обоснованного тарифа на текущий период регулирования 2017 год и плановый период 2018 год по Костромской области (далее – Справка на 2018 год) указывается, что в расчёт тарифа включаются расходы, понесённые АО «СППК» и не учтённые при регулировании тарифов на 2015 – 2016 годы. На странице 93 в разделе «ЭОЗ по п. 16 Методики», приводится сумма доходов и расходов по Костромской области, не учтённых при регулировании в размере 57 704 165,5 рублей.

Однако, АО «СППК» не предоставило экономического обоснования указанных затрат, в соответствии с пунктом 16 Методики № 235-т/1.

В соответствии с Решением ФАС России от 18.04.2016 № СП/25640/16 «О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении о досудебном рассмотрении спора между ОАО «Северная пригородная пассажирская компания» и Департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (вх. № 151465/15 от 22.12.2015) Департаментом произведен перерасчет экономически обоснованных затрат с учетом целесообразности отнесения на регулируемый вид деятельности.

Таким образом, департаментом исполнено Решение ФАС России от 18.04.2016 года № СП/25640/16 в полном объеме.

Комплексный анализ экономического обоснования затрат в отношении затрат 2016 года отражен департаментом в экспертном заключении по делу об установлении экономически обоснованного тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2016 год в соответствии с предписанием ФАС России от 28 ноября 2016 года № СП/81959/16 о приведении актов в соответствии с решением ФАС России от 26 сентября 2016 года № СП/66334/16.

*Капитальные вложения и целевые программы 2016-2018 г.г АО «СППК»*

АО «СППК» в сводной аналитической справке об изменении финансово-экономических показателей и расчет экономически обоснованного уровня тарифа на текущий период регулирования 2017 год и плановый период 2018 год по Костромской области в разделе VIII «Капитальные вложения и целевые программы 2016-2018 г.г.» планирует инвестиционную составляющую в тарифе на 2018 год на мероприятия по приобретению платежных терминалов самообслуживания и подвижного состава локомотивной тяги, распределяемые на Костромскую, Ярославскую, Владимирскую, Вологодскую и Архангельскую области:

Таблица 3

Объект инвестиций	Всего затрат, млн. руб.	В том числе на Костромскую область, млн. руб.
Платежные терминалы самообслуживания ТС «Искра-201П» с функцией приема оплаты банковскими картами (15 единиц)	3,5	0,7
Лизинг 59 вагонов локомотивной тяги (срок лизинга 10 лет). За период 2018-2019 АО «СППК» планирует произвести накопления для внесения к 2020 году авансового платежа по договору лизинга	132,75	4,93
<b>Итого:</b>	<b>136,25</b>	<b>5,63</b>

Затраты на капитальные вложения в размере 5,63 млн. руб. исключены департаментом из экономически обоснованных затрат при расчете экономически обоснованного тарифа на 2018 год по следующим основаниям:

- 1) отсутствует инвестиционная программа, согласованная с субъектами РФ, участвующими в разделении затрат по инвестпрограмме;
- 2) отсутствуют сметные документы, подтверждающие затраты для реализации инвестиционной программы;
- 3) АО «СППК» использует подвижной состав на правах аренды. Подтверждение состава затрат, учтенных в стоимости аренды не предоставлено. Соответственно, учёт инвестиционной составляющей в составе затрат арендатора влечёт повторный учёт затрат субъекта регулирования, в связи с чем, затраты на капитальные вложения Департаментом не приняты.

#### *Расчет тарифа*

В соответствии с п. 22.11 Методики № 235-т/1 и решением Костромского областного суда от 21.02.2019 года № 3а-14/2019 департаментом на 2018 год приняты экономически обоснованные расходы на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении по Костромской области в размере 205 225 505,82руб.

Плановый пассажирооборот на 2018 год по Костромской области принят департаментом в размере 26 526 410,86 пас-км.

Таким образом, экономически обоснованный тариф за 1 пас-км в пригородном железнодорожном сообщении на территории Костромской области на 2018 год составит 7 руб. 74 коп.

**ВЫСТУПИЛИ:**

Колосков М.В. сообщил, что АО «СППК» имеет замечания к расчёту экономически обоснованного тарифа на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области на 2018 год в части применения ставок аренды на услуги ОАО «РЖД»

Принимая во внимание решение Верховного суда от 25.07.2019 по делу № 87-АПА19-3, согласно которому суд первой инстанции сделал правильный вывод о том, что применение при расчете расходов по аренде железнодорожного подвижного состава ставок на услуги ОАО «РЖД», действовавших в 2011 году, необоснованно, АО «СППК» считает, что выполненный департаментом перерасчет экономически обоснованных затрат на 2018 год, с учетом индексации действующих в 2011 году ставок на услуги аренды подвижного состава, некорректный.

На отчетный (2016 год) и текущий (2017 год) периоды не действовали ставки, установленные телеграммой ОАО «РЖД» от 31.02.2011 № исх-6156, следовательно, ставки 2011 года не могут применяться департаментом для расчета размера расходов Компании на услуги по договорам аренды ОАО «РЖД». В отчетном (2016 году) и текущем периоде (2017 год) действовали проиндексированные ставки 2015 года.

На основании вышеизложенного следует выполнить пересчет экономически обоснованных затрат на 2018 год в части расчета затрат на услуги по договорам аренды ОАО «РЖД» в соответствии с решением Верховного суда от 25.07.2019 по делу № 87-АПА19-3.

Представители департамента (Солдатова И.Ю., Маракулина И.А.) выразили позицию департамента относительно разногласий, высказанных АО «СППК».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 9 Повестки, поддержали предложение Макшановой Т.В. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Установить экономически обоснованный тариф на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Костромской области в размере 7 рублей 74 копеек за 1 пассажиро-километр для расчета размера субсидии акционерному обществу «Северная пригородная пассажирская компания» за 2018 год.

2. 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	Якимова Л.А.	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	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

**Вопрос 10: «Об утверждении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области»**

**СЛУШАЛИ:**

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

Тарифы на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области утверждены постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) 20 декабря 2018 года № 18/600.

В соответствии с постановлением администрации Костромской области от 11.12.2014 № 493-а «О порядке утверждения тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области» департамент по труду и социальной защите населения Костромской области предоставил в департамент предложения по пересмотру тарифов на социальные услуги, входящие в Перечень социальных услуг, с учетом увеличения на 3 % в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2019 год и плановый период 2020 – 2024 годов, доведённым на период регулирования Минэкономразвития РФ 30 сентября 2019 года. В соответствии с приказом от 25.09.2019 № 305-Т открыто тарифное дело «Об утверждении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области на 2020 год».

Тарифы на социальные услуги на 2020 год представлены в Приложениях № 1, № 2, № 3, № 4, №-5, № 6.

Приложение № 1

**Тарифы на социальные услуги, предоставляемые в психоневрологическом доме-интернате, на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области**

№ п/п	Наименование услуги	Действующий тариф на предоставление 1 социальной услуги, руб.	Предлагаемый тариф на предоставление 1 социальной услуги, руб.
	<b>1. Социально-бытовые услуги</b>		
1.1.	Предоставление площади жилых помещений, согласно утвержденным нормативам помещений и помещений для проведения реабилитационных и лечебных мероприятий, лечебно-трудовой деятельности, культурного и бытового обслуживания	243,61	250,92
1.2.	Предоставление в пользование мебели, оборудования, согласно государственному стандарту	97,49	100,41
1.3.	Обеспечение питанием, включая диетическое питание, согласно утвержденным нормативам и нормам питания в стационарном отделении временного проживания	162,44	167,31

1.4.	Обеспечение мягким инвентарем (одеждой, обувью, нательным бельем и постельными принадлежностями) согласно утвержденным нормативам	27,72	28,55
1.5.	Предоставление средств личной гигиены, согласно утвержденным нормативам	3,24	3,34
1.6.	Уборка жилых помещений и мест общего пользования	73,12	75,31
1.7.	Предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их (стрижка ногтей, причесывание)	2,30	2,37
1.8.	Обеспечение ухода с учетом состояния здоровья получателя социальных услуг, в том числе оказание санитарно-гигиенических услуг (обтирание, обмывание, гигиенические ванны)	24,37	25,10
1.9.	Оказание помощи в написании и прочтении писем, отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции	0,42	0,43
1.1 0.	Организация помощи в предоставлении услуг организаций торговли и связи	3,45	3,55
1.1 1.	Обеспечение сохранности личных вещей и ценностей, принадлежащих получателям социальных услуг	0,31	0,32
1.1 2.	Организация досуга и отдыха (посещение театров, выставок, экскурсий, организация и проведение юбилеев, концертов художественной самодеятельности, спортивных мероприятий, выставок и других культурных мероприятий), в том числе обеспечение книгами, журналами, газетами, настольными играми	3,45	3,55
1.1 3.	Предоставление транспорта при необходимости перевозки получателей социальных услуг в организации для лечения, обучения, участия в культурных мероприятиях, если по состоянию здоровья или условиям пребывания им противопоказано пользование общественным транспортом, в стационарные организации социального обслуживания (стационарные отделения временного проживания)	0,84	0,87
1.1 4.	Создание условий для совершения религиозных обрядов	0,84	0,87
1.1 5.	Организация ритуальных услуг (при отсутствии родственников или их нежелании заняться погребением)	4,81	4,95

1.1 6.	Обеспечение одеждой и обувью по сезону при выписке из организации социального обслуживания в пределах установленного норматива	0,52	0,54
<b>2. Социально-медицинские услуги</b>			
2.1.	Содействие в оказании медицинской помощи в рамках программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи	0,31	0,32
2.2.	Проведение первичной санитарной обработки и первичного медицинского осмотра при поступлении в организацию социального обслуживания	0,10	0,10
2.3.	Обеспечение по медицинским показаниям лекарственными средствами и изделиями медицинского назначения согласно утвержденным нормативам	1,15	1,18
2.4.	Содействие в проведении медико-социальной экспертизы	0,21	0,22
2.5.	Оказание первичной медико-санитарной помощи	0,31	0,32
2.6.	Организация прохождения диспансеризации	0,10	0,10
2.7.	Госпитализация нуждающихся в медицинские организации, содействие в направлении их на санаторно-курортное лечение в рамках социального пакета (по заключению врачей)	0,10	0,10
2.8.	Проведение реабилитационных мероприятий медицинского характера, в том числе в соответствии с индивидуальной программой реабилитации и абилитации инвалидов	0,42	0,43
2.9.	Содействие в получении стоматологической, зубопротезной, протезно-ортопедической и слухопротезной помощи	0,10	0,10
2.1 0.	Организация квалифицированного медицинского консультирования	0,10	0,10
2.1 1.	Консультирование по социально-медицинским и санитарно-гигиеническим вопросам (поддержания и сохранения здоровья получателей социальных услуг, профилактики заболеваний, проведения оздоровительных мероприятий, наблюдения за получателями социальных услуг для выявления отклонений в состоянии их здоровья, вопросам возрастной адаптации, планирования семьи и другим), формирования навыков здорового образа жизни	0,10	0,10
2.1	Оказание первой доврачебной помощи	0,10	0,10

2.			
2.1 3.	Выполнение процедур, связанных с сохранением здоровья (измерение температуры тела, артериального давления, контроль за приемом лекарств и др.)	2,09	2,15
2.1 4.	Проведение оздоровительных мероприятий, в том числе оказание помощи в выполнении физических упражнений	3,03	3,12
2.1 5.	Проведение в соответствии с назначением лечащего врача медицинских процедур (подкожные, внутримышечные и внутривенные введения лекарственных препаратов, наложение компрессов, перевязка, обработка пролежней, раневых поверхностей, выполнение очистительных клизм, забор материалов для проведения лабораторных исследований, оказание помощи в пользовании катетерами и другими медицинскими изделиями и прочие манипуляции) при наличии у организации социального обслуживания лицензии на медицинскую деятельность данного вида	8,16	8,40
2.1 6.	Систематическое наблюдение за получателем социальных услуг для выявления отклонений в состоянии здоровья	2,09	2,15
2.1 7.	Обеспечение санитарно-гигиенических требований в жилых помещениях	4,08	4,20
	<b>3. Социально-психологические услуги</b>		
3.1.	Психологическая диагностика и обследование личности, психопрофилактическая работа (при наличии психолога)	0,31	0,32
3.2.	Психологическая коррекция (при наличии психолога)	0,31	0,32
3.3.	Психотерапевтическая помощь	0,42	0,43
3.4.	Оказание консультационной психологической (экстренной психологической) помощи по телефону, в том числе анонимно	0,42	0,43
	<b>4. Социально-педагогические услуги</b>		
4.1.	Социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование	0,10	0,10
4.2.	Организация и проведение клубной и кружковой работы для формирования и развития интересов	0,10	0,10
	<b>5. Социально-трудовые услуги</b>		
5.1.	Проведение мероприятий по использованию остаточных трудовых возможностей, обучению доступным профессиональным навыкам	1,15	

5.2.	Оказание помощи в трудоустройстве, в том числе временном, повышение квалификации, получение специальности	1,15	1,18
<b>6. Социально-правовые услуги</b>			
6.1.	Консультирование по вопросам, связанным с правом граждан на социальное обслуживание и защиту своих интересов	0,10	0,10
6.2.	Содействие в получении консультативной помощи, в том числе по вопросам, связанным с пенсионным обеспечением	0,10	0,10
6.3.	Содействие в получении бесплатной помощи адвоката в порядке, установленном действующем законодательством	0,10	0,10
6.4.	Содействие в получении установленных законодательством мер социальной поддержки, алиментов и других выплат	0,10	0,10
<b>7. Услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе детей-инвалидов</b>			
7.1.	Обучение инвалидов (детей-инвалидов) пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации	0,84	
7.2.	Проведение социально-реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания, в том числе в обеспечении техническими средствами ухода и реабилитации в соответствии с индивидуальными программами реабилитации или абилитации инвалидов	0,84	0,87
7.3.	Обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах	0,42	0,43
7.4.	Организация лечебно-трудовой деятельности	0,42	0,43
7.5.	Оказание помощи в обучении навыкам компьютерной грамотности	1,78	1,83

Приложение № 2

**Тарифы на социальные услуги, предоставляемые в домах-интернатах общего типа, геронтологическом центре и специальном доме-интернате, на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области**

№ п/п	Наименование услуги	Действующий тариф на предоставление 1 социальной услуги,	Предлагаемый тариф на предоставление
-------	---------------------	--	--------------------------------------

		руб.	1 социальной услуги, руб.
	<b>1. Социально-бытовые услуги</b>		
1.1.	Предоставление площади жилых помещений, согласно утвержденным нормативам помещений и помещений для проведения реабилитационных и лечебных мероприятий, лечебно-трудовой деятельности, культурного и бытового обслуживания	187,97	193,61
1.2.	Предоставление в пользование мебели, оборудования, согласно государственному стандарту	75,21	77,47
1.3.	Обеспечение питанием, включая диетическое питание, согласно утвержденным нормативам и нормам питания в стационарном отделении временного проживания	125,31	129,07
1.4.	Обеспечение мягким инвентарем (одеждой, обувью, нательным бельем и постельными принадлежностями) согласно утвержденным нормативам	21,44	22,08
1.5.	Предоставление средств личной гигиены, согласно утвержденным нормативам	2,51	2,59
1.6.	Уборка жилых помещений и мест общего пользования	56,38	58,07
1.7.	Предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их (стрижка ногтей, причесывание)	1,78	1,83
1.8.	Обеспечение ухода с учетом состояния здоровья получателя социальных услуг, в том числе оказание санитарно-гигиенических услуг (обтирание, обмывание, гигиенические ванны)	18,83	19,39
1.9.	Оказание помощи в написании и прочтении писем, отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции	0,31	0,32
1.10.	Организация помощи в предоставлении услуг организаций торговли и связи	2,72	2,80
1.11.	Обеспечение сохранности личных вещей и ценностей, принадлежащих	0,21	0,22

	получателям социальных услуг		
1.12.	Организация досуга и отдыха (посещение театров, выставок, экскурсий, организация и проведение юбилеев, концертов художественной самодеятельности, спортивных мероприятий, выставок и других культурных мероприятий), в том числе обеспечение книгами, журналами, газетами, настольными играми	2,72	2,80
1.13.	Предоставление транспорта при необходимости перевозки получателей социальных услуг в организации для лечения, обучения, участия в культурных мероприятиях, если по состоянию здоровья или условиям пребывания им противопоказано пользование общественным транспортом, в стационарные организации социального обслуживания (в стационарные отделения временного проживания)	0,63	0,65
1.14.	Создание условий для совершения религиозных обрядов	0,63	0,65
1.15.	Организация ритуальных услуг (при отсутствии родственников или их нежелании заняться погребением)	3,66	3,77
1.16.	Обеспечение одеждой и обувью по сезону при выписке из организации социального обслуживания в пределах установленного норматива	0,42	0,43
	<b>2. Социально-медицинские услуги</b>		
2.1.	Содействие в оказании медицинской помощи в рамках программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи	0,21	0,22
2.2.	Проведение первичной санитарной обработки и первичного медицинского осмотра при поступлении в организацию социального обслуживания	0,10	0,10
2.3.	Обеспечение по медицинским показаниям лекарственными средствами и изделиями медицинского назначения	0,94	0,97

	согласно утвержденным нормативам		
2.4.	Содействие в проведении медико-социальной экспертизы	0,10	0,10
2.5.	Оказание первичной доврачебной медико-санитарной помощи	0,21	0,22
2.6.	Организация прохождения диспансеризации	0,10	0,10
2.7.	Госпитализация нуждающихся в медицинские организации, содействие в направлении их на санаторно-курортное лечение в рамках социального пакета (по заключению врачей)	0,10	0,10
2.8.	Проведение реабилитационных мероприятий медицинского характера, в том числе в соответствии с индивидуальными программами реабилитации и абилитации инвалидов	0,31	0,32
2.9.	Содействие в получении стоматологической, зубопротезной, протезно-ортопедической и слухопротезной помощи	0,10	0,10
2.10.	Организация квалифицированного медицинского консультирования	0,10	0,10
2.11.	Консультирование по социально-медицинским и санитарно-гигиеническим вопросам (поддержания и сохранения здоровья получателей социальных услуг, профилактики заболеваний, проведения оздоровительных мероприятий, наблюдения за получателями социальных услуг для выявления отклонений в состоянии их здоровья, вопросам возрастной адаптации, планирования семьи и другим), формирования навыков здорового образа жизни	0,10	0,10
2.12.	Оказание первой доврачебной помощи	0,10	0,10
2.13.	Выполнение процедур, связанных с сохранением здоровья (измерение температуры тела, артериального давления, контроль за приемом лекарств и др.)	1,57	1,62
2.14.	Проведение оздоровительных мероприятий, в том числе оказание	2,41	2,48

	помощи в выполнении физических упражнений		
2.15.	Проведение в соответствии с назначением лечащего врача медицинских процедур (подкожные, внутримышечные и внутривенные введения лекарственных препаратов, наложение компрессов, перевязка, обработка пролежней, раневых поверхностей, выполнение очистительных клизм, забор материалов для проведения лабораторных исследований, оказание помощи в пользовании катетерами и другими медицинскими изделиями и прочие манипуляции) при наличии у организации социального обслуживания лицензии на медицинскую деятельность данного вида	6,28	6,47
2.16.	Систематическое наблюдение за получателем социальных услуг для выявления отклонений в состоянии здоровья	1,57	1,62
2.17.	Обеспечение санитарно-гигиенических требований в жилых помещениях	3,14	3,23
	<b>3. Социально-психологические услуги</b>		
3.1.	Психологическая диагностика и обследование личности, психопрофилактическая работа (при наличии психолога)	0,21	0,22
3.2.	Психологическая коррекция (при наличии психолога)	0,21	0,22
3.3.	Психотерапевтическая помощь	0,31	0,32
3.4.	Оказание консультационной психологической (экстренной психологической) помощи по телефону, в том числе анонимно	0,31	0,32
	<b>4. Социально-педагогические услуги</b>		
4.1.	Социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование	0,10	0,10
4.2.	Организация и проведение клубной и кружковой работы для формирования и развития интересов	0,10	0,10
	<b>5. Социально-трудоустройство</b>		

5.1.	Проведение мероприятий по использованию остаточных трудовых возможностей, обучению доступным профессиональным навыкам	0,94	0,97
5.2.	Оказание помощи в трудоустройстве, в том числе временном, повышение квалификации, получение специальности	0,94	0,97
	<b>6. Социально-правовые услуги</b>		
6.1.	Консультирование по вопросам, связанным с правом граждан на социальное обслуживание и защиту своих интересов	0,10	0,10
6.2.	Содействие в получении консультативной помощи, в том числе по вопросам, связанным с пенсионным обеспечением	0,10	0,10
6.3.	Оказание помощи в получении юридических услуг	0,10	0,10
6.4.	Содействие в получении бесплатной помощи адвоката в порядке, установленном действующем законодательством	0,10	0,10
6.5.	Содействие в получении установленных законодательством мер социальной поддержки, алиментов и других выплат	0,10	0,10
	<b>7. Услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе детей-инвалидов</b>		
7.1.	Обучение инвалидов (детей-инвалидов) пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации	0,63	0,65
7.2.	Проведение социально-реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания, в том числе в обеспечении техническими средствами ухода и реабилитации в соответствии с индивидуальными программами реабилитации или абилитации инвалидов	0,63	0,65
7.3.	Обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах	0,31	0,32

7.4.	Организация лечебно-трудовой деятельности	0,31	0,32
7.5.	Оказание помощи в обучении навыкам компьютерной грамотности	1,36	1,40

Приложение № 3

**Тарифы на социальные услуги, предоставляемые в отделении временного проживания в комплексном центре социального обслуживания населения, на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области**

№ п/п	Наименование услуги	Действующий тариф на предоставление 1 социальной услуги, руб.	Предлагаемый тариф на предоставление 1 социальной услуги, руб
<b>1. Социально-бытовые услуги</b>			
1.1.	Предоставление площади жилых помещений, согласно утвержденным нормативам помещений и помещений для проведения реабилитационных и лечебных мероприятий, лечебно-трудовой деятельности, культурного и бытового обслуживания	196,23	202,12
1.2.	Предоставление в пользование мебели, оборудования, согласно государственному стандарту	78,55	80,91
1.3.	Обеспечение питанием, включая диетическое питание, согласно утвержденным нормативам и нормам питания в стационарном отделении временного проживания	130,85	134,78
1.4.	Предоставление постельных принадлежностей согласно утвержденным нормативам (в стационарных отделения временного проживания)	2,20	2,27
1.5.	Предоставление средств личной гигиены, согласно утвержденным нормативам	2,62	2,70
1.6.	Уборка жилых помещений и мест общего пользования	58,89	60,66
1.7.	Предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их (стрижка ногтей, причесывание)	1,88	1,94
1.8.	Оказание помощи в написании и прочтении писем, отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции	0,31	0,32
1.9.	Организация помощи в предоставлении услуг организаций торговли и связи	5,54	5,71

1.10.	Обеспечение сохранности личных вещей и ценностей, принадлежащих получателям социальных услуг	0,21	0,22
1.11.	Организация досуга и отдыха (посещение театров, выставок, экскурсий, организация и проведение юбилеев, концертов художественной самодеятельности, спортивных мероприятий, выставок и других культурных мероприятий), в том числе обеспечение книгами, журналами, газетами, настольными играми	5,54	5,71
1.12.	Оформление в стационарные организации социального обслуживания (в стационарные отделения временного проживания)	0,21	0,22
1.13.	Предоставление транспорта при необходимости перевозки получателей социальных услуг в организации для лечения, обучения, участия в культурных мероприятиях, если по состоянию здоровья или условиям пребывания им противопоказано пользование общественным транспортом, в стационарные организации социального обслуживания (в стационарные отделения временного проживания)	0,63	0,65
1.14.	Создание условий для совершения религиозных обрядов	0,63	0,65
1.15.	Организация ритуальных услуг (при отсутствии родственников или их нежелании заняться погребением)	7,74	7,97
	<b>2. Социально-медицинские услуги</b>		
2.1.	Содействие в оказании медицинской помощи в рамках программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи	0,21	0,22
2.2.	Проведение первичной санитарной обработки и первичного медицинского осмотра при поступлении в организацию социального обслуживания	0,10	0,10
2.3.	Обеспечение по медицинским показаниям лекарственными средствами и изделиями медицинского назначения согласно утвержденным нормативам	0,94	0,97
2.4.	Содействие в проведении медико-социальной экспертизы	0,31	0,32
2.5.	Оказание первичной медико-санитарной помощи	0,21	0,22

2.6.	Организация прохождения диспансеризации	0,10	0,10
2.7.	Госпитализация нуждающихся в медицинские организации, содействие в направлении их на санаторно-курортное лечение в рамках социального пакета (по заключению врачей)	0,10	0,10
2.8.	Проведение реабилитационных мероприятий медицинского характера, в том числе в соответствии с индивидуальными программами реабилитации и абилитации инвалидов	0,31	0,32
2.9.	Содействие в получении стоматологической, зубопротезной, протезно-ортопедической и слухопротезной помощи	0,10	0,10
2.10.	Организация квалифицированного медицинского консультирования	0,10	0,10
2.11.	Консультирование по социально-медицинским и санитарно-гигиеническим вопросам (поддержания и сохранения здоровья получателей социальных услуг, профилактики заболеваний, проведения оздоровительных мероприятий, наблюдения за получателями социальных услуг для выявления отклонений в состоянии их здоровья, вопросам возрастной адаптации, планирования семьи и другим), формирования навыков здорового образа жизни	0,10	0,10
2.12.	Оказание первой доврачебной помощи	0,10	0,10
2.13.	Выполнение процедур, связанных с сохранением здоровья (измерение температуры тела, артериального давления, контроль за приемом лекарств и др.)	3,24	3,34
2.14.	Проведение оздоровительных мероприятий, в том числе оказание помощи в выполнении физических упражнений	4,92	5,07
2.15.	Проведение в соответствии с назначением лечащего врача медицинских процедур (подкожные, внутримышечные и внутривенные введения лекарственных препаратов, наложение компрессов, перевязка, обработка пролежней, раневых поверхностей, выполнение очистительных клизм, забор материалов для проведения лабораторных исследований, оказание помощи в пользовании катетерами и другими медицинскими изделиями и прочие манипуляции) при наличии у организации социального обслуживания лицензии на медицинскую деятельность данного вида	6,59	6,79

2.16.	Систематическое наблюдение за получателем социальных услуг для выявления отклонений в состоянии здоровья	1,67	1,72
2.17.	Обеспечение санитарно-гигиенических требований в жилых помещениях	3,24	3,34
	<b>3. Социально-психологические услуги</b>		
3.1.	Психологическая диагностика и обследование личности, психопрофилактическая работа (при наличии психолога)	0,21	0,22
3.2.	Психологическая коррекция (при наличии психолога)	0,42	0,43
3.3.	Психотерапевтическая помощь	0,31	0,32
3.4.	Оказание консультационной психологической (экстренной психологической) помощи по телефону, в том числе анонимно	0,31	0,32
	<b>4. Социально- педагогические услуги</b>		
4.1.	Организация и проведение клубной и кружковой работы для формирования и развития интересов	2,82	2,90
	<b>5. Социально-трудовые услуги</b>		
5.1.	Оказание помощи в трудоустройстве, в том числе временном, повышение квалификации, получении специальности	1,88	1,94
	<b>6. Социально-правовые услуги</b>		
6.1.	Консультирование по вопросам, связанным с правом граждан на социальное обслуживание и защиту своих интересов	0,10	0,10
6.2.	Содействие в получении консультативной помощи, в том числе по вопросам, связанным с пенсионным обеспечением	0,10	0,10
6.3.	Оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг, в том числе содействие органам опеки и попечительства в подготовке документов на усыновление, в устройстве детей в приемную семью, детскую организацию социального обслуживания	0,21	0,22
6.4.	Оказание помощи в получении юридических услуг	0,10	0,10
6.5.	Содействие в получении бесплатной помощи адвоката в порядке, установленном действующем законодательством	0,10	0,10
6.6.	Содействие в получении установленных законодательством мер социальной поддержки, алиментов и других выплат	0,10	0,10

	<b>7. Услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе детей-инвалидов</b>		
7.1.	Обучение инвалидов (детей-инвалидов) пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации	0,63	0,65
7.2.	Проведение социально-реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания, в том числе в обеспечении техническими средствами ухода и реабилитации в соответствии с индивидуальными программами реабилитации или абилитации инвалидов	1,26	1,30
7.3.	Оказание помощи в обучении навыкам компьютерной грамотности	1,36	1,40

Приложение № 4

**Тарифы на социальные услуги, предоставляемые в полустационарной форме в комплексном центре социального обслуживания населения, на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области**

№ п/п	Наименование социальной услуги	Действующий тариф на предоставление 1 услуги (руб.)	Предлагаемый тариф на предоставление 1 услуги (руб.)
	<b>1. Социально-бытовые услуги</b>		
1.1.	Предоставление помещений для организации бытового, культурного обслуживания, трудотерапии, лечебных мероприятий (при наличии специалистов и оборудования)	24,27	24,00
1.2.	Предоставление в пользование мебели и оборудования, согласно государственному стандарту	8,05	8,29
1.3.	Уборка жилых помещений и мест общего пользования	8,05	8,29
1.4.	Организация досуга и отдыха (посещение театров, выставок, экскурсий, организация и проведение юбилеев, концертов художественной самодеятельности, спортивных мероприятий, выставок и других культурных мероприятий), в том числе обеспечение книгами, журналами, газетами, настольными играми	18,20	18,75

1.5.	Предоставление транспорта при необходимости перевозки получателей социальных услуг в организации для проведения лечения, обучения, участия в культурных и спортивных мероприятиях, если по состоянию здоровья или условиям пребывания им противопоказано пользование общественным транспортом	41,84	43,10
1.6.	Приготовление питания	31,27	31,27
	<b>2. Социально-медицинские услуги</b>		
2.1.	Выполнение процедур, связанных с сохранением здоровья (измерение температуры тела, артериального давления, контроль за приемом лекарств и др.) при наличии специалиста	21,34	21,98
2.2.	Проведение оздоровительных мероприятий, в том числе оказание помощи в выполнении физических упражнений	8,05	8,29
2.3.	Систематическое наблюдение за получателями социальных услуг для выявления отклонений в состоянии здоровья	21,34	21,98
2.4.	Консультирование по социально-медицинским и санитарно-гигиеническим вопросам (поддержания и сохранения здоровья получателей социальных услуг, профилактики заболеваний, проведения оздоровительных мероприятий, наблюдения за получателями социальных услуг для выявления отклонений в состоянии их здоровья, вопросам возрастной адаптации, планирования семьи и другим), формирования навыков здорового образа жизни	20,50	21,12
2.5.	Оказание первой доврачебной помощи (при наличии специалиста)	21,34	21,98
2.6.	Оказание первичной доврачебной медико-санитарной помощи по медицинскому массажу, лечебной физкультуре (при наличии специалиста)	21,34	21,98
2.7.	Проведение реабилитационных мероприятий медицинского характера, в том числе в соответствии с индивидуальными программами реабилитации или абилитации инвалидов (при наличии специалиста)	30,44	31,35
	<b>3. Социально-психологические услуги</b>		
3.1.	Социально-психологическое консультирование (при наличии психолога)	12,13	12,49
3.2.	Оказание консультационной психологической (экстренной психологической) помощи (при наличии психолога)	12,13	12,49

3.3.	Психологическая помощь и поддержка	12,13	12,49
3.4.	Оказание консультационной психологической (экстренной психологической) помощи по телефону, в том числе анонимно	12,13	12,49
<b>4. Социально-педагогические услуги</b>			
4.1.	Организация и проведение клубной и кружковой работы для формирования и развития интересов получателей социальных услуг	2,82	2,90
4.2.	Проведение занятий с инвалидами в группах начальной спортивной подготовки по видам спорта	80,86	83,29
4.3.	Оказание услуг по сурдопереводу	27,30	28,12
<b>5. Социально-трудовые услуги</b>			
5.1.	Проведение мероприятий по использованию остаточных трудовых возможностей, обучению доступным профессиональным навыкам	18,20	18,75
5.2.	Оказание помощи в трудоустройстве	27,30	28,12
5.3.	Организация помощи в получении образования и (или) профессии инвалидами (детьми-инвалидами) в соответствии с их способностями	41,00	42,23
<b>6. Социально-правовые услуги</b>			
6.1.	Оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг	2,41	2,48
6.2.	Оказание помощи в получении юридических услуг	3,14	3,23
<b>7. Услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе детей-инвалидов</b>			
7.1.	Обучение инвалидов (детей-инвалидов) пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации	27,30	28,12
7.2.	Проведение социально-реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания	27,30	28,12
7.3.	Обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах	39,75	40,94

Приложение № 5

**Тарифы на социальные услуги, предоставляемые на дому, на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области**

№ п/п	Наименование услуги	Действующий тариф на предоставление 1 социальной услуги (руб.)	Предлагаемый тариф на предоставление 1 социальной услуги (руб.)
	<b>1. Социально-бытовые услуги</b>		
1.1.	Покупка за счет средств получателя социальных услуг и доставка на дом продуктов питания, горячих обедов, промышленных товаров первой необходимости, средств ухода, книг, газет, журналов	23,12	23,81
1.2.	Покупка за счет средств получателя социальных услуг топлива (в жилых помещениях без центрального отопления и (или) водоснабжения, газоснабжения), бытового газа в баллонах, растопка печей, топка печей, доставка дров, обеспечение водой в объеме, необходимом для приготовления пищи, санитарно-гигиенических и бытовых нужд)	12,87	13,26
1.3.	Уборка снега (на территории прилегающей к дому, и в местах доступа к хозяйственным постройкам)	15,59	16,06
1.4.	Приготовление пищи	21,34	21,98
1.5.	Помощь в приготовлении пищи	12,87	13,26
1.6.	Сдача за счет средств получателя социальных услуг вещей в стирку, химчистку, ремонт, обратная их доставка	2,41	2,48
1.7.	Организация помощи в проведении ремонта жилых помещений	3,03	3,12
1.8.	Влажная уборка жилых помещений 1 раз в неделю	81,90	84,36
1.9.	Содействие в уборке жилых помещений	7,43	7,65
1.10.	Вынос мусора	7,43	7,65
1.11.	Оказание помощи в написании писем и отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции	6,90	7,11
1.12.	Оплата за счет средств получателя социальных услуг жилищно-коммунальных услуг и услуг связи	11,61	11,96
1.13.	Помощь в оформлении в стационарные организации социального обслуживания	8,05	8,29
1.14.	Содействие в оказании ритуальных услуг, организация ритуальных услуг (при отсутствии близких родственников)	8,05	8,29
1.15.	Предоставление гигиенических услуг лицам, не	15,27	15,73

	способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их (стрижка ногтей, причёсывание, смена нательного (постельного) белья)		
1.16.	Предоставление санитарно-гигиенических услуг (обтирание, обмывание, гигиенические ванны)	15,27	15,73
1.17.	Обеспечение кратковременного присмотра за детьми	81,90	84,36
	<b>2. Социально-медицинские услуги</b>		
2.1.	Систематическое наблюдение за получателями социальных услуг для выявления отклонений в состоянии их здоровья	21,34	21,98
2.2.	Кормление ослабленных больных	15,27	15,73
2.3.	Оказание доврачебной помощи, в том числе вызов врача на дом	21,34	21,98
2.4.	Оказание первичной доврачебной медико – санитарной помощи по медицинскому массажу, лечебной физкультуре (при наличии специалиста)	21,34	21,98
2.5.	Выполнение процедур, связанных с сохранением здоровья (измерение температуры тела, артериального давления, контроль за приемом лекарств и др.)	21,34	21,98
2.6.	Проведение медицинских процедур в соответствии с назначением лечащего врача (при наличии лицензии на медицинскую деятельность) (подкожное и внутримышечное введение лекарственных препаратов; наложение компрессов; перевязка; обработка пролежней, раневых поверхностей; выполнение очистительных клизм; забор материалов для проведения лабораторных исследований; оказание помощи в пользовании катетерами и другими медицинскими изделиями)	30,44	31,35
2.7.	Доставка лекарственных препаратов и изделий медицинского назначения (по заключению врача)	30,44	31,35
2.8.	Содействие в госпитализации, сопровождение нуждающихся в медицинские организации	3,97	4,09
2.9.	Посещение в медицинских организациях	15,27	15,73
2.10.	Оказание помощи в получении путевок на санаторно-курортное лечение	3,97	4,09
2.11.	Содействие в получении зубопротезной, протезно-ортопедической и слухопротезной помощи	4,60	4,74
2.12.	Содействие в проведении медико-социальной экспертизы	4,60	4,74

2.13.	Проведение оздоровительных мероприятий, в том числе оказание помощи в выполнении физических упражнений (при наличии специалиста)	81,90	84,36
2.14.	Консультирование по социально-медицинским и санитарно-гигиеническим вопросам (поддержания и сохранения здоровья получателей социальных услуг, профилактики и заболеваний, проведения оздоровительных мероприятий, наблюдения за получателями социальных услуг для выявления отклонений в состоянии их здоровья, вопросам возрастной адаптации, планирования семьи и другим), формировании навыков здорового образа жизни (при наличии специалиста)	20,50	21,12
	<b>3. Социально-психологические услуги</b>		
3.1.	Социально-психологическое консультирование, психопрофилактическая работа (при наличии психолога) в том числе по вопросам внутрисемейных отношений	12,13	12,49
3.2.	Психологическая помощь и поддержка, в том числе граждан, осуществляющих уход на дому за тяжелобольными получателями социальных услуг	12,13	12,49
3.3.	Социально-психологический патронаж	12,13	12,49
3.4.	Оказание консультационной психологической (экстренной психологической) помощи, в том числе гражданам осуществляющим уход на дому за тяжелобольными получателями социальных услуг (при наличии психолога)	12,13	12,49
3.5.	Оказание консультационной психологической (экстренной психологической) помощи по телефону, в том числе анонимно	12,13	12,49
	<b>4. Социально-педагогические услуги</b>		
4.1.	Социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование	54,60	56,24
4.2.	Обучение родственников практическим навыкам общего ухода за тяжелобольными получателями социальных услуг, в том числе детьми-инвалидами	41,00	42,23
4.3.	Организация помощи родителям или законным представителям детей-инвалидов, воспитываемых дома, в обучении таких детей навыкам самообслуживания, общения и контроля, направленным на развитие личности	61,50	63,35

4.4.	Социально-педагогический патронаж	27,30	28,12
4.5.	Оказание услуг по сурдопереводу	27,30	28,12
<b>5. Социально-трудоустройство</b>			
5.1.	Оказание помощи в трудоустройстве, в том числе временном, повышении квалификации, получении специальности	27,30	28,12
5.2.	Организация помощи в получении образования и (или) профессии инвалидами (детьми-инвалидами) в соответствии с их способностями	41,00	42,23
<b>6. Социально-правовые услуги</b>			
6.1.	Консультирование по вопросам, связанным с правом граждан на социальное обслуживание и защиту своих интересов	2,41	2,48
6.2.	Содействие в получении консультативной помощи	2,41	2,48
6.3.	Оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг	2,41	2,48
6.4.	Оказание помощи в получении юридических услуг, в том числе в получении бесплатной юридической помощи в порядке, установленном законодательством	3,14	3,23
6.5.	Получение по доверенности пенсий, пособий, других денежных выплат	3,45	3,55
6.6.	Содействие в получении установленных законодательством мер социальной поддержки и других социальных выплат	3,45	3,55
<b>7. Услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе детей-инвалидов</b>			
7.1.	Обучение инвалидов (детей-инвалидов) пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации	27,30	28,12
7.2.	Проведение социально-реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания, в том числе содействие в обеспечении техническими средствами ухода и реабилитации в соответствии индивидуальными программами реабилитации инвалидов	27,30	28,12
7.3.	Содействие в проведении реабилитационных мероприятий в том числе для инвалидов, на основании индивидуальных программ реабилитации	4,60	4,74

7.4.	Обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах	39,75	40,94
------	---	-------	-------

Приложение № 6

**Тарифы на социально-медицинские услуги по присмотру и уходу за гражданами пожилого возраста и инвалидами, относящимися к 4, 5 группе ухода, в форме социального обслуживания на дому в Костромской области**

№ п/п	Наименование социальной услуги	Тариф на предоставление 1 услуги (руб.)
1.	Социально-медицинские услуги	
1.1.	Комплексная услуга по присмотру и уходу за гражданами пожилого возраста и инвалидами, относящимися к 4 группе ухода (три часа)	984,00
1.2.	Комплексная услуга по присмотру и уходу за гражданами пожилого возраста и инвалидами, относящимися к 5 группе ухода (четыре часа)	1312,00

Предлагаем на заседании правления тарифы на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области на 2020 год пересмотреть с учетом увеличения на 3 % в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2019 год и плановый период 2020 – 2024 годов, доведённым на период регулирования Минэкономразвития РФ 30 сентября 2019 года (Приложения № 1, № 2, № 3, № 4, № 5).

Внести данные изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2018 года № 18/600 «Об утверждении тарифов на социальные услуги на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.08.2019 № 19/117) следующие изменения:

1) Тарифы на социальные услуги, предоставляемые в психоневрологическом доме-интернате, на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области (приложение № 1) изложить в редакции согласно приложению № 1;

2) Тарифы на социальные услуги, предоставляемые в домах-интернатах общего типа, геронтологическом центре и специальном доме-интернате, на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области (приложение № 2) изложить в редакции согласно приложению № 2;

3) Тарифы на социальные услуги, предоставляемые в отделении временного проживания в комплексном центре социального обслуживания населения, на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области (приложение № 3) изложить в редакции согласно приложению № 3;

4) Тарифы на социальные услуги, предоставляемые в полустационарной форме в комплексном центре социального обслуживания населения, на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области (приложение № 4) изложить в редакции согласно приложению № 4;

5) Тарифы на социальные услуги, предоставляемые на дому, на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области (приложение № 5) изложить в редакции согласно приложению № 5.

Департаментом не применена индексация на 2020 год к тарифу на социально-бытовые услуги (подпункт 1.6. пункта 1 Приложения № 4 «Приготовление питания»), к тарифу на

социально-медицинские услуги (подпункт 1.1. пункта 1 Приложения № 6 «Комплексная услуга по присмотру и уходу за гражданами пожилого возраста и инвалидами, относящимися к 4 группе ухода (три часа)» и к тарифу на социально-медицинские услуги (подпункт 1.2. пункта 1 Приложения № 6 «Комплексная услуга по присмотру и уходу за гражданами пожилого возраста и инвалидами, относящимися к 5 группе ухода (четыре часа), в связи с тем, что срок действия тарифов составил мене одного года.

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

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. В постановление от 20.12.2018 года № 18/600 (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.08.2019 № 19/117) внести следующие изменения:

1) Тарифы на социальные услуги, предоставляемые в психоневрологическом доме-интернате, на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области (приложение № 1) изложить в следующей редакции

№ п/п	Наименование услуги	Тариф на предоставление 1 социальной услуги, руб.
1.	Социально-бытовые услуги	
1.1.	Предоставление площади жилых помещений согласно утвержденным нормативам помещений и помещений для проведения реабилитационных и лечебных мероприятий, лечебно-трудовой деятельности, культурного и бытового обслуживания	250,92
1.2.	Предоставление в пользование мебели, оборудования согласно государственному стандарту	100,41
1.3.	Обеспечение питанием, включая диетическое питание, согласно утвержденным нормативам и нормам питания в стационарном отделении временного проживания	167,31
1.4.	Обеспечение мягким инвентарем (одеждой, обувью, нательным бельем и постельными принадлежностями) согласно утвержденным нормативам	28,55
1.5.	Предоставление средств личной гигиены согласно утвержденным нормативам	3,34
1.6.	Уборка жилых помещений и мест общего пользования	75,31
1.7.	Предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их (стрижка ногтей, причесывание)	2,37
1.8.	Обеспечение ухода с учетом состояния здоровья получателя социальных услуг, в том числе оказание санитарно-гигиенических услуг (обтирание, обмывание, гигиенические ванны)	25,10
1.9.	Оказание помощи в написании и прочтении писем, отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции	0,43

1.10.	Организация помощи в предоставлении услуг организаций торговли и связи	3,55
1.11.	Обеспечение сохранности личных вещей и ценностей, принадлежащих получателям социальных услуг	0,32
1.12.	Организация досуга и отдыха (посещение театров, выставок, экскурсий, организация и проведение юбилеев, концертов художественной самодеятельности, спортивных мероприятий, выставок и других культурных мероприятий), в том числе обеспечение книгами, журналами, газетами, настольными играми	3,55
1.13.	Предоставление транспорта при необходимости перевозки получателей социальных услуг в организации для лечения, обучения, участия в культурных мероприятиях, если по состоянию здоровья или условиям пребывания им противопоказано пользование общественным транспортом, в стационарные организации социального обслуживания (стационарные отделения временного проживания)	0,87
1.14.	Создание условий для совершения религиозных обрядов	0,87
1.15.	Организация ритуальных услуг (при отсутствии родственников или их нежелании заняться погребением)	4,95
1.16	Обеспечение одеждой и обувью по сезону при выписке из организации социального обслуживания в пределах установленного норматива	0,54
2.	Социально-медицинские услуги	
2.1.	Содействие в оказании медицинской помощи в рамках программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи	0,32
2.2.	Проведение первичной санитарной обработки и первичного медицинского осмотра при поступлении в организацию социального обслуживания	0,10
2.3.	Обеспечение по медицинским показаниям лекарственными средствами и изделиями медицинского назначения согласно утвержденным нормативам	1,18
2.4.	Содействие в проведении медико-социальной экспертизы	0,22
2.5.	Оказание первичной медико-санитарной помощи	0,32
2.6.	Организация прохождения диспансеризации	0,10
2.7.	Госпитализация нуждающихся в медицинские организации, содействие в направлении их на санаторно-курортное лечение в рамках социального пакета (по заключению врачей)	0,10
2.8.	Проведение реабилитационных мероприятий медицинского характера, в том числе в соответствии с индивидуальной программой реабилитации и абилитации инвалидов	0,43
2.9.	Содействие в получении стоматологической, зубопротезной,	0,10

	протезно-ортопедической и слухопротезной помощи	
2.10.	Организация квалифицированного медицинского консультирования	0,10
2.11.	Консультирование по социально-медицинским и санитарно-гигиеническим вопросам (поддержания и сохранения здоровья получателей социальных услуг, профилактики заболеваний, проведения оздоровительных мероприятий, наблюдения за получателями социальных услуг для выявления отклонений в состоянии их здоровья, вопросам возрастной адаптации, планирования семьи и другим), формирования навыков здорового образа жизни	0,10
2.12.	Оказание первой доврачебной помощи	0,10
2.13.	Выполнение процедур, связанных с сохранением здоровья (измерение температуры тела, артериального давления, контроль за приемом лекарств и др.)	2,15
2.14.	Проведение оздоровительных мероприятий, в том числе оказание помощи в выполнении физических упражнений	3,12
2.15.	Проведение в соответствии с назначением лечащего врача медицинских процедур (подкожные, внутримышечные и внутривенные введения лекарственных препаратов, наложение компрессов, перевязка, обработка пролежней, раневых поверхностей, выполнение очистительных клизм, забор материалов для проведения лабораторных исследований, оказание помощи в пользовании катетерами и другими медицинскими изделиями и прочие манипуляции) при наличии у организации социального обслуживания лицензии на медицинскую деятельность данного вида	8,40
2.16.	Систематическое наблюдение за получателем социальных услуг для выявления отклонений в состоянии здоровья	2,15
2.17.	Обеспечение санитарно-гигиенических требований в жилых помещениях	4,20
3.	Социально-психологические услуги	
3.1.	Психологическая диагностика и обследование личности, психопрофилактическая работа (при наличии психолога)	0,32
3.2.	Психологическая коррекция (при наличии психолога)	0,32
3.3.	Психотерапевтическая помощь	0,43
3.4.	Оказание консультационной психологической (экстренной психологической) помощи по телефону, в том числе анонимно	0,43
4.	Социально-педагогические услуги	
4.1.	Социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование	0,10
4.2.	Организация и проведение клубной и кружковой работы для формирования и развития интересов	0,10

5.	Социально-трудовые услуги	
5.1.	Проведение мероприятий по использованию остаточных трудовых возможностей, обучению доступным профессиональным навыкам	1,18
5.2.	Оказание помощи в трудоустройстве, в том числе временном, повышение квалификации, получение специальности	1,18
6.	Социально-правовые услуги	
6.1.	Консультирование по вопросам, связанным с правом граждан на социальное обслуживание и защиту своих интересов	0,10
6.2.	Содействие в получении консультативной помощи, в том числе по вопросам, связанным с пенсионным обеспечением	0,10
6.3.	Содействие в получении бесплатной помощи адвоката в порядке, установленном действующем законодательством	0,10
6.4.	Содействие в получении установленных законодательством мер социальной поддержки, алиментов и других выплат	0,10
7.	Услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе детей-инвалидов	
7.1.	Обучение инвалидов (детей-инвалидов) пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации	0,87
7.2.	Проведение социально-реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания, в том числе в обеспечении техническими средствами ухода и реабилитации в соответствии с индивидуальными программами реабилитации или абилитации инвалидов	0,87
7.3.	Обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах	0,43
7.4.	Организация лечебно-трудовой деятельности	0,43
7.5.	Оказание помощи в обучении навыкам компьютерной грамотности	1,83

2) Тарифы на социальные услуги, предоставляемые в домах-интернатах общего типа, геронтологическом центре и специальном доме-интернате, на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области (приложение № 2) изложить в следующей редакции

№ п/п	Наименование услуги	Тариф на предоставление 1 социальной услуги, руб.
1.	Социально-бытовые услуги	
1.1.	Предоставление площади жилых помещений согласно утвержденным нормативам помещений и помещений для проведения реабилитационных и лечебных мероприятий,	193,61

	лечебно-трудовой деятельности, культурного и бытового обслуживания	
1.2.	Предоставление в пользование мебели, оборудования согласно государственному стандарту	77,47
1.3.	Обеспечение питанием, включая диетическое питание, согласно утвержденным нормативам и нормам питания в стационарном отделении временного проживания	129,07
1.4.	Обеспечение мягким инвентарем (одеждой, обувью, нательным бельем и постельными принадлежностями) согласно утвержденным нормативам	22,08
1.5.	Предоставление средств личной гигиены согласно утвержденным нормативам	2,59
1.6.	Уборка жилых помещений и мест общего пользования	58,07
1.7.	Предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их (стрижка ногтей, причесывание)	1,83
1.8.	Обеспечение ухода с учетом состояния здоровья получателя социальных услуг, в том числе оказание санитарно-гигиенических услуг (обтирание, обмывание, гигиенические ванны)	19,39
1.9.	Оказание помощи в написании и прочтении писем, отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции	0,32
1.10.	Организация помощи в предоставлении услуг организаций торговли и связи	2,80
1.11.	Обеспечение сохранности личных вещей и ценностей, принадлежащих получателям социальных услуг	0,22
1.12.	Организация досуга и отдыха (посещение театров, выставок, экскурсий, организация и проведение юбилеев, концертов художественной самодеятельности, спортивных мероприятий, выставок и других культурных мероприятий), в том числе обеспечение книгами, журналами, газетами, настольными играми	2,80
1.13.	Предоставление транспорта при необходимости перевозки получателей социальных услуг в организации для лечения, обучения, участия в культурных мероприятиях, если по состоянию здоровья или условиям пребывания им противопоказано пользование общественным транспортом, в стационарные организации социального обслуживания (в стационарные отделения временного проживания)	0,65
1.14.	Создание условий для совершения религиозных обрядов	0,65
1.15.	Организация ритуальных услуг (при отсутствии родственников или их нежелании заняться погребением)	3,77

1.16.	Обеспечение одеждой и обувью по сезону при выписке из организации социального обслуживания в пределах установленного норматива	0,43
2.	Социально-медицинские услуги	
2.1.	Содействие в оказании медицинской помощи в рамках программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи	0,22
2.2.	Проведение первичной санитарной обработки и первичного медицинского осмотра при поступлении в организацию социального обслуживания	0,10
2.3.	Обеспечение по медицинским показаниям лекарственными средствами и изделиями медицинского назначения согласно утвержденным нормативам	0,97
2.4.	Содействие в проведении медико-социальной экспертизы	0,10
2.5.	Оказание первичной доврачебной медико-санитарной помощи	0,22
2.6.	Организация прохождения диспансеризации	0,10
2.7.	Госпитализация нуждающихся в медицинские организации, содействие в направлении их на санаторно-курортное лечение в рамках социального пакета (по заключению врачей)	0,10
2.8.	Проведение реабилитационных мероприятий медицинского характера, в том числе в соответствии с индивидуальными программами реабилитации и абилитации инвалидов	0,32
2.9.	Содействие в получении стоматологической, зубопротезной, протезно-ортопедической и слухопротезной помощи	0,10
2.10.	Организация квалифицированного медицинского консультирования	0,10
2.11.	Консультирование по социально-медицинским и санитарно-гигиеническим вопросам (поддержания и сохранения здоровья получателей социальных услуг, профилактики заболеваний, проведения оздоровительных мероприятий, наблюдения за получателями социальных услуг для выявления отклонений в состоянии их здоровья, вопросам возрастной адаптации, планирования семьи и другим), формирования навыков здорового образа жизни	0,10
2.12.	Оказание первой доврачебной помощи	0,10
2.13.	Выполнение процедур, связанных с сохранением здоровья (измерение температуры тела, артериального давления, контроль за приемом лекарств и др.)	1,62
2.14.	Проведение оздоровительных мероприятий, в том числе оказание помощи в выполнении физических упражнений	2,48
2.15.	Проведение в соответствии с назначением лечащего врача медицинских процедур (подкожные, внутримышечные и внутривенные введения лекарственных препаратов,	6,47

	наложение компрессов, перевязка, обработка пролежней, раневых поверхностей, выполнение очистительных клизм, забор материалов для проведения лабораторных исследований, оказание помощи в пользовании катетерами и другими медицинскими изделиями и прочие манипуляции) при наличии у организации социального обслуживания лицензии на медицинскую деятельность данного вида	
2.16.	Систематическое наблюдение за получателем социальных услуг для выявления отклонений в состоянии здоровья	1,62
2.17.	Обеспечение санитарно-гигиенических требований в жилых помещениях	3,23
3.	Социально-психологические услуги	
3.1.	Психологическая диагностика и обследование личности, психопрофилактическая работа (при наличии психолога)	0,22
3.2.	Психологическая коррекция (при наличии психолога)	0,22
3.3.	Психотерапевтическая помощь	0,32
3.4.	Оказание консультационной психологической (экстренной психологической) помощи по телефону, в том числе анонимно	0,32
4.	Социально-педагогические услуги	
4.1.	Социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование	0,10
4.2.	Организация и проведение клубной и кружковой работы для формирования и развития интересов	0,10
5.	Социально-трудовые услуги	
5.1.	Проведение мероприятий по использованию остаточных трудовых возможностей, обучению доступным профессиональным навыкам	0,97
5.2.	Оказание помощи в трудоустройстве, в том числе временном, повышение квалификации, получение специальности	0,97
6.	Социально-правовые услуги	
6.1.	Консультирование по вопросам, связанным с правом граждан на социальное обслуживание и защиту своих интересов	0,10
6.2.	Содействие в получении консультативной помощи, в том числе по вопросам, связанным с пенсионным обеспечением	0,10
6.3.	Оказание помощи в получении юридических услуг	0,10
6.4.	Содействие в получении бесплатной помощи адвоката в порядке, установленном действующем законодательством	0,10
6.5.	Содействие в получении установленных законодательством мер социальной поддержки, алиментов и других выплат	0,10
7.	Услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе	

	детей-инвалидов	
7.1.	Обучение инвалидов (детей-инвалидов) пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации	0,65
7.2.	Проведение социально-реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания, в том числе в обеспечении техническими средствами ухода и реабилитации в соответствии с индивидуальными программами реабилитации или абилитации инвалидов	0,65
7.3.	Обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах	0,32
7.4.	Организация лечебно-трудовой деятельности	0,32
7.5.	Оказание помощи в обучении навыкам компьютерной грамотности	1,40

3) Тарифы на социальные услуги, предоставляемые в отделении временного проживания в комплексном центре социального обслуживания населения, на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области (приложение № 3) изложить в следующей редакции

№ п/п	Наименование услуги	Тариф на предоставление 1 социальной услуги, руб.
1.	Социально-бытовые услуги	
1.1.	Предоставление площади жилых помещений согласно утвержденным нормативам помещений и помещений для проведения реабилитационных и лечебных мероприятий, лечебно-трудовой деятельности, культурного и бытового обслуживания	202,12
1.2.	Предоставление в пользование мебели, оборудования согласно государственному стандарту	80,91
1.3.	Обеспечение питанием, включая диетическое питание, согласно утвержденным нормативам и нормам питания в стационарном отделении временного проживания	134,78
1.4.	Предоставление постельных принадлежностей согласно утвержденным нормативам (в стационарных отделения временного проживания)	2,27
1.5.	Предоставление средств личной гигиены согласно утвержденным нормативам	2,70
1.6.	Уборка жилых помещений и мест общего пользования	60,66
1.7.	Предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их (стрижка ногтей, причесывание)	1,94
1.8.	Оказание помощи в написании и прочтении писем, отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой	0,32

	корреспонденции	
1.9.	Организация помощи в предоставлении услуг организаций торговли и связи	5,71
1.10.	Обеспечение сохранности личных вещей и ценностей, принадлежащих получателям социальных услуг	0,22
1.11.	Организация досуга и отдыха (посещение театров, выставок, экскурсий, организация и проведение юбилеев, концертов художественной самодеятельности, спортивных мероприятий, выставок и других культурных мероприятий), в том числе обеспечение книгами, журналами, газетами, настольными играми	5,71
1.12.	Оформление в стационарные организации социального обслуживания (в стационарные отделения временного проживания)	0,22
1.13.	Предоставление транспорта при необходимости перевозки получателей социальных услуг в организации для лечения, обучения, участия в культурных мероприятиях, если по состоянию здоровья или условиям пребывания им противопоказано пользование общественным транспортом, в стационарные организации социального обслуживания (в стационарные отделения временного проживания)	0,65
1.14.	Создание условий для совершения религиозных обрядов	0,65
1.15.	Организация ритуальных услуг (при отсутствии родственников или их нежелании заняться погребением)	7,97
2.	Социально-медицинские услуги	
2.1.	Содействие в оказании медицинской помощи в рамках программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи	0,22
2.2.	Проведение первичной санитарной обработки и первичного медицинского осмотра при поступлении в организацию социального обслуживания	0,10
2.3.	Обеспечение по медицинским показаниям лекарственными средствами и изделиями медицинского назначения согласно утвержденным нормативам	0,97
2.4.	Содействие в проведении медико-социальной экспертизы	0,32
2.5.	Оказание первичной медико-санитарной помощи	0,22
2.6.	Организация прохождения диспансеризации	0,10
2.7.	Госпитализация нуждающихся в медицинские организации, содействие в направлении их на санаторно-курортное лечение в рамках социального пакета (по заключению врачей)	0,10
2.8.	Проведение реабилитационных мероприятий медицинского характера, в том числе в соответствии с индивидуальной программой реабилитации и абилитации инвалидов	0,32

2.9.	Содействие в получении стоматологической, зубопротезной, протезно-ортопедической и слухопротезной помощи	0,10
2.10.	Организация квалифицированного медицинского консультирования	0,10
2.11.	Консультирование по социально-медицинским и санитарно-гигиеническим вопросам (поддержания и сохранения здоровья получателей социальных услуг, профилактики заболеваний, проведения оздоровительных мероприятий, наблюдения за получателями социальных услуг для выявления отклонений в состоянии их здоровья, вопросам возрастной адаптации, планирования семьи и другим), формирования навыков здорового образа жизни	0,10
2.12.	Оказание первой доврачебной помощи	0,10
2.13.	Выполнение процедур, связанных с сохранением здоровья (измерение температуры тела, артериального давления, контроль за приемом лекарств и др.)	3,34
2.14.	Проведение оздоровительных мероприятий, в том числе оказание помощи в выполнении физических упражнений	5,07
2.15.	Проведение в соответствии с назначением лечащего врача медицинских процедур (подкожные, внутримышечные и внутривенные введения лекарственных препаратов, наложение компрессов, перевязка, обработка пролежней, раневых поверхностей, выполнение очистительных клизм, забор материалов для проведения лабораторных исследований, оказание помощи в пользовании катетерами и другими медицинскими изделиями и прочие манипуляции) при наличии у организации социального обслуживания лицензии на медицинскую деятельность данного вида	6,79
2.16.	Систематическое наблюдение за получателем социальных услуг для выявления отклонений в состоянии здоровья	1,72
2.17.	Обеспечение санитарно-гигиенических требований в жилых помещениях	3,34
3.	Социально-психологические услуги	
3.1.	Психологическая диагностика и обследование личности, психопрофилактическая работа (при наличии психолога)	0,22
3.2.	Психологическая коррекция (при наличии психолога)	0,43
3.3.	Психотерапевтическая помощь	0,32
3.4.	Оказание консультационной психологической (экстренной психологической) помощи по телефону, в том числе анонимно	0,32
4.	Социально- педагогические услуги	
4.1.	Организация и проведение клубной и кружковой работы для формирования и развития интересов	2,90
5.	Социально-трудовые услуги	

5.1.	Оказание помощи в трудоустройстве, в том числе временном, повышение квалификации, получении специальности	1,94
6.	Социально-правовые услуги	
6.1.	Консультирование по вопросам, связанным с правом граждан на социальное обслуживание и защиту своих интересов	0,10
6.2.	Содействие в получении консультативной помощи, в том числе по вопросам, связанным с пенсионным обеспечением	0,10
6.3.	Оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг, в том числе содействие органам опеки и попечительства в подготовке документов на усыновление, в устройстве детей в приемную семью, детскую организацию социального обслуживания	0,22
6.4.	Оказание помощи в получении юридических услуг	0,10
6.5.	Содействие в получении бесплатной помощи адвоката в порядке, установленном действующем законодательством	0,10
6.6.	Содействие в получении установленных законодательством мер социальной поддержки, алиментов и других выплат	0,10
7.	Услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе детей-инвалидов	
7.1.	Обучение инвалидов (детей-инвалидов) пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации	0,65
7.2.	Проведение социально-реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания, в том числе в обеспечении техническими средствами ухода и реабилитации в соответствии с индивидуальными программами реабилитации или абилитации инвалидов	1,30
7.3.	Оказание помощи в обучении навыкам компьютерной грамотности	1,40

4) Тарифы на социальные услуги, предоставляемые в полустационарной форме в комплексном центре социального обслуживания населения, на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области (приложение № 4) изложить в следующей редакции

№ п/п	Наименование услуги	Тариф на предоставление 1 социальной услуги (руб.)
1.	Социально-бытовые услуги	
1.1.	Предоставление помещений для организации бытового, культурного обслуживания, трудотерапии, лечебных мероприятий (при наличии специалистов и оборудования)	25,00
1.2.	Предоставление в пользование мебели и оборудования согласно государственному стандарту	8,29

1.3.	Уборка жилых помещений и мест общего пользования	8,29
1.4.	Организация досуга и отдыха (посещение театров, выставок, экскурсий, организация и проведение юбилеев, концертов художественной самодеятельности, спортивных мероприятий, выставок и других культурных мероприятий), в том числе обеспечение книгами, журналами, газетами, настольными играми	18,75
1.5.	Предоставление транспорта при необходимости перевозки получателей социальных услуг в организации для проведения лечения, обучения, участия в культурных и спортивных мероприятиях, если по состоянию здоровья или условиям пребывания им противопоказано пользование общественным транспортом	43,10
1.6.	Приготовление питания	31,27
2.	Социально-медицинские услуги	
2.1.	Выполнение процедур, связанных с сохранением здоровья (измерение температуры тела, артериального давления, контроль за приемом лекарств и др.) при наличии специалиста	21,98
2.2.	Проведение оздоровительных мероприятий, в том числе оказание помощи в выполнении физических упражнений	8,29
2.3.	Систематическое наблюдение за получателями социальных услуг для выявления отклонений в состоянии здоровья	21,98
2.4.	Консультирование по социально-медицинским и санитарно-гигиеническим вопросам (поддержания и сохранения здоровья получателей социальных услуг, профилактики заболеваний, проведения оздоровительных мероприятий, наблюдения за получателями социальных услуг для выявления отклонений в состоянии их здоровья, вопросам возрастной адаптации, планирования семьи и другим), формирования навыков здорового образа жизни	21,12
2.5.	Оказание первой доврачебной помощи (при наличии специалиста)	21,98
2.6.	Оказание первичной доврачебной медико-санитарной помощи по медицинскому массажу, лечебной физкультуре (при наличии специалиста)	21,98
2.7.	Проведение реабилитационных мероприятий медицинского характера, в том числе в соответствии с индивидуальными программами реабилитации или абилитации инвалидов (при наличии специалиста)	31,35
3.	Социально-психологические услуги	
3.1.	Социально-психологическое консультирование (при наличии психолога)	12,49
3.2.	Оказание консультационной психологической (экстренной психологической) помощи (при наличии психолога)	12,49

3.3.	Психологическая помощь и поддержка	12,49
3.4.	Оказание консультационной психологической (экстренной психологической) помощи по телефону, в том числе анонимно	12,49
4.	Социально-педагогические услуги	
4.1.	Организация и проведение клубной и кружковой работы для формирования и развития интересов получателей социальных услуг	2,90
4.2.	Проведение занятий с инвалидами в группах начальной спортивной подготовки по видам спорта	83,29
4.3.	Оказание услуг по сурдопереводу	28,12
5.	Социально-трудовые услуги	
5.1.	Проведение мероприятий по использованию остаточных трудовых возможностей, обучению доступным профессиональным навыкам	18,75
5.2.	Оказание помощи в трудоустройстве	28,12
5.3.	Организация помощи в получении образования и (или) профессии инвалидами (детьми-инвалидами) в соответствии с их способностями	42,23
6.	Социально-правовые услуги	
6.1.	Оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг	2,48
6.2.	Оказание помощи в получении юридических услуг	3,23
7.	Услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе детей-инвалидов	
7.1.	Обучение инвалидов (детей-инвалидов) пользованию средствами ухода и техническими средствами реабилитации	28,12
7.2.	Проведение социально-реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания	28,12
7.3.	Обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах	40,94

5) Тарифы на социальные услуги, предоставляемые на дому, на основании подушевых нормативов финансирования социальных услуг в Костромской области (приложение № 5) изложить в следующей редакции

№ п/п	Наименование услуги	Тариф на предоставление 1 социальной услуги (руб.)
1.	Социально-бытовые услуги	
1.1.	Покупка за счет средств получателя социальных услуг и доставка на дом продуктов питания, горячих обедов, промышленных товаров первой необходимости, средств ухода, книг, газет, журналов	23,81

1.2.	Покупка за счет средств получателя социальных услуг топлива (в жилых помещениях без центрального отопления и (или) водоснабжения, газоснабжения), бытового газа в баллонах, растопка печей, топка печей, доставка дров, обеспечение водой в объеме, необходимом для приготовления пищи, санитарно-гигиенических и бытовых нужд)	13,26
1.3.	Уборка снега (на территории, прилегающей к дому, и в местах доступа к хозяйственным постройкам)	16,06
1.4.	Приготовление пищи	21,98
1.5.	Помощь в приготовлении пищи	13,26
1.6.	Сдача за счет средств получателя социальных услуг вещей в стирку, химчистку, ремонт, обратная их доставка	2,48
1.7.	Организация помощи в проведении ремонта жилых помещений	3,12
1.8.	Влажная уборка жилых помещений 1 раз в неделю	84,36
1.9.	Содействие в уборке жилых помещений	7,65
1.10.	Вынос мусора	7,65
1.11.	Оказание помощи в написании писем и отправка за счет средств получателя социальных услуг почтовой корреспонденции	7,11
1.12.	Оплата за счет средств получателя социальных услуг жилищно-коммунальных услуг и услуг связи	11,96
1.13.	Помощь в оформлении в стационарные организации социального обслуживания	8,29
1.14.	Содействие в оказании ритуальных услуг, организация ритуальных услуг (при отсутствии близких родственников)	8,29
1.15.	Предоставление гигиенических услуг лицам, не способным по состоянию здоровья самостоятельно выполнять их (стрижка ногтей, причесывание, смена нательного (постельного) белья)	15,73
1.16.	Предоставление санитарно-гигиенических услуг (обтирание, обмывание, гигиенические ванны)	15,73
1.17.	Обеспечение кратковременного присмотра за детьми	84,36
2.	Социально-медицинские услуги	
2.1.	Систематическое наблюдение за получателями социальных услуг для выявления отклонений в состоянии их здоровья	21,98
2.2.	Кормление ослабленных больных	15,73
2.3.	Оказание доврачебной помощи, в том числе вызов врача на дом	21,98
2.4.	Оказание первичной доврачебной медико-санитарной помощи по медицинскому массажу, лечебной физкультуре (при наличии специалиста)	21,98

2.5.	Выполнение процедур, связанных с сохранением здоровья (измерение температуры тела, артериального давления, контроль за приемом лекарств и др.)	21,98
2.6.	Проведение медицинских процедур в соответствии с назначением лечащего врача (при наличии лицензии на медицинскую деятельность) (подкожное и внутримышечное введение лекарственных препаратов; наложение компрессов; перевязка; обработка пролежней, раневых поверхностей; выполнение очистительных клизм; забор материалов для проведения лабораторных исследований; оказание помощи в пользовании катетерами и другими медицинскими изделиями)	31,35
2.7.	Доставка лекарственных препаратов и изделий медицинского назначения (по заключению врача)	31,35
2.8.	Содействие в госпитализации, сопровождение нуждающихся в медицинские организации	4,09
2.9.	Посещение в медицинских организациях	15,73
2.10.	Оказание помощи в получении путевок на санаторно-курортное лечение	4,09
2.11.	Содействие в получении зубопротезной, протезно-ортопедической и слухопротезной помощи	4,74
2.12.	Содействие в проведении медико-социальной экспертизы	4,74
2.13.	Проведение оздоровительных мероприятий, в том числе оказание помощи в выполнении физических упражнений (при наличии специалиста)	84,36
2.14.	Консультирование по социально-медицинским и санитарно-гигиеническим вопросам (поддержания и сохранения здоровья получателей социальных услуг, профилактики и заболеваний, проведения оздоровительных мероприятий, наблюдения за получателями социальных услуг для выявления отклонений в состоянии их здоровья, вопросам возрастной адаптации, планирования семьи и другим), формировании навыков здорового образа жизни (при наличии специалиста)	21,12
3.	Социально-психологические услуги	
3.1.	Социально-психологическое консультирование, психопрофилактическая работа (при наличии психолога), в том числе по вопросам внутрисемейных отношений	12,49
3.2.	Психологическая помощь и поддержка, в том числе граждан, осуществляющих уход на дому за тяжелобольными получателями социальных услуг	12,49
3.3.	Социально-психологический патронаж	12,49

3.4.	Оказание консультационной психологической (экстренной психологической) помощи, в том числе гражданам, осуществляющим уход на дому за тяжелобольными получателями социальных услуг (при наличии психолога)	12,49
3.5.	Оказание консультационной психологической (экстренной психологической) помощи по телефону, в том числе анонимно	12,49
4.	Социально-педагогические услуги	
4.1.	Социально-педагогическая коррекция, включая диагностику и консультирование	56,24
4.2.	Обучение родственников практическим навыкам общего ухода за тяжелобольными получателями социальных услуг, в том числе детьми-инвалидами	42,23
4.3.	Организация помощи родителям или законным представителям детей-инвалидов, воспитываемых дома, в обучении таких детей навыкам самообслуживания, общения и контроля, направленным на развитие личности	63,35
4.4.	Социально-педагогический патронаж	28,12
4.5.	Оказание услуг по сурдопереводу	28,12
5.	Социально-трудоустройство	
5.1.	Оказание помощи в трудоустройстве, в том числе временном, повышении квалификации, получении специальности	28,12
5.2.	Организация помощи в получении образования и (или) профессии инвалидами (детьми-инвалидами) в соответствии с их способностями	42,23
6.	Социально-правовые услуги	
6.1.	Консультирование по вопросам, связанным с правом граждан на социальное обслуживание и защиту своих интересов	2,48
6.2.	Содействие в получении консультативной помощи	2,48
6.3.	Оказание помощи в оформлении и восстановлении документов получателей социальных услуг	2,48
6.4.	Оказание помощи в получении юридических услуг, в том числе в получении бесплатной юридической помощи в порядке, установленном законодательством	3,23
6.5.	Получение по доверенности пенсий, пособий, других денежных выплат	3,55
6.6.	Содействие в получении установленных законодательством мер социальной поддержки и других социальных выплат	3,55
7.	Услуги в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе детей-инвалидов	
7.1.	Обучение инвалидов (детей-инвалидов) пользованию	28,12

	средствами ухода и техническими средствами реабилитации	
7.2.	Проведение социально-реабилитационных мероприятий в сфере социального обслуживания, в том числе содействие в обеспечении техническими средствами ухода и реабилитации в соответствии индивидуальными программами реабилитации инвалидов	28,12
7.3.	Содействие в проведении реабилитационных мероприятий, в том числе для инвалидов на основании индивидуальных программ реабилитации	4,74
7.4.	Обучение навыкам самообслуживания, поведения в быту и общественных местах	40,94

2. К тарифу на социально-бытовые услуги подпункт 1.6. пункта 1 Приложения № 4 «Приготовление питания» не применять индексацию на 2020 год.

3. К тарифу на социально-медицинские услуги подпункт 1.1 пункта 1 Приложения № 6 «Комплексная услуга по присмотру и уходу за гражданами пожилого возраста и инвалидами, относящимися к 4 группе ухода (три часа)» не применять индексацию на 2020 год.

4. К тарифу на социально-медицинские услуги подпункт 1.2 пункта 1 Приложения № 6 «Комплексная услуга по присмотру и уходу за гражданами пожилого возраста и инвалидами, относящимися к 5 группе ухода (четыре часа)» не применять индексацию на 2020 год.

5. Тарифы вступает в силу с 1 января 2020 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	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	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	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

**Вопрос 11: «Об утверждении предельных максимальных тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Шарья на 2020 год»**

**СЛУШАЛИ:**

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

Индивидуальный предприниматель Царицын А.Н. (далее ИП Царицын А.Н.) обратился в департамент с заявлением о пересмотре предельного максимального тарифа на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров автомобильным транспортом на территории городского округа город Шарья, вх. № О-1749 от 29.08.2019 г.

В соответствии с приказом департамента от 04.09.2019 № 285-Т открыто дело «Об утверждении предельных максимальных тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории

городского округа город Шарья на 2020 год». При проведении экспертизы принимались данные вышеуказанного индивидуального предпринимателя, данные администрации г.о.г. Шарья, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы эксперта. Ответственность за достоверность исходных данных несет ИП Царицын А.Н.

При проведении экспертизы обосновывающих документов, представленных в рамках тарифного регулирования ИП Царицын А.Н., выявлены следующие нарушения.

Экспертной группой проведен анализ транспортной работы в части обслуживаемых маршрутов регулярных перевозок и количества транспортных средств (далее – ТС), используемых ИП Царицын А.Н. на муниципальных маршрутах регулярных перевозок на территории г.о.г. Шарья.

1. Согласно договоров на обеспечение осуществления регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования по муниципальным маршрутам регулярных перевозок № 2, № 10, № 61, № 8, № 9, № 14 городского округа город Шарья Костромской области от 11.02.2016 б/н (дополнительного соглашения от 24.01.2018 б/н) и от 05.02.2016 б/н (дополнительного соглашения от 30.01.2018 б/н), ИП Царицын А.Н. должен осуществлять перевозки пассажиров автомобильным транспортом по шести муниципальным маршрутам регулярных перевозок: № 2 «Вокзал – Чкалова», № 10 «Рембытсервис – Лесопристань», № 61 «Вокзал – Лесопристань», № 8 «м-н Юбилейный – Вокзал – м-н Юбилейный», № 9 «Вокзал – пос. Новый», № 14 «Вокзал – Лесопристань» транспортными средствами (далее – ТС) среднего класса марки ПАЗ 32054 в количестве 7 ед., марки ПАЗ 4234 в количестве 7 ед., марки ГАЗ А 64R42 в количестве 2 ед. и марки ИВЕКО 302GS 15 в количестве 1 ед.

13 ноября 2019 года департаментом (исх. № Д/РЦТ-3646 от 13.11.2019) в адрес администрации г.о.г. Шарья был направлен запрос о предоставлении информации об исполнителях транспортных услуг, количестве ТС с указанием марки, модели и госномера ТС, используемых на муниципальных маршрутах регулярных перевозок на территории г.о.г. Шарья.

15 ноября 2019 года (вх.№ А-2457 от 15.11.2019) в адрес департамента поступила информация от администрации г.о.г. Шарья (исх.№ 4830/02-03 от 15.11.2019) о смене исполнителя услуг на маршрутах № 2, № 9, № 10, № 61 и изменении видов ТС, эксплуатируемых на муниципальных маршрутах.

В ходе анализа представленной информации выявлено, что с 01.06.2019 транспортные услуги по пяти муниципальным маршрутам регулярных перевозок № 2, № 9, № 10, № 61 (ПАЗ 32054 – 2 ед., ПАЗ 4234 – 5 ед.) осуществляются субподрядчиком индивидуальным предпринимателем Шатуновым Игорем Ивановичем.

В составе тарифной заявки представленной ИП Царицын А.Н. договор о субподряде с ИП Шатунов И.И. об обеспечении выполнения регулярных перевозок пассажиров и багажа на муниципальных маршрутах № 2, № 9, № 10, № 61 не представлен.

В результате проведенного анализа расчетных и обосновывающих материалов тарифной заявки установлено, что ИП Царицын А.Н. оказывает транспортные услуги по одному муниципальному маршруту № 14«Вокзал – Лесопристань» транспортными средствами марки ПАЗ 4234 в количестве 3 ед., вместо пяти муниципальных маршрутов регулярных перевозок (№ 2, № 9, № 10, № 61 транспортными средствами марки ПАЗ в количестве 11 ед.) указанных в тарифной заявке.

Транспортные средства (по марке, модели и госномеру) заявленные в тарифной заявке не совпадают с представленными в составе документов паспортами транспортных средств (ПТС).

В соответствии с тарифной заявкой, ИП Царицын А.Н. формирует необходимую валовую выручку на регулируемый период 2020 год с учетом всех расходов (сумма всех статей затрат, участвующих в расчете тарифа). Расчетный тариф определяется путем деления экономически обоснованных расходов на плановый объем транспортной работы.

Несоответствие обслуживаемых муниципальных маршрутов (количество маршрутов, количество, марки, модели ТС), заявленных в расчет затрат на установление предельного максимального тарифа по муниципальным маршрутам регулярных перевозок, ведет, как

следствие, к экономически необоснованному расчету затрат на топливо, износ шин, фонд оплаты труда основного персонала, техническое обслуживание и ремонт ТС.

Таким образом, в соответствии с пунктом 58 постановления администрации Костромской области от 22.04.№ 136-а «О порядках утверждения, изменения и введения в действие предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа на территории Костромской области» (далее – Порядок) объемные показатели работы на муниципальных маршрутах регулярных перевозок на территории г.о.г. Шарья (количество ТС, нормативный пробег) признаны экономически не обоснованными. Как следствие, экономически необоснованным признан расчет затрат на топливо, износ шин, фонд оплаты труда основного персонала (водители, кондукторы), техническое обслуживание и ремонт ТС.

Вследствие чего, экспертной группе не представляется возможным дать объективную оценку экономической обоснованности затрат для пересмотра предельного максимального тарифа на перевозки пассажиров по муниципальным маршрутам регулярных перевозок на территории городского округа город Шарья.

Сводный анализ данных по количеству транспортных средств, эксплуатируемых на муниципальных маршрутах регулярных перевозок и исполнителей транспортных услуг (перевозчиков) на территории городского округа город Шарья, представлен в таблице № 1.

Таблица № 1

Сводный анализ данных по количеству транспортных средств, эксплуатируемых на муниципальных маршрутах регулярных перевозок и исполнителей транспортных услуг на территории городского округа город Шарья

Наименование и номер муниципального маршрута	По договорам на обеспечение перевозок с администрацией г.о.г. Шарья б/н от 11.02.2016 (доп. согл. от 24.01.2018), маршруты № 2, № 10, № 61; б/н от 05.02.2016 (доп. согл. от 30.01.2018), маршруты № 8, № 9, № 14	По данным администрации г.о.г. Шарья вх. № А-2457 от 15.11.2019	Исполнитель транспортных услуг по данным администрации г.о.г. Шарья вх. № А-2457 от 15.11.2019	По данным ИП Царицын А.Н. вх. № О-1749 от 29.08.2019
<b>№ 2</b> «Вокзал – ул. Чкалова»	<b>8 ед.</b> ПАЗ 32054 №ЕЕ 976 44; ПАЗ 32054 №ЕК 098 44; ПАЗ 4234 №ЕЕ 782 44; ПАЗ 32054 №ЕК 203 44; ПАЗ 32054 №ЕК 205 44; ПАЗ 32054 №ЕК 206 44;	<b>1 ед.</b> ПАЗ 4234 №О 048НУ 44	ИП Шатунов И.И. с 01.06.2019	<b>11 ед.</b> без указания гос. номеров ТС в разрезе муниципальных маршрутов, в т.ч. 1 ед. резерв  (8 ед. по паспорту ТС ПАЗ 4234 №ЕК 201 44; ПАЗ 4234
<b>№ 10</b> «Рембытсервис – Лесопристань»		<b>2 ед.</b> ПАЗ 4234 №ЕЕ 782 44; ПАЗ 4234 №ЕЕ 786 44	ИП Шатунов И.И. с 01.06.2019	
<b>№ 61</b> «Вокзал – Лесопристань»		<b>3 ед.</b> ПАЗ 32054 №АА 976 44;	ИП Шатунов И.И. с 01.06.2019	

	ПАЗ 4234 №ЕК 100 44; ПАЗ 32054 №ЕК 204 44 (резерв)	ПАЗ 4234 №ЕК 082 44; ПАЗ 4234 №ЕК 100 44		№О 296ВС 44; ПАЗ 4234 №О 289ВС 44; ПАЗ 3234 №АА 976 44; ПАЗ 4234 №Н 901 ХС 44; ПАЗ 4234 №ЕЕ 782 44; ПАЗ 4234 №ЕЕ 786 44; ПАЗ 4234 №ЕК 100 44)
<b>№ 9</b> «Вокзал – пос. Новый»	<b>9 ед.</b> ПАЗ 4234 №ЕК 084 44; ПАЗ 4234 №ЕК 085 44; ПАЗ 4234 №ЕК 201 44; ПАЗ 32054 №ЕК 204 44 (резерв); ПАЗ 4234 №ЕК 202 44; ГАЗ А 64R42 №ЕК 077 44; ГАЗ А 64R42 №ЕК 096 44; ИВЕКО 302GS 15 №ЕК 083 44 (резерв); ПАЗ 4234 №ЕК 786 44 (резерв)	<b>1 ед.</b> ПАЗ 32054 №А 071ОВ 37	ИП Шатунов И.И. с 01.06.2019	
<b>№ 14</b> «Вокзал – Лесопристань»		<b>3 ед.</b> ПАЗ 4234 №ЕК 085 44; ПАЗ 4234 №ЕК 201 44; ПАЗ 4234 №ЕК 202 44	ИП Царицын А.Н.	
<b>№ 8</b> «мкр. Юбилейный – Вокзал – мкр. Юбилейный»		<b>2 ед.</b> ГАЗ А 64R42 №ЕК 077 44; ГАЗ А 64R42 №ЕК 096 44	ИП Монашенков О.А.	договор о субподряде № 1 от 15.02.2016 с ИП Монашенков О.А.

2. В октябре 2019 года администрацией г.о.г. Шарья проведено обследование пассажиропотока по маршруту № 14 «Вокзал – Лесопристань», обслуживаемого ИП Царицын А.Н. (исх. № 4533/02-03 от 25.10.2019).

В результате проведенного обследования администрацией г.о.г. Шарья снижения пассажиропотока не выявлено. Наблюдается увеличение пассажиропотока на 10 % по сравнению с 2018 годом.

Вместе с тем, по письменному мнению администрации г.о.г. Шарья основания для повышения стоимости проезда по муниципальным маршрутам регулярных перевозок с 2020 года отсутствуют.

3. На основании изложенного экспертной группой сделаны следующие выводы:

1) В соответствии с подпунктом 2 пункта 6 Порядка в обосновывающих материалах, представленных ИП Царицын А.Н. на пересмотр предельного максимального тарифа на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Шарья на 2020 год, выявлены недостоверные сведения.

2) Расходы на осуществление регулируемого вида деятельности по перевозке пассажиров и багажа по муниципальным маршрутам регулярных перевозок сформированы с нарушением пунктов 22, 30, 32, 33, 36, 37 Порядка.

3) В соответствии с пунктом 58 Порядка объемные показатели транспортной работы и размер затрат, заявленный ИП Царицын А.Н. по факту 2018 года и на период регулирования, признаны экономически необоснованными.

13 декабря 2019 года департаментом (исх. № Д/РЦТ-4163 от 13.12.2019) в адрес ИП Царицын А.Н. направлено уведомление о необходимости устранить выявленные экспертной группой нарушения в установленные законодательством сроки, т.е. до 20 декабря 2019 года в соответствии с п. 66 Порядка, утвержденного постановлением администрации Костромской области от 22.04.2016 № 136-а «О порядках утверждения, изменения и введения в действие предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа на территории Костромской области» (далее - Порядок).

Расчетные материалы с учетом корректировки в установленные сроки в департамент от ИП Царицын А.Н. не поступили.

Предлагаем на заседании правления закрыть дело «Об утверждении предельного максимального тарифа на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Шарья на 2020 год», открытое приказом департамента от 04.09.2019 № 285-Т, предельный максимальный тариф на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории г.о.г. Шарья на 2020 год сохранить на уровне 2019 года в размере 21,14 руб. за одну поездку, действующий тариф для населения 21,00 руб. за одну поездку.

От администрации г.о.г. Шарья (исх. № 5585/02-03 от 25.12.2019) поступило письменное согласие о сохранении предельного максимального тарифа в размере 21,14 руб. за одну поездку на 2020 год.

ИП Царицын А.Н. выразил свое устное несогласие о сохранении предельного максимального тарифа в размере 21,14 руб. за одну поездку на 2020 год.

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

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Сохранить предельный максимальный тариф на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Шарья в размере 21,14 руб. за одну поездку на 2020 года .

2. Закрыть дело «Об утверждении предельного максимального тарифа на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом на территории городского округа город Шарья на 2020 год», открытое приказом департамента от 04.09.2019 № 285-Т.

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	Якимова Л.А.	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	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

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

**СЛУШАЛИ:** начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившие следующее.

В соответствии с федеральными законами от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», руководствуясь постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в целях приведения нормативно-правовых актов департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области в соответствие с действующим законодательством, в связи с прекращением осуществления регулируемых видов деятельности ОГБУЗ Шарьинская ОБ на территории Ивановского сельского поселения Шарьинского муниципального района, ООО «Коммунальник» на территории Солигаличского муниципального района, «МРСК Центра» на территории д. Зогзино Ченцовского сельского поселения Сусанинского муниципального района, предлагается признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 23 ноября 2018 года № 18/367 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОГБУЗ Шарьинская ОБ потребителям Ивановского сельского поселения Шарьинского муниципального района, на 2019-2023 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11 декабря 2018 года № 18/479 «Об установлении тарифов на водоотведение для ООО «Коммунальник» потребителям Солигаличского муниципального района на 2019-2023 годы»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14 декабря 2018 года № 18/483 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую публичным акционерным обществом «МРСК Центра» потребителям на территории Костромской области, на 2019-2023 годы».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 12 Повестки, поддержали предложение Лебедевой А.А. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

**РЕШИЛИ:**

1. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 23 ноября 2018 года № 18/367 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОГБУЗ Шарьинская ОБ потребителям Ивановского сельского поселения Шарьинского муниципального района, на 2019-2023 годы»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11 декабря 2018 года № 18/479 «Об установлении тарифов на водоотведение для ООО «Коммунальник» потребителям Солигаличского муниципального района на 2019-2023 годы»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14 декабря 2018 года № 18/483 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую публичным акционерным обществом «МРСК Центра» потребителям на территории Костромской области, на 2019-2023 годы».

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	Якимова Л.А.	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	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

**Вопрос 13: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2019 № 19/364 «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» потребителям городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района на 2020-2022 годы»».**

**СЛУШАЛИ:** начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившие следующее.

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», руководствуясь Положением о департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденным постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2019 № 19/364 (далее – постановление № 19/364) установлены тарифы на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» потребителям городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района на 2020-2022 годы, а также долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» на 2020 – 2022 годы.

В целях исправления технической ошибки, предлагается внести изменения в Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» на 2020 – 2022 годы (приложение № 2), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области № 19/364, следующее изменение:

в базовом уровне операционных расходов (водоотведение) цифры «4871,62» заменить цифрами «4781,62».

Предлагаемые изменения не влекут за собой изменения тарифов.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 13 Повестки, поддержали предложение Лебедевой А.А. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Внести в Долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» на 2020 – 2022 годы (приложение № 2), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17 декабря 2019 года № 19/364 «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод для

ООО «ВОДОКАНАЛСЕРВИС» потребителям городского поселения поселок Чистые Боры Буйского муниципального района на 2020 – 2022 годы», следующее изменение:

цифры «4871,62» заменить цифрами «4781,62».

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	Якимова Л.А.	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	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

**Вопрос 14: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.12.2019 № 19/369 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на территории городского поселения город Нерехта на 2020 год»».**

**СЛУШАЛИ:** начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившие следующее.

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», руководствуясь Положением о департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденным постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17 декабря 2019 года № 19/369 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на территории городского поселения город Нерехта на 2020 год» (далее – постановление № 19/369) установлены тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на территории городского поселения город Нерехта на 2020 год.

В целях исправления технической ошибки предлагается внести изменения в приложение к постановлению № 19/369, изложив его в следующей редакции:

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на территории городского поселения город Нерехта на 2020 год**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	с 01.01.2020 по 31.12.2020	
			без НДС	с НДС

1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения			
1.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения*	тыс. руб./ куб. м в сутки	31,960	38,352
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети			
1.2.1.	- диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./ /км	1 296,879	1 556,255
1.2.2.	- диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./ /км	1 608,663	1 930,396
2.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения			
2.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения*	тыс. руб./ куб. м в сутки	39,865	47,838
2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети			
2.2.1.	- диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./ /км	4 213,887	5 056,664
2.2.2.	- диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./ /км	4 217,651	5 061,181

\* Кроме потребителей, участвующих в муниципальных программах «Реализация проектов развития, основанных на общественных инициативах», «Реализация проектов развития, основанных на общественных инициативах, по ремонту и строительству центральных инженерных сетей в городском поселении город Нерехта», в части строительства инженерных сетей водоснабжения и водоотведения.

Предлагаемые изменения не влекут за собой изменения тарифов.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 14 Повестки, поддержали предложение Лебедевой А.А. единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на территории городского поселения город Нерехта на 2020 год (приложение), установленные постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17 декабря 2019 года № 19/369 «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на территории городского поселения город Нерехта на 2020 год» изложить в редакции согласно приложению:

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для ООО «Водоканалсервис» на территории городского поселения город Нерехта на 2020 год**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	с 01.01.2020 по 31.12.2020	
			без НДС	с НДС
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения			
1.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб./ куб. м в сутки	31,960	38,352

	водоснабжения*			
1. 2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети			
1.2.1.	- диаметром 40 мм и менее	тыс. руб. /км	1 296,879	1 556,255
1.2.2.	- диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб. /км	1 608,663	1 930,396
2.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения			
2.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения*	тыс. руб./ куб. м в сутки	39,865	47,838
2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети			
2.2.1.	- диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб. /км	4 213,887	5 056,664
2.2.2.	- диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб. /км	4 217,651	5 061,181

\* Кроме потребителей, участвующих в муниципальных программах «Реализация проектов развития, основанных на общественных инициативах», «Реализация проектов развития, основанных на общественных инициативах, по ремонту и строительству центральных инженерных сетей в городском поселении город Нерехта», в части строительства инженерных сетей водоснабжения и водоотведения.

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	Якимов Л.А.	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	Макарова Ю.А.	Не голосовала	

Секретарь Правления  
26 декабря 2019 г.



П.В. Северюхин