



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «27» декабря 2017 года

№ 58

г. Кострома

УТВЕРЖДАЮ

Директор 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
Заместитель руководителя управления – начальник отдела антимонопольного контроля и информационного анализа управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области	М.В. Радаева

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 теплоэнергетике департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	О.Б. Тимофеева
Начальник отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Н.Г. Громова
Заместитель начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	И.Н. Стрижова

Представители регулируемых организаций:

Генеральный директор ООО КФК Энерго»	И.С. Ефимов
Заместитель директора ООО «Промэнерго Сети»	А.М. Никитаев
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
Начальник управления по развитию бизнеса ОАО «УК Русэнергокапитал»	С.В. Петрик
Начальник финансово-экономического управления ООО «НОВАТЭК – Кострома»	С.С. Тихомирова
Директор МУП «Коммунальные системы»	Д.Е. Серебряков

Представители органов исполнительной власти Костромской области

Заместитель главы г.о.г. Мантурово по вопросам ЖКХ	Г.С. Веселов
Заместитель начальника отдела антимонопольного контроля и информационного анализа Управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области	Ю.А. Макарова

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.

Начальника отдела регулирования в теплоэнергетике Тимофееву О.Б., ходатайствующего о внесении в повестку дополнительного вопроса «О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ИП Скидоненко В.А. потребителям Шангского сельского поселения Шарьинского муниципального района, на 2018 год.

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Громову Н.Г., ходатайствовавшего о внесении в повестку дополнительного вопроса «О принятии решения по установлению (не установлению) тарифов на питьевую воду, поставляемую ИП Скидоненко В.А. потребителям Шарьинского муниципального района, на 2018-2020 г.г..»

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 2018 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 г. № 1442-э.

В соответствии с Основами ценообразования цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются в рамках предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденных Федеральной антимонопольной службой.

Предельные уровни тарифов на 2018 год установлены приказом ФАС России от 13.10.2017 года № 1354/17 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2018 год».

На 2018 год на территории Костромской области тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей сформированы в рамках предельных уровней:

Таблица № 1.1
коп./кВтч, (с НДС)

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации	с 01.01.2018 по 30.06.2018			с 01.07.2018 по 31.12.2018		
		Минимальный уровень тарифа	Максимальный уровень тарифа	К утверждению	Минимальный уровень тарифа	Максимальный уровень тарифа	К утверждению
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Костромская область	416,00	418,00	418,00	432,00	438,00	432,00
	<i>рост, %</i>		<i>100,00</i>	<i>100,00</i>	<i>103,3</i>	<i>104,80</i>	<i>103,3</i>

На территории Костромской области максимальный рост тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей с 1 июля 2018 года составит 104,8%, минимальный – 103,3%.

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, сформированы Департаментом в рамках предельных уровней в виде одноставочного тарифа и одновременно дифференцированы по двум (дневная и ночная) и трем (пиковая, полупиковая, ночная) зонам суток, интервалы которых по месяцам календарного года утверждены ФАС России, и предлагаются принять в рамках предельного минимального уровня тарифа 432,00 коп./кВтч (с НДС).

В соответствии с п. 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, а также для

категорий потребителей, приравненных к населению (за исключением указанных ниже), предлагается установить понижающие коэффициенты к тарифам в размере 0,7.

Для объединений граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи), 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, предлагается установить понижающие коэффициенты с 01.01.2018 года в размере 1.

В результате Правлению предлагается принять цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2018 год в размере, представлены в таблице 1.2:

Таблица № 1.2

Костромская область				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, 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.			
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,18	4,32
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,81	4,97
	Ночная зона	руб./кВтч	3,34	3,46
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,25	5,54
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,18	4,32
	Ночная зона	руб./кВтч	3,34	3,46
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам			

Костромская область				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	<p>жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,93	3,02
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,37	3,47
	Ночная зона	руб./кВтч	2,34	2,42
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,68	3,88
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,93	3,02
	Ночная зона	руб./кВтч	2,34	2,42
3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>			
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,93	3,02
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,37	3,47
	Ночная зона	руб./кВтч	2,34	2,42
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,68	3,88
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,93	3,02
	Ночная зона	руб./кВтч	2,34	2,42

Костромская область

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
4.	Потребители, приравненные к населению (с учетом НДС)			
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 населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
4.1.1.	Однотарифный тариф	руб./кВтч	2,93	3,02
4.1.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,37	3,47
	Ночная зона	руб./кВтч	2,34	2,42
4.1.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,68	3,88
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,93	3,02
	Ночная зона	руб./кВтч	2,34	2,42
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.	Однотарифный тариф	руб./кВтч	2,93	3,02
4.2.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,37	3,47
	Ночная зона	руб./кВтч	2,34	2,42
4.2.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,68	3,88
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,93	3,02
	Ночная зона	руб./кВтч	2,34	2,42
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.	Однотарифный тариф	руб./кВтч	2,93	3,02
4.3.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,37	3,47
	Ночная зона	руб./кВтч	2,34	2,42
4.3.3.	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,68	3,88
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,93	3,02
	Ночная зона	руб./кВтч	2,34	2,42
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.	Однотарифный тариф	руб./кВтч	4,18	4,32
4.4.2.	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			

Костромская область				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,81	4,97
	Ночная зона	руб./кВтч	3,34	3,46
4.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,25	5,54
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,18	4,32
	Ночная зона	руб./кВтч	3,34	3,46

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

Солдатов И.Ю. – принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В.

РЕШИЛИ:

1. Принять цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2018 год, согласно таблице № 1.2, указанной в настоящем протоколе.

2. Цены (тарифы) таблицы № 1.2 действуют с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года.

3. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26 декабря 2016 года № 16/507 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Костромской области на 2017 год».

4. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			
1	Солдатов И.Ю.	за	Голосование: за – 8 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
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)	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Радаева М.В.	не голосовала	

Вопрос 2: «Об установлении бытовых надбавок гарантирующему поставщику электрической энергии публичному акционерному обществу «Костромская сбытовая компания», поставляющему электрическую энергию (мощность) на розничном рынке, на 2018 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.

Пунктом 8 Методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 года № 1554/17 предусмотрено, что в

случае если эталонная выручка гарантирующего поставщика на 2018 год превышает необходимую валовую выручку, рассчитанную методом экономически обоснованных затрат, то необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика определяется путем поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика. График поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика утверждается высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации. В целях предотвращения резкого увеличения размера сбытовой надбавки, проектом предусмотрено ежегодное увеличение доли эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика в течение 3 лет, начиная с 2018 года.

РЕШИЛИ:

В связи с отсутствием утвержденного Графика поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика по состоянию на 27.12.2017 года установление сбытовых надбавок перенести на 29.12.2017 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			
1	Солдатов И.Ю.	за	Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел.
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			
8	Соков Д.Е. (заочное участие, мнение в письменной форме)	-	Решение: принято
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Радаева М.В.	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 2018 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.

Пунктом 8 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2017 года № 1554/17 предусмотрено, что в случае если эталонная выручка гарантирующего поставщика на 2018 год превышает необходимую валовую выручку, рассчитанную методом экономически обоснованных затрат, то необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика определяется путем поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика. График поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика утверждается высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации. В целях предотвращения резкого увеличения размера сбытовой надбавки, проектом предусмотрено ежегодное увеличение доли эталонной выручки гарантирующего поставщика в совокупной величине необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика в течение 3 лет, начиная с 2018 года.

РЕШИЛИ:

В связи с отсутствием утвержденного Графика поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего

поставщика по состоянию на 27.12.2017 года установление сбытовых надбавок перенести на 29.12.2017 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.
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)	-	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Радаева М.В.	не голосовала	

Вопрос 4: «Об установлении (корректировки) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2018 год в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годы и внесении изменений в 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 2015-2019 годы».

СЛУШАЛИ:

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

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 2017 года проведен анализ соответствия действующих территориальных сетевых организаций установленным критериям.

По результатам проведенной проверки установлено, что 5 сетевых организаций соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и подлежит тарифному регулированию на очередной период 2018 года.

После 1 ноября 2017 года в ходе предоставления дополнительных материалов ранее регулируемая территориальная сетевая организация ООО «Промэнерго Сети» включена, как организация соответствующая критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и подлежащая тарифному регулированию на очередной период 2018 года

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 очередной расчетный период регулирования на 2018 год:

Таблица № 4.1

Полное наименование территориальной сетевой организации (ТСО)	ИНН ТСО	КПП ТСО
ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	6901067107	440102001
АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области	7704726225	770401001
ОАО «РЖД» на территории Костромской области	7708503727	760445013
ООО «КФК Энерго»	4401140450	440101001
ООО «Энергосервис»	4401095367	440101001
ООО «Промэнерго Сети»	4403006394	440301001

Из 6-ти ТСО в отношении 5-ти организаций (АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области, ОАО «РЖД» на территории Костромской области, ООО «КФК Энерго», ООО «Энергосервис», ООО «Промэнерго Сети») установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы (ООО «Промэнерго Сети» на 2017-2019 годы).

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.

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

В соответствии с вышеизложенным, в рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об установлении (корректировки) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2018-2019 годы в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годы и внесении изменений в 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 2015-2019 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 (2015 год) операционных расходов (приняты исходя из утвержденных показателей 2017 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 инфляции приняты согласно основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годы, доведенным Министерством экономического развития Российской Федерации (ноябрь 2017 года).

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

ОАО «РЖД» представило в департамент заявление о корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (вх. от 02.05.2017 года № О-1142).

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.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Расчет коэффициента индексации, представлен в таблице № 4.2:

Таблица № 4.2

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2018 год			2019 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	%	4,30%	4,40%	3,75%	4,30%	4,00%
	итого коэффициент индексации		1,022	1,023	1,017	1,022	1,019

Расчет необходимой валовой выручки на 2018-2019 годы, представлен в таблице № 4.3:

Таблица № 4.3

№ п/п	Показатели	2018 год			2019 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	5 715,166	5 953,670	5 921,596	5 841,700	6 035,291
2	Неподконтрольные расходы	24 165,085	15 541,960	15 491,012	23 330,041	14 570,602
	ИТОГО НВВ	29 880,251	21 495,630	21 412,609	29 171,741	20 605,893

Необходимая валовая выручка в отношении ОАО «РЖД» на 2018 год принята департаментом в размере 21 412,609 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь).

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2018-2019 годы (корректировка) представлены в таблице № 4.4.:

Таблица № 4.4

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2018 год			
		1 полугодие	226,15768	0,23344	0,68561
		2 полугодие	226,15768	0,23344	0,68561
		2019 год			
		1 полугодие	217,63723	0,24277	0,67792
		2 полугодие	217,63723	0,24277	0,67792
2.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области (в отношении транзита) - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2018 год			
		1 полугодие	38,67797	0,04676	0,12354
		2 полугодие	38,67797	0,04676	0,12354
		2019 год			
		1 полугодие	37,22079	0,04863	0,12251
		2 полугодие	37,22079	0,04863	0,12251

Со стороны ОАО «РЖД» разногласий не заявлено. Регулируемая организация просит установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии без присутствия представителей (письмо от 26.12.2017 года № 1438/СевНТЭ).

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

АО «Оборонэнерго» представило в департамент заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (вх. от 28.04.2017 года № О-961).

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 г. № 313-э, дело об установлении цен (тарифов) не открывается в случае применения регулирующими органами метода индексации.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Расчет коэффициента индексации, представлен в таблице № 4.5:

Таблица № 4.5

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2018 год			2019 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	%	4,30%	4,40%	3,75%	4,30%	4,00%
	итого коэффициент индексации		1,033	0,669	1,002	1,033	1,030

Расчет необходимой валовой выручки на 2018-2019 годы, представлен в таблице № 4.6:

Таблица № 4.6

№ п/п	Показатели	2018 год			2019 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	22 937,78	9 274,08	13 885,53	23 684,86	14 296,54
2	Неподконтрольные расходы	5 970,094	6 488,710	6 284,866	6 131,704	6 361,645
	ИТОГО НВВ	28 907,870	15 762,790	20 170,394	29 816,563	20 658,185

Необходимая валовая выручка в отношении АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области на 2018 год принята департаментом в размере 20 170,394 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь).

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2018-2019 годы (корректировка) представлены в таблице № 4.7.:

Таблица № 4.7

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2018 год			
		1 полугодие	416,67481	0,19681	1,61446
		2 полугодие	416,67481	0,19681	1,61446
		2019 год			
		1 полугодие	426,75146	0,20468	1,65662
		2 полугодие	426,75146	0,20468	1,65662

Со стороны АО «Оборонэнерго» разногласий не заявлено. Регулируемая организация просит установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии без присутствия представителей (письмо от 25.12.2017 года № ВЛГ/030/3505).

3. В отношении территориальной сетевой организации ООО «КФК Энерго».

ООО «КФК Энерго» представило в департамент заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (вх. от 28.04.2017 года № О-962).

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.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Расчет коэффициента индексации представлен в таблице № 4.8:

Таблица № 4.8

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2018 год			2019 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	%	4,30%	4,40%	3,75%	4,30%	4,00%
	итого коэффициент индексации		1,033	2,559	1,120	1,033	1,030

Расчет необходимой валовой выручки на 2018-2019 годы, представлен в таблице № 4.9:

Таблица № 4.9

№ п/п	Показатели	2018 год			2019 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	2 646,374	13 647,369	6 519,300	2 732,566	6 712,272
2	Неподконтрольные расходы	6 653,576	10 481,994	10 227,122	6 772,292	10 305,270
	ИТОГО НВВ	9 299,950	24 129,363	16 746,422	9 504,858	17 017,542

Необходимая валовая выручка в отношении ООО «КФК Энерго» на 2018 год принята департаментом в размере 16 746,422 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь).

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2018-2019 годы (корректировка) представлены в таблице № 4.10.

Таблица № 4.10

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	ООО «КФК Энерго» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2018 год			
		1 полугодие	352,89620	0,08532	0,84255
		2 полугодие	352,89620	0,08532	0,84255
		2019 год			
		1 полугодие	358,60949	0,08873	0,85823
		2 полугодие	358,60949	0,08873	0,85823

Со стороны ООО «КФК Энерго» разногласий не заявлено.

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

ООО «Энергосервис» представило в департамент заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (вх. от 27.04.2017 года № О-930).

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.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Расчет коэффициента индексации представлены в таблице № 4.11:

Таблица № 4.11

№ п/п	Показатели	Ед.измер.	2018 год			2019 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	%	4,30%	4,40%	3,75%	4,30%	4,00%
	итого коэффициент индексации		1,029	1,070	1,035	1,027	1,019

Расчет необходимой валовой выручки на 2018-2019 годы, представлен в таблице № 4.12:

Таблица № 4.12

№ п/п	Показатели	2018 год			2019 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	29 071,367	33 912,436	32 816,432	29 852,877	33 446,507
2	Неподконтрольные расходы	33 258,188	41 797,793	35 763,310	34 317,784	36 456,366
	ИТОГО НВВ	62 329,556	75 710,229	68 579,741	64 170,662	69 902,873

Необходимая валовая выручка в отношении ООО «Энергосервис» на 2018 год принята департаментом в размере 68 579,741 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь).

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2018-2019 годы (корректировка) представлены в таблице № 4.13.:

Таблица № 4.13

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт.мес.	руб./кВт.ч	
1	2	3	4	5	6
1.	ООО «Энергосервис» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2018 год			
		1 полугодие	395,26237	0,15079	0,95868
		2 полугодие	395,26237	0,15079	0,95868
		2019 год			
		1 полугодие	402,88830	0,15682	0,98030
		2 полугодие	402,88830	0,15682	0,98030

Со стороны ООО «Энергосервис» разногласий не заявлено.

5. В отношении территориальной сетевой организации ООО «Промэнерго Сети».

ООО «Промэнерго Сети» представило в департамент заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (вх. от 28.04.2017 года № О-1001).

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.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

Расчет коэффициента индексации представлен в таблице № 4.14:

Таблица № 4.14

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	2018 год			2019 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	%	4,00%	4,00%	3,75%	4,00%	4,00%
	итого коэффициент индексации		1,030	1,169	1,040	1,030	1,030

Расчет необходимой валовой выручки на 2018-2019 годы, представлен в таблице № 4.15:

Таблица № 4.15

№ п/п	Показатели	2018 год			2019 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	2 251,22	2 556,55	2 273,45	2 317,86	2 341,31
2	Неподконтрольные расходы	6 467,19	11 008,81	4 384,04	6 618,47	4 569,86
	ИТОГО НВВ	8 718,41	13 565,36	6 657,49	8 936,33	6 911,18

Необходимая валовая выручка в отношении ООО «Промэнерго Сети» на 2018 год принята департаментом в размере 6 657,49 тыс. руб. (без учета расходов на компенсацию потерь).

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2018-2019 годы (корректировка) представлены в таблице № 4.16.:

Таблица № 4.16

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	
1	2	3	4	5	6
1.	ООО «Промэнерго Сети» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2018 год			
		1 полугодие	301,12995	0,01000	0,60226
		2 полугодие	301,12995	0,01000	0,60226
		2019 год			
		1 полугодие	312,60476	0,01000	0,62521
		2 полугодие	312,60476	0,01000	0,62521

Со стороны ООО «Промэнерго Сети» разногласий не заявлено.

В результате, Правлению предлагаются к принятию (корректировке) следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2018-2019 годы в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годы (таблица № 4.17), долгосрочные параметры регулирования (таблица № 4.18) и необходимую валовую выручку территориальных сетевых организаций на 2015-2019 годы без учета оплаты потерь (таблица № 4.19):

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2017 год (корректировка) в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годы, в отношении ООО «Промэнерго Сети» на долгосрочный период регулирования 2017-2019 годы:

Таблица № 4.17

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год (период)	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6
1.	АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2018 год			
		1 полугодие	416,67481	0,19681	1,61446
		2 полугодие	416,67481	0,19681	1,61446
		2019 год			
		1 полугодие	426,75146	0,20468	1,65662
2.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области – ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2018 год			
		1 полугодие	226,15768	0,23344	0,68561
		2 полугодие	226,15768	0,23344	0,68561
		2019 год			
		1 полугодие	217,63723	0,24277	0,67792
3.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области (в отношении транзита) - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2018 год			
		1 полугодие	38,67797	0,04676	0,12354
		2 полугодие	38,67797	0,04676	0,12354
		2019 год			
		1 полугодие	37,22079	0,04863	0,12251
4.	ООО «Энергосервис» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2018 год			
		1 полугодие	395,26237	0,15079	0,95868
		2 полугодие	395,26237	0,15079	0,95868
		2019 год			
		1 полугодие	402,88830	0,15682	0,98030
5.	ООО «КФК Энерго» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2018 год			
		1 полугодие	352,89620	0,08532	0,84255
		2 полугодие	352,89620	0,08532	0,84255
		2019 год			
		1 полугодие	358,60949	0,08873	0,85823
6.	ООО «Промэнерго Сети» - ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2018 год			
		1 полугодие	301,12995	0,01000	0,60226
		2 полугодие	301,12995	0,01000	0,60226
		2019 год			
		1 полугодие	312,60476	0,01000	0,62521
		2 полугодие	312,60476	0,01000	0,62521

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:

Таблица № 4.18

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реальных товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)			
								млн. руб.	%	Показатель уровня качества осуществляемых технологических сетей	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1.	АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области	2017	х	1,0	0,75	7,59	0,470	0,431	0,953		
		2018	х	1,0	0,75	7,59	0,463	0,437	0,940		
2.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области	2017	х	2,0	0,75	2,2	0,0090	0,4200	0,8070		
		2018	х	2,0	0,75	2,2	0,0097	0,4142	0,7958		

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								млн. руб.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.	ООО «Энергосервис»	2017	х	2,0	0,75	5,78	0,02691	1,0	0,922
		2018	х	2,0	0,75	5,78	0,02679	1,0	0,922
4.	ООО «КФК Энерго»	2017	х	1,0	0,75	3,35	0	1,0	0,922
		2018	х	1,0	0,75	3,35	0	1,0	0,922
5.	ООО «Промэнерго Сети»	2018	х	1,0	0,75	3,60	0	1,0	0,924
		2019	х	1,0	0,75	3,60	0	1,0	0,924

Необходимая валовая выручка 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 (без учета оплаты потерь):

Таблица № 4.19

№п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области	2018	20 170,394
		2019	20 658,185
2.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области	2018	21 412,609
		2019	20 605,893
3.	ООО «Энергосервис»	2018	68 579,741
		2019	69 902,873
4.	ООО «КФК Энерго»	2018	16 746,422
		2019	17 017,542
5.	ООО «Промэнерго Сети»	2018	6 657,488
		2019	6 911,177

Солдатова И.Ю. – по вопросу № 4 Повестки принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В.

РЕШИЛИ:

1. Внести в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2018-2019 годы в рамках долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годы, установленные постановлением 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», изменения в соответствии с таблицей № 4.17, указанной в настоящем протоколе.

2. Внести в 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 постановление департамента топливно-

энергетического комплекса и тарифной политики Костромской области от 30.12.2011 № 11/504», следующие изменения:

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 2015-2019 годы, установить (скорректировать) на 2017-2018 годы согласно таблице № 4.18, указанной в настоящем протоколе.

2) 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 2015-2019 годы (без учета оплаты потерь), установить (скорректировать) на 2018-2019 годы согласно таблице № 4.19, указанной в настоящем протоколе.

3. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 5: «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Акционерного общества «Костромаэлектросеть» на 2018 год».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу главного специалиста-эксперта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Асанову С.В., сообщившего следующее.

АО «Костромаэлектросеть» обратилось в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - Департамент) с заявлением на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (вх. от 28.09.2017 года № О-2150).

Приказом департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 03.10.2017 г. № 342-Т открыто дело об установлении тарифов и назначении уполномоченного в отношении АО «Костромаэлектросеть» (далее – регулируемая организация) на 2018 год.

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 АО «Костромаэлектросеть» на 2018 год применялся метод экономически обоснованных расходов (затрат) (организация регулируется впервые).

Расчет экономической обоснованности тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении АО «Костромаэлектросеть» на 2018 год выполнен уполномоченным по

делу в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 06.08.2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке».

АО «Костромаэлектросеть» находится на упрощенной системе налогообложения.

При проведении расчетов по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии уполномоченный по делу опирался на обосновывающие и расчетные материалы, представленные АО «Костромаэлектросеть». Ответственность за достоверность исходных данных несет АО «Костромаэлектросеть». Эксперты несут ответственность за методическую правомерность выполненных экспертных расчетов, основанных на указанных выше исходных данных.

В рамках дела в соответствии с п. 3 постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» 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 проведен анализ соответствия АО «Костромаэлектросеть» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

По результатам проведенной проверки установлено, что АО «Костромаэлектросеть» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (на правах аренды) и подлежит тарифному регулированию в 2018 году.

Основные сведения о территориальной сетевой организации представлены в таблице № 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	0,25	-	-	0,25	-
1.2.	Кабельные линии, всего	26,37	-	-	3,45	22,92
2.	Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов, используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, МВА			10,38		

Анализ информации по электросетевому хозяйству проводился на основании представленных регулируемой организацией договоров аренды, актов приема-передачи имущества и перечня электросетевого оборудования, участвующего в оказании регулируемого вида деятельности – передаче электрической энергии.

Объем полезного отпуска электрической энергии принят на 2018 год в размере 7 932,489 тыс. кВтч и увеличен от предложения регулируемой организации на 502,903 тыс. кВтч. Объем поступления электрической энергии в сеть сформирован Департаментом исходя из фактического потребления электрической энергии потребителями, присоединенными к сетям АО «Костромаэлектросеть», за 2016 год и 9 месяцев 2017 года.

Потери электрической энергии в сетях АО «Костромаэлектросеть» приняты в объеме 563,70 тыс. кВтч (объем потерь, участвующий при формировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии) и увеличены от предложения регулируемой организации на 71,79 тыс. кВтч в результате корректировки объема поступления электрической энергии в сеть.

Нормативные потери электрической энергии в сетях для АО «Костромаэлектросеть», потери на СН2, учтенные в балансе электрической энергии на 2018 год (план), определены Департаментом в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.09.2014 года № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций» на уровне 6,48%, потери на НН – на уровне 7,27%.

По результатам проведенных расчетов необходимая валовая выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям Костромской области на 2018 год (без учета оплаты потерь) составляет 2 367,210 тыс. руб., снижена от предложения регулируемой организации на 5 154,55 тыс. руб.

Базой для расчета ставки на содержание электрической энергии является присоединенная (заявленная) мощность потребителей, которая составила 1,125 МВт.

Полезный отпуск электрической энергии потребителям принят в размере 7 932,489 тыс. кВтч.

Компенсация расходов на оплату технологических потерь принята в размере 1 386,451 тыс. руб. (рассчитана исходя из объема потерь 563,700 тыс. кВтч и тарифа на покупную энергию в размере 2 459,56 руб./тыс. кВтч).

АО «Костромаэлектросеть» выразило согласие с размером необходимой валовой выручки и установленными тарифами.

Правлению предлагается принять индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Костромской области на 2018 год, представленные в таблице № 5.2:

Таблица № 5.2

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
2018 год			
1 полугодие	175,34889	0,17478	0,47320
2 полугодие	175,34889	0,17478	0,47320

Солдатова И.Ю. – по вопросу № 5 Повестки принять предложение уполномоченного по делу главного специалиста-эксперта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Асановой С.В.

РЕШИЛИ:

1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для АО «Костромаэлектросеть» на 2018 год в следующем размере:

Таблица № 5.3

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
2018 год			
1 полугодие	175,34889	0,17478	0,47320
2 полугодие	175,34889	0,17478	0,47320

Голосовали за данное решение:

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

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
3	Якимова Л.А.	за	воздержался – 0 чел. Решение: принято
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	Радаева М.В.	не голосовала	

Вопрос 6: «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на долгосрочный период регулирования 2018 – 2022 годы».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования 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 долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на долгосрочный период регулирования 2018 – 2022 годы и цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (вх. от 28.04.2017 года № О-997).

Приказом департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11.05.2017 года № 271 открыто дело об установление долгосрочных параметров регулирования деятельности ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на долгосрочный период регулирования 2018 – 2022 годы и цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год.

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).

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».

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

Расчет необходимой валовой выручки производился с учетом анализа фактических показателей работы в предыдущие периоды (в том числе ожидаемых показателей в 2017 году), применением индексов роста в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, доведенного Министерством экономического развития Российской Федерации.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования:

1. Расчет коэффициента индексации представлен в таблице № 6.1:

Таблица № 6.1

Наименование	Ед. изм.	коэффициента индексации					
		2017 справочно	2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8
Инфляция	%	4,7%	3,7%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
Индекс эффективности операционных расходов	%	3,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
Итого коэффициент индексации		1,019	1,017	1,023	1,023	1,023	1,022

2. Расчет необходимой валовой выручки на 2018-2019 годы, представлен в таблице № 6.2:

Таблица № 6.2

Наименование статьи	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирований 2018 - 2022 годы				
		2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 385 168,99	1 417 519	1 450 127	1 484 202	1 516 626
ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 756 573	2 821 655	2 916 243	3 013 178	3 115 689
Итого НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	4 159 623	4 239 174	4 366 370	4 497 379	4 632 316

Правлению предлагается принять:

1. Долгосрочные параметры регулирования деятельности ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области, в отношении которого применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на 2018 – 2022 годы:

Таблица № 6.3

№ п/п	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети, Птпр	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	
							Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии, Псаиди	Средняя частота прекращения передачи электрической энергии, Псаифи
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	2018	1 385, 168990	2,0	0,75	12,73	1,0000	3,6192	1,3057
2.	2019	x	2,0	0,75	12,73	1,0000	3,5649	1,2861
3.	2020	x	2,0	0,75	12,73	1,0000	3,5114	1,2668
4.	2021	x	2,0	0,75	12,73	1,0000	3,4587	1,2478
5.	2022	x	2,0	0,75	12,73	1,0000	3,4069	1,2291

2. Необходимая валовая выручка ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2018-2022 годы (без учета оплаты потерь):

Таблица №6.4

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области	2018	4 159 622,72
		2019	4 239 174,05
		2020	4 366 370,26
		2021	4 497 379,48
		2022	4 632 315,87

Особое мнение ПАО «МРСК Центра» (С.Ю.Чубанов):

Филиал выражает несогласие с предложением Департамента по ряду позиций:

1. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов.

В предложении департамента базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов сформирован в объеме 1 318,0 млн. руб. (без социальной программы). В заявке филиала на 2018 год (письмо от 28.04.2017 года № МР1-КМ/19-2/2438) (далее по тексту – письмо о направлении заявки) объем операционных (подконтрольных) расходов на 2018 год принят исходя из экономически обоснованного уровня в соответствии с плановой и фактической потребностью, в размере 1 739 356,7 тыс. руб. В обоснование своей позиции филиалом были направлены по каждой статье расходов подтверждающие расчеты и обосновывающие материалы.

Департаментом из состава базового уровня операционных (подконтрольных) расходов были исключены следующие статьи затрат, как необоснованные:

– расходы на отчисления на НПО (НПФ энергетики) в размере 13 192,3 тыс. руб. Данные расходы рассчитаны на основании п.6.2.6 Коллективного договора ПАО «МРСК Центра», Программы негосударственного пенсионного обеспечения работников ПАО «МРСК Центра» и договора с АО «НПФ Энергетика» на основании перечня работников филиала, у которых в 2018 году наступает основание для выплаты данного вида пенсионного обеспечения. Подтверждающие и обосновывающие материалы по расчету представлены в письме о направлении заявки;

– расходы на добровольное медицинское страхование в размере 7 853,4 тыс. руб. Страхование производится на основании п.6.1.3 Коллективного договора ПАО «МРСК Центра», в соответствии с договором (подтверждающие и обосновывающие материалы по расчету представлены в письме о направлении заявки);

– расходы на добровольное страхование средств передвижения (КАСКО) в размере 1 160,6 тыс. руб. Страхование производится в основании п.3.4.1 Положения об обеспечении страховой защиты ПАО «МРСК Центра». Подтверждающие и обосновывающие материалы по расчету представлены в письме о направлении заявки;

Департаментом при определении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов принят существенно ниже объем затрат по статье «управленческие услуги ПАО «МРСК Центра» (26 922,0 тыс. руб. при заявке филиала 113 927,5 тыс. руб., отклонение - 87 005,5 тыс. руб.). В подтверждении заявленного объема расходов, филиалом была направлена плановая смета затрат ПАО «МРСК Центра» на 2018 год, принцип распределения затрат по филиалам, пояснительная записка по расчету затрат, а также все необходимые обосновывающие и подтверждающие материалы (письмом о направлении заявки).

2. Дивиденды на 2018 год были заявлены в размере 117 505,4 тыс. руб. в объеме 25% от расчетной чистой прибыли, согласно положениям Распоряжения Правительства РФ от 29.05.2006 года № 774-р (в ред. распоряжения Правительства РФ от 12.11.2012 года № 2083-р) и приказу Федерального агентства по управлению государственным имуществом

от 29.12.2014 года №524, а также на основании фактической уплаты дивидендов в 2014-16 годах (обосновывающие документы направлены письмом о направлении заявки).

Департамент, руководствуясь письмом ФАС России от 20.11.2017 года № ИА/80721/17, не предусматривает включение расходов на выплату дивидендов в необходимую валовую выручку филиала на 2018 год.

3. Расходы на социальную программу развития филиала.

Социальная программа развития филиала на 2018 год рассчитана на основании Коллективного договора ПАО «МРСК Центра», исходя из плановой потребности филиала на 2018 год, в размере 71 709,3 тыс. руб. Все необходимые обосновывающие и подтверждающие материалы представлены в письме о направлении заявки. Кроме того, письмом от 21.12.2017 года № МР1-КМ/19-2/8180 филиалом были направлены в адрес Департамента дополнительные подтверждающие расчеты по расходам на социальную программу развития филиала на 2018 год.

4. Необходимая валовая выручка на компенсацию потерь.

Объем необходимой валовой выручки на компенсацию потерь, рассчитанный исходя из объема потерь 364,066 млн. кВтч и фактической цены потерь, сложившейся за 2017 год с учетом индекса роста цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годы, в размере 2,5413 руб./кВтч, составил 925,2 млн. руб.

При этом, объем необходимой валовой выручки на компенсацию потерь, рассчитанный исходя из предлагаемых Департаментом к утверждению на 2018 год ставок (тарифов) технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям, составил 882,0 млн. руб. (цена потерь при этом составила 2,4226 руб./кВтч).

Таким образом, предлагаемые к утверждению ставки не возмещают экономически обоснованные расходы в размере 43,2 млн. руб. и по факту деятельности будут скомпенсированы за счет необходимой валовой выручки филиала на содержание, тем самым уменьшив собственные источники филиала на финансирование инвестиционной программы.

5. Выпадающие доходы от технологического присоединения на 2018 год заявлены в размере 319,9 млн. руб. и рассчитаны на основании Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 года №215-э/1, и фактических данных за 2014-2016 годы. Департамент принимает выпадающие доходы от технологического присоединения на 2018 год в размере 248,1 млн. руб., то есть дефицит составляет 71,8 млн. руб.

Солдатова И.Ю. – по вопросу № 6 Повестки принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области, в отношении которого применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на 2018 – 2022 годы согласно таблице № 6.3, указанной в настоящем протоколе.

2. Принять необходимую валовую выручку ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области на 2018-2022 годы (без учета оплаты потерь) согласно таблице № 6.4, указанной в настоящем протоколе.

3. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 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.

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
1	Солдатова И.Ю.	за	против – 1 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
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	Радаева М.В.	не голосовала	

Вопрос 7: «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2018 год».

СЛУШАЛИ:

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

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

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

Показатели по объемам поставки электрической энергии (мощности) потребителям на территории Костромской области на 2018 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 30.06.2017 года № 875/17-ДСП (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 30.11.2017 года № 1613/17-ДСП).

При формировании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2018 год учтена необходимая валовая выручка (далее – НВВ) 7 территориальных сетевых организаций с общей НВВ в размере 4 295 556,58 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 в субъекте Российской Федерации	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	4 159 622,72
2.	АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области	20 170,39
3.	ОАО «РЖД» на территории Костромской области	21 412,61
4.	ООО «Энергосервис»	68 579,74
5.	ООО «КФК Энерго»	16 746,42
6.	ООО «Промэнерго Сети»	6 657,49

№ 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 в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии
		тыс. руб.
7.	АО «Костромаэлектросеть»	2 367,21
	ВСЕГО	4 295 556,58

В соответствии с п. 81 (5) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике предельная величина перекрестного субсидирования согласно приложению № 6 установлена на уровне 1 204 856,22 тыс. руб., при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год величина перекрестного субсидирования составляет 1 057 408,03 тыс. руб., что соответствует требованиям Основ ценообразования.

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 2018 год:

1) Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой прочим потребителям, на 2018 год представлены в таблице № 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	1 032 068,15	1 572 209,20	1 597 545,22	1 615 236,32
1.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	64,94	152,32	266,78	732,72
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1, 80282	2, 65417	2, 75551	3, 25336
1.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	524 831,70	160 429,91	28 768,06	266 127,52	69 506,20
1.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч.	607,90	397,79	1150,31	900,32	498,42
2.	Прочие потребители (без учета НДС)		2 полугодие				
2.1.	Двухставочный тариф						
2.1.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	1 052 709,51	1 586 359,08	1 611 124,35	1 629 934,97
2.1.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	70,79	167,35	290,50	807,38
2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1, 83709	2, 72049	2, 82116	3, 25331
2.3.	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	532 576,33	164 900,21	31 880,33	274 936,17	60 859,61
2.4.	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч.	608,47	403,92	1160,94	900,20	453,70

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 2018 год представлены в таблице № 7.3:

Таблица № 7.3

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:			
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам/суткам)	руб./кВт·ч	1,91321	1,96830
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.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам/суткам)	руб./кВт·ч	0,85389	0,86660
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.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам/суткам)	руб./кВт·ч	0,85389	0,86660
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			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам/суткам)	руб./кВт·ч	0,85389	0,86660
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.			
	Однотарифный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам/суткам)	руб./кВт·ч	0,85389	0,86660
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.			

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,85389	0,86660
1.4.4.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую 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	1,91321	1,96830

Солдатов И.Ю. – по вопросу № 7 Повестки принять предложение начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Осиповой Л.В.

РЕШИЛИ:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, поставляемой прочим потребителям, на 2018 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 2018 год согласно таблице № 7.3, указанной в настоящем протоколе.

3. Тарифы согласно таблице № 7.2 и таблице № 7.3 протокола действуют с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года.

4. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2016 года № 16/520 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Костромской области, на 2017 год».

5. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			
1	Солдатов И.Ю.	за	Голосование: за – 7 чел. против – 1 чел. воздержался – 0 чел.
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	Решение: принято
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Радаева М.В.	не голосовала	

Вопрос 8: «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2018 год».

СЛУШАЛИ:

Эксперта по рассматриваемым материалам консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Э.С. Смирнову, сообщившего следующее.

Расчет стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) производится на основании следующей нормативно-правовой базы:

- 1) Федеральный закон от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- 2) Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 года № 861;
- 3) Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178;
- 4) Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий 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, утвержденный Приказом ФСТ России от 28.03.2013 года № 313-э;
- 5) Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные Приказом ФАС России от 29.08.2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания);
- 6) Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годы.

На основании представленных расчетных материалов территориальных сетевых организаций предлагается установить следующие ставки:

1. Стандартизированные тарифные ставки:

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

При определении данной ставки из состава затрат, представленных филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», исключены расходы на добровольное страхование автотранспортных средств (КАСКО), на добровольное медицинское страхование персонала, на добровольное страхование работников от несчастных случаев и болезней, а также управленческие расходы. По другим сетевым организациям расходы не связанные со строительством «последней мили» приняты на уровне предыдущих периодов регулирования (2014-2016 годы).

Стандартизированную тарифную ставку С1 предлагается установить в следующем размере (таблица № 8.1)

Таблица № 8.1

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер, руб. за одно присоединение без НДС
С1	Итоговая сумма	13 194,17
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5 837,92
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	7 356,25

Стандартизированную тарифную ставку (С1) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от

27.12.2004 года № 861, по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний предлагается установить в следующем размере (таблица № 8.2):

Таблица № 8.2

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Размер, руб. за одно присоединение без НДС
C1	Итоговая сумма	11 363,75
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5 837,92
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	5 525,83

1.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте «б» пункта 16 Методических указаний связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»).

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Таким образом, стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» устанавливаются за технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью не более 150 кВт на нулевом уровне.

Расчет стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью более 150 кВт производится на основании материалов, представленных филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», так как остальные сетевые организации не заявляли расходы по данному технологическому присоединению (таблица № 8.3).

Таблица № 8.3

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» на 2018 год не более 150 кВт	Стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» на 2018 год более 150 кВт		Отклонение, %
			Стандартизированная тарифная ставка по фактическим данным филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», руб./км, руб./кВт, руб./шт (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на 2018 год, расчетная исходя из утвержденных СТС на 2017 год, руб./км, руб./кВт, руб./шт (без НДС)	
1	Строительство воздушных линий	x	x	x	x
1.1	Строительство воздушных линий 0,4/0,23 кВ	x	x	x	x
1.1.1.	Строительство воздушных линий 0,4(0,23) кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 25 кв.мм.вкл.	0,00	-	1 428 242,84	-
1.1.2.	Строительство воздушных линий 0,4(0,23) кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 25 до 50 кв. мм вкл.	0,00	-	1 430 124,14	-
1.1.3.	Строительство воздушных линий 0,4(0,23) кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 75 кв. мм вкл.	0,00	-	1 744 845,36	-
1.1.4.	Строительство воздушных линий 0,4(0,23) кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым	0,00	-	1 744 845,36	-

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» на 2018 год <u>не более 150 кВт</u>	Стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» на 2018 год более 150 кВт		Отклонение, %
			Стандартизированная тарифная ставка по фактическим данным филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», руб./км, руб./кВт, руб./шт (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на 2018 год, расчетная исходя из утвержденных СТС на 2017 год, руб./км, руб./кВт, руб./шт (без НДС)	
	изолированным проводом сечением от 75 до 100 кв. мм вкл.				
1.1.5.	Строительство воздушных линий 0,4(0,23) кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв. мм вкл.	0,00	-	2 010 885,42	-
1.1.6.	Строительство воздушных линий 0,4(0,23) кВ на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением до 25 кв.мм.вкл.	0,00	-	1 341 865,29	-
1.2.	Строительство воздушных линий 6/10 кВ	x	x	x	x
1.2.1.	Строительство воздушных линий 6/10 кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 25 до 50 кв. мм вкл.	0,00	16 874 129,80	1 901 387,03	-88,74%
1.2.2.	Строительство воздушных линий 6/10 кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 75 кв. мм вкл.	0,00	7 401 473,26	2 015 741,42	-72,77%
1.2.3.	Строительство воздушных линий 6/10 кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 75 до 100 кв. мм вкл.	0,00	-	2 078 002,58	-
1.2.4.	Строительство воздушных линий 6/10 кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв. мм вкл.	0,00	-	2 290 933,95	-
1.2.5.	Строительство воздушных линий 6/10 кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением свыше 200 кв.мм.	0,00	-	2 431 127,99	-
2.	Строительство кабельных линий	X	x	x	x
2.1.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ	X	x	x	x
2.1.1.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ открытым способом	X	x	x	x
2.1.1.1.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм вкл.	0,00	-	1 463 703,66	-
2.1.1.2.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм вкл.	0,00	-	1 517 249,31	-
2.1.1.3.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм вкл.	0,00	-	1 546 430,04	-
2.1.1.4.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм вкл.	0,00	-	1 672 914,03	-
2.1.1.5.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм вкл.	0,00	2 139 139,74	1 922 094,24	-10,15%
2.1.1.6.	Строительство многожильных	0,00	-	2 460 465,34	-

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» на 2018 год не более 150 кВт	Стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» на 2018 год более 150 кВт		Отклонение, %
			Стандартизированная тарифная ставка по фактическим данным филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», руб./км, руб./кВт, руб./шт (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на 2018 год, расчетная исходя из утвержденных СТС на 2017 год, руб./км, руб./кВт, руб./шт (без НДС)	
	кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм вкл.				
2.1.1.7.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	-	2 488 296,21	-
2.1.1.8.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	-	2 579 323,83	-
2.1.1.9.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	-	2 628 931,06	-
2.1.1.10.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	-	2 843 953,85	-
2.1.1.11.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	4 258 177,27	3 087 567,86	-27,50%
2.1.1.12.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	3 658 717,85	4 551 735,45	24,40%
2.1.2.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ (ГНБ)	x	x	x	x
2.1.2.1.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм вкл.	0,00	-	5 672 129,92	-
2.1.2.2.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм вкл.	0,00	-	5 808 178,62	-
2.1.2.3.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм вкл.	0,00	-	5 844 673,15	-
2.1.2.4.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм вкл.	0,00	-	5 959 542,89	-
2.1.2.5.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм вкл.	0,00	-	6 118 077,92	-
2.1.2.6.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного	0,00	-	6 680 255,09	-

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» на 2018 год <u>не более 150 кВт</u>	Стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» на 2018 год более 150 кВт		Отклонение, %
			Стандартизированная тарифная ставка по фактическим данным филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», руб./км, руб./кВт, руб./шт (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на 2018 год, расчетная исходя из утвержденных СТС на 2017 год, руб./км, руб./кВт, руб./шт (без НДС)	
	бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм				
2.1.2.7.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	-	6 806 555,90	-
2.1.2.8.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	-	6 969 814,35	-
2.1.2.9.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	-	7 013 607,78	-
2.1.2.10.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	-	7 151 451,47	-
2.1.2.11.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	11 574 794,07	6 879 894,30	-40,57%
2.1.2.12.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)	0,00	-	8 021 749,81	-
2.2.	Строительство кабельных линий 6/10 кВ	0,00	x	x	x
2.2.1.	Строительство кабельных линий 6/10 кВ открытым способом	0,00	x	x	x
2.2.1.1	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм вкл.	0,00	-	2 781 981,73	-
2.2.1.2.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм вкл.	0,00	1 502 487,08	2 838 026,10	88,88%
2.2.1.3.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм вкл.	0,00	-	2 907 019,38	-
2.2.1.4.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм вкл.	0,00	-	3 651 392,11	-
2.2.1.5.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм	0,00	2 748 508,62	4 164 905,36	51,53%
2.2.1.6.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	-	4 729 368,95	-

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» на 2018 год не более 150 кВт	Стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» на 2018 год более 150 кВт		Отклонение, %
			Стандартизированная тарифная ставка по фактическим данным филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», руб./км, руб./кВт, руб./шт (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на 2018 год, расчетная исходя из утвержденных СТС на 2017 год, руб./км, руб./кВт, руб./шт (без НДС)	
2.2.1.7.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	-	4 824 644,36	-
2.2.1.8.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	-	4 941 932,95	-
2.2.1.9.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	4 444 308,03	6 207 366,58	39,67%
2.2.1.10.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)	0,00	5 813 747,59	7 080 339,10	21,78%
2.2.2.	Строительство кабельных линий 6/10 кВ (ГНБ)	X	x	x	x
2.2.2.1	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм вкл.	0,00	-	6 542 318,49	-
2.2.2.2.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм вкл.	0,00	-	6 606 593,01	-
2.2.2.3.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм вкл.	0,00	-	6 943 823,07	-
2.2.2.4.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм вкл.	0,00	-	7 571 386,15	-
2.2.2.5.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм	0,00	-	8 405 199,24	-
2.2.2.6.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	-	7 850 782,18	-
2.2.2.7.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	-	7 927 911,61	-
2.2.2.8.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	-	8 332 587,68	-
2.2.2.9.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного	0,00	-	9 085 663,38	-

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» на 2018 год не более 150 кВт	Стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» на 2018 год более 150 кВт		Отклонение, %
			Стандартизированная тарифная ставка по фактическим данным филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», руб./км, руб./кВт, руб./шт (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на 2018 год, расчетная исходя из утвержденных СТС на 2017 год, руб./км, руб./кВт, руб./шт (без НДС)	
	бурения с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)				
2.2.2.10.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)	0,00	-	10 086 239,09	-
3.	Строительство пунктов секционирования	x	x	x	x
3.1.	Строительство распределительного пункта номинальным током от 500 до 1000 А вкл.	0,00	17 135 318,48	17 135 318,48* (данную ставку не перевести через СТС, предлагаем взять по фактическим затратам)	0,00%
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x	x
4.1.	Строительство ТП 6-10/ 0,4 (0,23) кВ	x	x	x	x
4.1.1.	Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью до 25 кВА вкл.	0,00	-	34 617,94	-
4.1.2.	Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью от 25 до 100 вкл.	0,00	-	9 228,85	-
4.1.3.	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА вкл.	0,00	-	5 884,31	-
4.1.4.	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА вкл.	0,00	-	3 738,38	-
4.1.5.	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 250 до 500 кВА вкл.	0,00	-	2 628,21	-
4.1.6.	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 500 до 900 кВА вкл.	0,00	3 565,82	2 248,02	-36,96%
4.1.7.	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА вкл.	0,00	-	17 007,78	-
4.1.8.	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА вкл.	0,00	-	7 606,31	-
4.1.9.	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 250 до 500 кВА вкл.	0,00	-	8 099,40	-
4.1.10.	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 500 до 900 кВА вкл.	0,00	-	7 203,25	-
4.1.11.	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 100 до 250 кВА вкл.	0,00	-	12 742,63	-
4.1.12.	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в	0,00	-	8 555,05	-

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» на 2018 год не более 150 кВт	Стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» на 2018 год более 150 кВт		Отклонение, %
			Стандартизированная тарифная ставка по фактическим данным филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», руб./км, руб./кВт, руб./шт (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на 2018 год, расчетная исходя из утвержденных СТС на 2017 год, руб./км, руб./кВт, руб./шт (без НДС)	
	оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 500 кВА вкл.				
4.1.13.	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 500 до 900 кВА вкл.	0,00	-	7 179,85	-
4.1.14.	Строительство комплектной однострансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА вкл.	0,00	-	5 007,36	-
4.1.15.	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 100 до 250 кВА вкл.	0,00	-	14 103,43	-
4.1.16.	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 500 кВА вкл.	0,00	7 215,66	9 571,75	32,65%
4.1.17.	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 500 до 900 кВА вкл.	0,00	-	9 719,31	-
4.1.18.	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА вкл.	0,00	25 023,56	6 889,98	-72,47%
4.1.19.	Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА вкл.	0,00	-	34 480,06	-
4.1.20.	Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 500 кВА вкл.	0,00	-	23 641,50	-
4.1.21.	Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 500 до 900 кВА вкл.	0,00	-	16 353,26	-
4.1.22.	Строительство блочной однострансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА	0,00	-	11 159,03	-
4.1.23.	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА вкл.	0,00	15 720,18	20 338,74	29,37%
4.1.24.	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 500 кВА вкл.	0,00	17 720,27	14 011,84	-20,93%
4.1.25.	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 500 до 900 кВА вкл.	0,00	35 371,82	11 690,97	-66,95%
4.1.26.	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА вкл.	0,00	-	8 125,36	-
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x	x
5.1.	Строительство РТП 6-10 кВ	x	x	x	x
5.1.1.	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей	0,00	-	32 953,17	-

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» на 2018 год не более 150 кВт	Стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили» на 2018 год более 150 кВт		Отклонение, %
			Стандартизированная тарифная ставка по фактическим данным филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», руб./км, руб./кВт, руб./шт (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на 2018 год, расчетная исходя из утвержденных СТС на 2017 год, руб./км, руб./кВт, руб./шт (без НДС)	
	мощностью от 250 до 500 кВА вкл.				
5.1.2	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 500 до 1000 кВА вкл.	0,00	-	21 712,22	-
5.1.3.	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА	0,00	19 338,52	14 266,82	-26,23%
5.1.4.	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 500 кВА вкл.	0,00	-	36 066,81	-
5.1.5.	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 500 до 1000 кВА вкл.	0,00	-	23 731,37	-
5.1.6.	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА	0,00	-	15 716,97	-

В случае строительства кабельной линии открытым способом в несколько линий в одной траншее к утвержденной ставке на строительство кабельной линии в одноцепном исполнении (в случае отсутствия утвержденной ставки в двухцепном исполнении) или в двухцепном исполнении (при ее наличии) применяется коэффициент 1,70 необходимое количество раз в зависимости от количества дополнительно прокладываемых нитей кабеля в траншее, также в случае строительства кабельной линии способом горизонтального направленного бурения в несколько линий в одном футляре к утвержденной ставке на строительство кабельной линии в одноцепном исполнении (в случае отсутствия утвержденной ставки в двухцепном исполнении) или в двухцепном исполнении (при ее наличии) применяется коэффициент 1,20 необходимое количество раз в зависимости от количества дополнительно прокладываемых нитей кабеля в футляре.

2. Ставки за единицу максимальной мощности:

2.1. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний.

Данная ставка рассчитывается с использованием стандартизированных тарифных ставок. Данную ставку предлагается установить в следующем размере (таблицы № 8.4).

Таблица № 8.4

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС
C1 (maxN)	Итоговая сумма	442,75
C1.1 (maxN)	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	195,63
C1.2(max N)	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	247,12

Ставку за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (С1 (maxN)) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12, 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 года № 861, по мероприятиям, указанным в п. 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, предлагается установить в следующем размере (таблица № 8.5):

Таблица № 8.5

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Размер, руб./кВт без НДС
С1 (maxN)	Итоговая сумма	381,26
С1.1 (maxN)	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	195,63
С1.2(maxN)	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	185,63

2.2. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству «последней мили».

Ставки за единицу максимальной мощности на строительство «последней мили» устанавливаются за технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью не более 150 кВт на нулевом уровне.

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

Ставки на строительство воздушной и кабельной линии электропередачи предлагается утвердить на основании фактических затрат филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», при этом ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), а также по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ устанавливаются на уровне стандартизированных тарифных ставок (С5, С6, С7) (таблица № 8.6):

Таблица № 8.6

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Ставки за единицу максимальной мощности на строительство «последней мили» на 2017 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 19.12.2017 № 16/398), руб./кВт без НДС		Ставки за единицу максимальной мощности на строительство «последней мили» на 2018 год, руб./кВт без НДС		Отклонение, %
		не более 150 кВт	более 150 кВт	не более 150 кВт	более 150 кВт	
1	Строительство воздушных линий	х	х	Х	х	х
1.1	Строительство воздушных линий 0,4/0,23 кВ	х	х	Х	х	х
1.1.1.	Строительство воздушных линий 0,4(0,23) кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением до 25 кв.мм.вкл.	0,00	7 608,86	0,00	-	-
1.1.2.	Строительство воздушных линий 0,4(0,23) кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 25 до 50 кв. мм вкл.	0,00	7 608,86	0,00	-	-
1.1.3.	Строительство воздушных линий 0,4(0,23) кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 75 кв. мм вкл.	0,00	7 608,86	0,00	-	-
1.1.4.	Строительство воздушных линий 0,4(0,23) кВ	0,00	7 608,86	0,00	-	-

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Ставки за единицу максимальной мощности на строительство «последней мили» на 2017 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 19.12.2017 № 16/398), руб./кВт без НДС		Ставки за единицу максимальной мощности на строительство «последней мили» на 2018 год, руб./кВт без НДС		Отклонение, %
		не более 150 кВт	более 150 кВт	не более 150 кВт	более 150 кВт	
	на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 75 до 100 кв. мм вкл.					
1.1.5.	Строительство воздушных линий 0,4(0,23) кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв. мм вкл.	0,00	7 608,86	0,00	-	-
1.1.7.	Строительство воздушных линий 0,4(0,23) кВ на железобетонных опорах алюминиевым изолированным проводом сечением до 25 кв.мм.вкл.	0,00	7 608,86	0,00	-	-
1.2.	Строительство воздушных линий 6/10 кВ	x	x	X	x	x
1.2.1.	Строительство воздушных линий 6/10 кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 25 до 50 кв. мм вкл.	0,00	9 130,63	0,00	7 450,67	- 18,40%
1.2.2.	Строительство воздушных линий 6/10 кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 75 кв. мм вкл.	0,00	9 130,63	0,00	1 087,69	- 88,09%
1.2.3.	Строительство воздушных линий 6/10 кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 75 до 100 кв. мм вкл.	0,00	9 130,63	0,00	-	-
1.2.4.	Строительство воздушных линий 6/10 кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 100 до 200 кв. мм вкл.	0,00	9 130,63	0,00	-	-
1.2.5.	Строительство воздушных линий 6/10 кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением свыше 200 кв.мм.	0,00	9 130,63	0,00	-	-
2.	Строительство кабельных линий	x	x	x	x	x
2.1.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ	x	x	x	x	x
2.1.1.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ открытым способом	x	x	x	x	x
2.1.1.1.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм вкл.	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.1.1.2.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм вкл.	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.1.1.3.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм вкл.	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.1.1.4.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм вкл.	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.1.1.5.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм вкл.	0,00	14 737,96	0,00	5 876,72	-60,13 %
2.1.1.6.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.1.1.7.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.1.1.8.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50	0,00	14 737,96	0,00	-	-

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Ставки за единицу максимальной мощности на строительство «последней мили» на 2017 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 19.12.2017 № 16/398), руб./кВт без НДС		Ставки за единицу максимальной мощности на строительство «последней мили» на 2018 год, руб./кВт без НДС		Отклонение, %
		не более 150 кВт	более 150 кВт	не более 150 кВт	более 150 кВт	
	кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)					
2.1.1.9.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.1.1.10.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.1.1.11.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	1 153,80	-92,18%
2.1.1.12.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	1 303,02	-91,16%
2.1.2.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ (ГНБ)	x	x	x	x	x
2.1.2.1.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм вкл.	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.1.2.2.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм вкл.	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.1.2.3.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм вкл.	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.1.2.4.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм вкл.	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.1.2.5.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм вкл.	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.1.2.6.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.1.2.7.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением до 25 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.1.2.8.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.1.2.9.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.1.2.10.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-	0,00	14 737,96	0,00	-	-

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Ставки за единицу максимальной мощности на строительство «последней мили» на 2017 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 19.12.2017 № 16/398), руб./кВт без НДС		Ставки за единицу максимальной мощности на строительство «последней мили» на 2018 год, руб./кВт без НДС		Отклонение, %
		не более 150 кВт	более 150 кВт	не более 150 кВт	более 150 кВт	
	направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)					
2.1.2.11.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	4 412,89	-70,06%
2.1.2.12.	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.2.	Строительство кабельных линий 6/10 кВ	x	x	x	x	x
2.2.1.	Строительство кабельных линий 6/10 кВ открытым способом	x	x	x	x	x
2.2.1.1	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм вкл.	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.2.1.2.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм вкл.	0,00	14 737,96	0,00	3 605,97	-75,54%
2.2.1.3.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм вкл.	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.2.1.4.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм вкл.	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.2.1.5.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм	0,00	14 737,96	0,00	2 695,34	-81,72%
2.2.1.6.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.2.1.7.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.2.1.8.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.2.1.9.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	3 973,00	-73,05%
2.2.1.10.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ в траншеях с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	2 740,11	-81,41%
2.2.2.	Строительство кабельных линий 6/10 кВ (ГНБ)	x	x	x	x	x
2.2.2.1	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм вкл.	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.2.2.2.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм вкл.	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.2.2.3.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм вкл.	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.2.2.4.	Строительство многожильных кабельных	0,00	14 737,96	0,00	-	-

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Ставки за единицу максимальной мощности на строительство «последней мили» на 2017 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 19.12.2017 № 16/398), руб./кВт без НДС		Ставки за единицу максимальной мощности на строительство «последней мили» на 2018 год, руб./кВт без НДС		Отклонение, %
		не более 150 кВт	более 150 кВт	не более 150 кВт	более 150 кВт	
	линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм вкл.					
2.2.2.5.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм вкл.	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.2.2.6.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 25 до 50 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.2.2.7.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 50 до 75 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.2.2.8.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 75 до 100 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.2.2.9.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	-	-
2.2.2.10.	Строительство многожильных кабельных линий 6/10 кВ методом горизонтально-направленного бурения с бумажной изоляцией сечением свыше 200 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	0,00	14 737,96	0,00	-	-
3.	Строительство пунктов секционирования	x	x	x	x	x
3.1.	Строительство распределительного пункта номинальным током от 500 до 1000 А вкл.	0,00	8 937,17	0,00	1 592,21	-82,19%
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x	x	x
4.1.	Строительство ТП 6-10/ 0,4 (0,23) кВ	x	x	x	x	x
4.1.1.	Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью до 25 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	34 617,94	264,09%
4.1.2.	Строительство столбовой трансформаторной подстанции мощностью от 25 до 100 вкл.	0,00	9 507,98	0,00	9 228,85	-2,94%
4.1.3.	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	5 884,31	-38,12%
4.1.4.	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА вкл.	0,00	9 507,97	0,00	3 738,38	-60,69%
4.1.5.	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 250 до 500 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	2 628,21	-72,36%
4.1.6.	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 500 до 900 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	2 248,02	-76,36%
4.1.7.	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 25 до 100 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	17 007,78	78,87%
4.1.8.	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в	0,00	9 507,98	0,00	7 606,31	-20,01%

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Ставки за единицу максимальной мощности на строительство «последней мили» на 2017 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 19.12.2017 № 16/398), руб./кВт без НДС		Ставки за единицу максимальной мощности на строительство «последней мили» на 2018 год, руб./кВт без НДС		Отклонение, %
		не более 150 кВт	более 150 кВт	не более 150 кВт	более 150 кВт	
	металлической оболочке мощностью от 100 до 250 кВА вкл.					
4.1.9.	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 250 до 500 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	8 099,40	-14,82%
4.1.10.	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 500 до 900 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	7 203,25	-24,24%
4.1.11.	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 100 до 250 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	12 742,63	34,02%
4.1.12.	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 500 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	8 555,05	-10,03%
4.1.13.	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 500 до 900 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	7 179,85	-24,49%
4.1.14.	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	5 007,36	-47,34%
4.1.15.	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 100 до 250 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	14 103,43	48,33%
4.1.16.	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 500 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	9 571,75	0,67%
4.1.17.	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 500 до 900 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	9 719,31	2,22%
4.1.18.	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	6 889,98	-27,54%
4.1.19.	Строительство блочной однотрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	34 480,06	262,64%
4.1.20.	Строительство блочной однотрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 500 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	23 641,50	148,64%
4.1.21.	Строительство блочной однотрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 500 до 900 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	16 353,26	71,99%
4.1.22.	Строительство блочной однотрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА	0,00	9 507,98	0,00	11 159,03	17,36%
4.1.23.	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 100 до 250 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	20 338,74	113,91%
4.1.24.	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 500 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	14 011,84	47,36%
4.1.25.	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 500 до 900 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	11 690,97	22,95%

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Ставки за единицу максимальной мощности на строительство «последней мили» на 2017 год (постановление ДГРЦ и Т КО от 19.12.2017 № 16/398), руб./кВт без НДС		Ставки за единицу максимальной мощности на строительство «последней мили» на 2018 год, руб./кВт без НДС		Отклонение, %
		не более 150 кВт	более 150 кВт	не более 150 кВт	более 150 кВт	
4.1.26.	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	8 125,36	-14,55%
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x	x	x
5.1.	Строительство РТП 6-10 кВ	x	x	x	x	x
5.1.1.	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 250 до 500 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	32 953,17	246,58%
5.1.2.	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью от 500 до 1000 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	21 712,22	128,35%
5.1.3.	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА	0,00	9 507,98	0,00	14 266,82	50,05%
5.1.4.	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 500 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	36 066,81	279,33%
5.1.5.	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 500 до 1000 кВА вкл.	0,00	9 507,98	0,00	23 731,37	149,59%
5.1.6.	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью свыше 1000 кВА	0,00	9 507,98	0,00	15 716,97	65,30%

В случае строительства кабельной линии в несколько линий к утвержденной ставке на строительство кабельной линии в одноцепном исполнении (в случае отсутствия утвержденной ставки в двухцепном исполнении) или в двухцепном исполнении (при ее наличии) применяется коэффициент 1,45 необходимое количество раз в зависимости от количества дополнительно прокладываемых нитей кабеля в траншее.

3. Размер платы и выпадающих доходов от «льготного» технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2018 год.

Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности (далее – «льготное» технологическое присоединение) предлагается утвердить для физических лиц в размере 550 рублей с НДС и для юридических лиц 466,10 рублей без НДС.

Выпадающие доходы от «льготного» технологического присоединения предлагается установить:

- 1) для ООО «Энергосервиса» в размере 405,58 тыс. руб.;
- 2) для АО «Обрэнерго» в размере 1,97 тыс. руб.;
- 3) для ПАО «МРСК Центра» в размере 190 898,40 тыс. руб. без НДС, в том числе:
 - на выполнение организационно-технических мероприятий - 176,20 тыс. руб. без НДС;

- на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики - 190 722,20 тыс. руб. без НДС.

Так же предлагается утвердить плановые выпадающие доходы на 2018 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области, в размере 57 151,30 тыс. руб. без НДС.

Особое мнение:

1) от члена Правления – представителя Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО:

«по вопросу «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2018 год» голосую «против» по следующим основаниям:

- в соответствии с п.27 и 32 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности рассчитываются отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов;

- предложено проектом постановления применение коэффициентов 1,7; 1,45 и 1,2 в случае прокладки более одного кабеля в траншее и способом горизонтально направленного бурения в несколько линий соответственно, при отсутствии в экспертном заключении обоснования по применению указанных коэффициентов и ссылкой на соответствующий пункт Методических указаний;

- в соответствии с положениями Методических указаний плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается регулирующим органом исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа реализации технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 методических указаний. Методическими указаниями не предусмотрена обязанность регулирующего органа утвердить формулы для расчета платы исходя из ставки за единицу максимальной мощности.

2) от представителей филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»:

Филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» рассмотрен проект постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2018 год» (далее по тексту – Департамент).

Филиал выражает несогласие с предложением Департамента по ряду стандартизированных тарифных ставок (далее по тексту – СТС), так как они значительно ниже экономически обоснованного размера. Филиалом был произведен и предоставлен в адрес Департамента расчет экономически обоснованного размера СТС, выполненный в соответствии с требованиями Методических указаний по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 29.08.2017 года № 1135/17. По 10-ти позициям Департаментом принято существенное снижение ставок, а именно:

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Стандартизированная тарифная ставка по фактическим данным филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», руб./км, руб./кВт, руб./шт (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на 2018 год, расчетная исходя из утвержденных СТС на 2017 год, руб./км, руб./кВт, руб./шт (без НДС)	Отклонение, %
	Строительство воздушных линий 6/10 кВ	x	x	x
1	Строительство воздушных линий 6/10 кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 25 до 50 кв. мм вкл.	16 874 129,80	1 901 387,03	-88,73%
2	Строительство воздушных линий 6/10 кВ на железобетонных опорах сталеалюминиевым изолированным проводом сечением от 50 до 75 кв. мм вкл.	7 401 473,26	2 015 741,42	-72,77%
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ открытым способом	x	x	x
3	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм вкл.	2 139 139,74	1 922 094,24	-10,15%
4	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ в траншеях с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	4 258 177,27	3 087 567,86	-27,49%
	Строительство кабельных линий 0,4 кВ (ГНБ)	x	x	x
5	Строительство многожильных кабельных линий 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 кв. мм вкл. (два кабеля в траншее)	11 574 794,07	6 879 894,30	-40,56%
	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x
6	Строительство комплектной однотрансформаторной подстанции в металлической оболочке мощностью от 500 до 900 кВА вкл.	3 565,82	2 248,02	-36,96%
7	Строительство комплектной двухтрансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА вкл.	25 023,56	6 889,98	-72,47%
8	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 250 до 500 кВА вкл.	17 720,27	14 011,84	-20,93%
9	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции в бетонной оболочке мощностью от 500 до 900 кВА вкл.	35 371,82	11 690,97	-66,95%
	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x
10	Строительство двухтрансформаторной распределительной трансформаторной подстанции в оболочке из сэндвич-панелей мощностью свыше 1000 кВА	19 338,52	14 266,82	-26,23%

В случае утверждения СТС по предложению Департамента, филиал понесет финансовые потери (ориентировочно, в размере 25,9 млн.руб.) в части деятельности по технологическому присоединению: новое строительство по технологическому присоединению не будет обеспечено собственными источниками финансирования. Вследствие чего, возникает риск неисполнения инвестиционной программы филиала в связи с дефицитом собственных источников финансирования.

Просим, при принятии окончательного решения, учесть данное особое мнение и утвердить по ряду позиций стандартизированные тарифные ставки в экономически обоснованном размере».

Солдатова И.Ю. – по вопросу № 8 Повестки принять предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Смирновой Э.С.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2018 год:

1) стандартизированные тарифные ставки согласно предложению эксперта Смирновой Э.С.;

2) ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно предложению эксперта Смирновой Э.С.;

3) формулы платы за технологическое присоединение.

2. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств для «льготной» категории заявителей к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2018 год.

3. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2018 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Энергосервис» на территории Костромской области, в размере 405,58 тыс. руб. без НДС.

4. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2018 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям АО «Оборонэнерго» на территории Костромской области, в размере 1,97 тыс. руб. без НДС.

5. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2018 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области, в размере 190 898,40 тыс. руб. без НДС, в том числе на выполнение организационно-технических мероприятий - 176,20 тыс. руб. без НДС и на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики - 190 722,20 тыс. руб. без НДС.

6. Утвердить плановые выпадающие доходы на 2018 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ПАО «МРСК Центра» на территории Костромской области, в размере 57 151,30 тыс. руб. без НДС.

7. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2016 года № 16/398 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» на территории Костромской области на 2017 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2016 года № 16/399 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне

напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергосервис» на территории Костромской области на 2017 год»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2016 года № 16/407 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «КФК Энерго» на территории Костромской области на 2017 год»;

4) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2016 года № 16/408 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Промэнерго Сети» на территории Костромской области на 2017 год».

5) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2016 года № 16/409 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям открытого акционерного общества «РЖД» на территории Костромской области на 2017 год»;

6) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2016 года № 16/410 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формулы для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Костромской области на 2017 год».

8. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

9. Утвержденная плата и ставки для определения её величины являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией данной платы и ставок является нарушением порядка ценообразования.

10. 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 КО			
1	Солдатов И.Ю.	за	Голосование: за – 7 чел. против – 1 чел. воздержался – 0 чел.
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			
8	Соков Д.Е.	против	Решение: принято
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9	Радаева М.В.	не голосовала	

Вопрос 9: «Об утверждении дифференцированных розничных цен на природный газ, реализуемый ООО «НОВАТЭК - Кострома» на территории Костромской области, на 2018 год».

СЛУШАЛИ:

Консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Смирнову Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

ООО «НОВАТЭК – Кострома» представило в адрес ДГРЦ и Т КО расчет розничных цен на природный газ от 19.12.2017 года № 11-11/76-КТ (вх. от 20.12.2017 года № О-2943).

Расчет розничных цен на природный газ произведен согласно следующей нормативно-правовой базой:

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

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

3. Методические указания по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденные Приказом ФСТ России от 27.10.2011 года № 252-э/2;

4. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов.

Предлагается при утверждении розничных цен на природный газ для бытовых нужд населения Костромской области руководствоваться пунктом 11 (2) постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021.

В соответствии с данным пунктом при установлении регулируемых цен (тарифов) на газ может применяться метод индексации. При применении метода индексации цены (тарифы) на газ умножаются на величину индекса изменения цен (тарифов), определяемого регулирующим органом с учетом устанавливаемых Правительством Российской Федерации средних параметров ежегодного изменения оптовых цен на газ и прогнозного уровня инфляции.

Так, в соответствии с основными параметрами Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019 и 2020 годов индексация оптовых цен на природный газ, в том числе для населения, и тарифа на транспортировку газа по газораспределительным сетям составит 3,4 % с 1 июля 2018 года.

Исходя из данных параметров, предлагается сформировать розничную цену на природный газ для населения на 2018 год в следующем размере (таблицы № 9.1):

Таблица № 9.1

Цель использования	Единица измерения	Предложение ООО «НОВАТЭК-Кострома»		Рост, %	Предложение ДГРЦ и Т КО		Рост, %
		1 полугодие 2018 г.	2 полугодие 2018 г.		1 полугодие 2018 г.	2 полугодие 2018 г.	
Для отопления помещений, оборудованных котлами, отопительными аппаратами и газифицированными печами по установленным нормам или при учете по счетчику, а также при комплексном потреблении (отопление, бытовое потребление) при наличии общего прибора учета газа	руб/м ³ с НДС	4,81	6,48	134,7%	4,81	4,97	103,40%
Для бытового потребления газа в газовых плитах и приточных водонагревателях по установленным нормам или при учете по счетчику	руб/м ³ с НДС	6,38	8,59	134,6%	6,38	6,59	103,40%

Таким образом, предлагается установить розничные цены на природный газ на 2018 год с ростом 103,4% с 1 июля.

Особое мнение ООО «НОВАТЭК-Кострома»:

«В соответствии с п. 19 Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению, утвержденных приказом ФСТ России от 27.10.2011 года № 252-э/2 (далее Методические указания), Обществом произведён и направлен в Департамент письмом от 18.12.2017 года № 11-11/76-КТ расчет дифференцированных розничных цен на природный газ на 2018 год на основании принципа учета экономически обоснованных расходов поставщика по регулируемому виду деятельности. Расчет произведен с учетом тарифов ГРО, установленных приказом ФСТ России от 24.03.2015 года № 44-э/2. Размер необходимой выручки по регулируемому виду деятельности в 2018 году составляет 1 108 млн. руб. (с НДС и отчислениями на энергосбережение).

Решение Департамента предполагает получение в 2018 году выручки по регулируемому виду деятельности в сумме 982 млн. руб. (с НДС и отчислениями на энергосбережение).

Таким образом, Решение Департамента приводит к формированию у ООО «НОВАТЭК – Кострома» в 2018 году недополученных доходов (планового убытка) по регулируемому виду деятельности.

Сумма недополученного дохода (планового убытка), составляет 106 млн. руб. без учета отчислений на энергосберегающие мероприятия и НДС. Недополученный доход (плановый убыток) рассчитан в соответствии с Порядком предоставления субсидий из областного бюджета газоснабжающим организациям на возмещение недополученных доходов в связи с оказанием услуг по реализации природного газа населению Костромской области по регулируемым ценам, утвержденным Постановлением Администрации Костромской области от 30.08.2016 года № 321-а.

Решение Департамента противоречит требованиям Методических указаний в части включения в розничную цену отчислений на энергосберегающие мероприятия.

В соответствии с п. 15,17 Методических указаний, структура розничной цены состоит из оптовой цены и региональной составляющей розничной цены, включающей в себя расходы на транспортировку газа по газораспределительным сетям и его реализацию. Включение иных составляющих в состав розничной цены, в том числе отчислений на энергосберегающие мероприятия, Методическими указаниями не предусмотрено».

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

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

РЕШИЛИ:

1. Утвердить дифференцированные розничные цены на природный газ, реализуемый ООО «НОВАТЭК – Кострома» населению, жилищно-эксплуатационным организациям, жилищно-строительным кооперативам, товариществам собственников жилья, управляющим организациям, предприятиям и организациям, имеющим на балансе ведомственный жилищный фонд, приобретающим газ в качестве коммунального ресурса для предоставления гражданам коммунальной услуги по газоснабжению, на территории Костромской области на 2018 год в следующем размере:

№п/п	Цель использования	Единица измерения	Розничные цены с НДС	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	Для отопления жилых помещений, оборудованных котлами, отопительными аппаратами и газифицированными печами по установленным нормам или при учете по счетчику, а также при комплексном потреблении (отопление, бытовое потребление) при наличии общего прибора учета газа	руб./куб. м	4,81	4,97
2	Для бытового потребления газа в газовых плитах и проточных водонагревателях по установленным нормам или при учете по счетчику	руб./куб. м	6,38	6,59

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2016 года № 16/515 «Об утверждении дифференцированных розничных цен на природный газ, реализуемый ООО «НОВАТЭК – Кострома» на территории Костромской области, на 2017 год»;

3. Постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года;

4. Утвержденная розничная цена на природный газ является фиксированной, занижение и (или) завышение организацией данной цены 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	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	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Радаева М.В.	не голосовала	

Вопрос 10. «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МКУП г.о.г. Мантурово «Коммунальные системы» на 2018 г.».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу об установлении тарифов Громову Н.Г., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось муниципальное казенное унитарное предприятие г.о.город Мантурово «Коммунальные системы» (сокр. МКУП «Коммунальные системы») с заявлениями на установление тарифов на питьевую воду и водоотведение на 2018 г.

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии Дела по установлению тарифов на питьевую воду и водоотведение для МКУП «Коммунальные системы» город Мантурово методом экономически обоснованных затрат на 2018 год (от 22.12.2017 г. № 401-г).

Имущество (артезианские скважины, водонапорная башня, водопроводные сети, канализационные сети, канализационные насосные станции) находится на праве оперативного управления у МКУП «Коммунальные системы» (далее - регулируемая организация).

Регулируемой организацией представлена копия договора об оперативном управлении от 19.12.2018 г. б/н, не оспоренного в судебном порядке и не признанного недействительными.

Расчёт тарифов на питьевую воду и водоотведение методом экономически обоснованных затрат произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации на 2018 г. для осуществления деятельности по водоснабжению и водоотведению, определенной методом экономически обоснованных затрат, а также дополнительные материалы, полученные в ходе экспертизы на запросы уполномоченного по делу.

При проведении экспертизы рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого экспертного заключения, исходя из того, что представленная информация является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов несет МКУП «Коммунальные системы».

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

Регулируемая деятельность организацией ранее не осуществлялась.

Организация находится на упрощённой системе налогообложения.

При установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МКУП «Коммунальные системы» город Мантурово приняты следующие параметры Прогноза СЭР:

	2018 год
Индекс роста цен с 1 июля	
Индекс потребительских цен	4,0 %
Электроэнергия	4,7%

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2018 г. в размере:

- водоснабжение – 18 644,48 тыс. руб., средний тариф по году – 60,93 руб./м³ (рост к декабрю 2017 г. составил 59%);
- водоотведение – 32 774,66 тыс. руб., средний тариф по году – 117,73 руб./м³ (рост к декабрю 2017 г. составил 97 %).

Параметры и статьи затрат, учитываемые при расчете тарифов на питьевую воду и водоотведение

Объем реализации услуг:

- водоснабжение – 306,00 тыс. м³ (в соответствии с предложением регулируемой организации);
- водоотведение – 278,40 тыс. м³ (в соответствии с предложением регулируемой организации).

Реагенты

Водоснабжение. Затраты на реагенты приняты по предложению предприятия и составили 215,88 тыс. руб.

Водоотведение. Предприятием предложены затраты в размере 3 322,73 тыс. руб. Поскольку на момент регулирования подтверждение необходимости применения именно реактива «Дезавит» отсутствуют, затраты приняты в размере плановых затрат для предыдущей организации, осуществлявшей деятельность по водоотведению в г. Мантурово с индексацией на ИПЦ 4%. Затраты составили 38,19 тыс. руб.

Ремонтные расходы.

Водоснабжение. Предприятием предложены затраты в размере 5 001,66 тыс. руб., в том числе на аварийно-восстановительные работы – 647,70 тыс. руб. Предприятием представлены сметы от 2004-2005 г.г.

Департаментом приняты только затраты на проведение аварийно-восстановительных работ в размере 642,90 тыс. руб.

Водоотведение. Предприятием предложены затраты в размере 4 539,70 тыс. руб., в том числе на аварийно-восстановительные работы – 1 441,86 тыс. руб. Предприятием представлены сметы от 2004-2005 г.г.

Департаментом приняты затраты только на проведение аварийно-восстановительных работ в размере 1 274,57 тыс. руб.

Оплата труда основных производственных рабочих (далее – ОПР)

Водоснабжение.

Предложения предприятия признаны экономически обоснованными, затраты на оплату ОПР с отчислениями включены в полном объеме и составили: ФОТ ОПР - 1897,70 тыс.руб., штат - 10 ед., среднемесячная заработная плата – 15,81 тыс.руб./мес., тарифная ставка рабочего 1 разряда – 9907,00 руб. в соответствии с ОТС. Отчисления – 573,11 тыс. руб.

Водоотведение.

Предложения предприятия признаны экономически обоснованными, затраты на оплату ОПР с отчислениями включены в полном объеме и составили: ФОТ ОПР - 4067,50 тыс.руб., штат - 20 ед., среднемесячная заработная плата – 16,95 тыс.руб./мес., тарифная ставка рабочего 1 разряда – 9907,00 руб. в соответствии с ОТС. Отчисления – 1232,45 тыс. руб.

Оплата труда ремонтного персонала

Водоснабжение.

Предприятием предложен ФОТ ремонтного персонала в размере 2132,40 тыс. руб., штат – 11 ед., среднемесячная заработная плата – 16,15 тыс.руб./мес., отчисления – 643,98 тыс. руб.

При расчете ФОТ ремонтного персонала на 2018 учтены:

- численность ремонтного персонала, занятого в водоснабжении, принята равной фактической численности по состоянию на ноябрь 2017 г. – 7 ед.;
- среднемесячная заработная плата принята равной фактической средней заработной плате персонала по состоянию на ноябрь 2017 г. с индексацией в 2018 г. на 4% - 15,66 тыс.руб./мес.

ФОТ ремонтного персонала на 2018 г. снижен по отношению к предложению регулируемой организации и составил 1315,03 тыс. руб. (-817,37 тыс. руб.)

Водоотведение.

Предприятием предложен ФОТ ремонтного персонала в размере 4746,50 тыс. руб., штат – 23,25 ед., среднемесячная заработная плата – 17,02 тыс.руб./мес., отчисления – 1438,19 тыс. руб.

При расчете ФОТ ремонтного персонала на 2018 учтены:

- численность ремонтного персонала, занятого в водоотведении, принята равной фактической численности по состоянию на ноябрь 2017 г. – 15 ед.;
- среднемесячная заработная плата принята равной фактической средней заработной плате персонала по состоянию на ноябрь 2017 г. с индексацией в 2018 г. на 4% - 16,26 тыс.руб./мес.

ФОТ ремонтного персонала на 2018 г. снижен по отношению к предложению регулируемой организации и составил 2927,06 тыс. руб. (-1819,44 тыс. руб.)

Оплата труда цехового персонала

Водоснабжение.

Предприятием предложен ФОТ цехового персонала в размере 1385,70 тыс. руб., штат – 6,00 ед., среднемесячная заработная плата – 19,25 тыс.руб./мес., отчисления – 418,48 тыс. руб.

При расчете ФОТ цехового персонала на 2018 учтены:

- численность цехового персонала, занятого в водоснабжении, принята равной фактической численности по состоянию на ноябрь 2017 г. – 5,0 ед.;

- среднемесячная заработная плата принята равной фактической средней заработной плате персонала по состоянию на ноябрь 2017 г. с индексацией в 2018 г. на 4% - 14,52 тыс.руб./мес.

ФОТ цехового персонала на 2018 г. снижен по отношению к предложению регулируемой организации и составил 871,35 тыс. руб. (-514,35 тыс. руб.)

Водоотведение:

Предприятием предложен ФОТ цехового персонала в размере 1375,20 тыс. руб., штат – 4,0 ед., среднемесячная заработная плата – 28,65 тыс.руб./мес., отчисления – 416,69 тыс. руб.

При расчете ФОТ цехового персонала на 2018 учтены:

- численность цехового персонала, занятого в водоотведении, принята равной фактической численности по состоянию на ноябрь 2017 г. – 2 ед.;

- среднемесячная заработная плата принята равной фактической средней заработной плате персонала по состоянию на ноябрь 2017 г. с индексацией в 2018 г. на 4% - 20,47 тыс.руб./мес.

ФОТ цехового персонала на 2018 г. снижен по отношению к предложению регулируемой организации и составил 491,16 тыс. руб. (-884,04 тыс. руб.)

Оплата труда административно-управленческого персонала (АУП)

Водоснабжение.

Предприятием предложен ФОТ АУП в размере 1552,81 тыс. руб., штат – 4,0 ед., среднемесячная заработная плата – 32,35 тыс.руб./мес., отчисления – 468,95 тыс. руб.

При расчете ФОТ АУП на 2018 учтены:

- численность АУП, занятого в водоснабжении, принята равной фактической численности по состоянию на ноябрь 2017 г. – 4,0 ед.;

- среднемесячная заработная плата принята равной фактической средней заработной плате персонала по состоянию на ноябрь 2017 г. с индексацией в 2018 г. на 4% - 22,28 тыс.руб./мес.

ФОТ АУП на 2018 г. снижен по отношению к предложению регулируемой организации и составил 1069,39 тыс. руб. (-483,42 тыс. руб.)

Водоотведение:

Предприятием предложен ФОТ АУП в размере 3456,27 тыс. руб., штат – 8,5 ед., среднемесячная заработная плата – 33,89 тыс.руб./мес., отчисления – 1043,79 тыс. руб.

При расчете ФОТ АУП на 2018 учтены:

- численность АУП, занятого в водоотведении, принята равной фактической численности по состоянию на ноябрь 2017 г. – 2 ед.;

- среднемесячная заработная плата принята равной фактической средней заработной плате персонала по состоянию на ноябрь 2017 г. с индексацией в 2018 г. на 4% - 22,28 тыс.руб./мес.

ФОТ АУП на 2018 г. снижен по отношению к предложению регулируемой организации и составил 1336,73 тыс. руб. (-2119,54 тыс. руб.)

Цеховые и административные расходы в размере 735,62 тыс. руб. предложенные регулируемой организацией, в расчете НВВ не учтены, предприятию предложено компенсировать данные расходы за счет оптимизации других статей затрат, а также снижения потерь производственного характера.

Расходы на ТЭР. Электроэнергия:

Предложения предприятия по прогнозному объему потребления электроэнергии признаны обоснованными. При определении НВВ учтены объемы электроэнергии:

-водоснабжение: 327,30 тыс. кВт*ч;

-водоотведение: 106,60 тыс. кВт*ч (электроэнергия на напряжении СН-2);
525,60 тыс. кВт*ч (электроэнергия на напряжении ВН).

С учетом сложившихся тарифов на электроэнергию на момент регулирования, и прогнозного роста цен 4,7%, затраты составили:

-водоснабжение: 2118,72 тыс. руб. (-8,73 тыс. руб.);

-водоотведение: 3489,45 тыс. руб. (-619,85 тыс.руб.)

Неподконтрольные расходы:

Водоснабжение.

Предприятием предложены расходы в размере 749,46 тыс. руб.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 605,22 тыс. руб., в том числе:

- расходы на информационно-консультационные услуги – 230,14 тыс. руб. (+35,14 тыс. руб.):

- анализы качества воды (ЦЛАТИ) – 159,85 тыс. руб. (по предложению предприятия);
- водный налог по ставкам налога на 2018 г. – 111,71 тыс. руб. (-105,89 тыс. руб.);
- налог по принятой системе налогообложения (1%) – 103,52 тыс. руб. (-3,49 тыс. руб.).

Водоотведение.

Предприятием предложены расходы в размере 780,12 тыс. руб.

Экономически обоснованными признаны расходы в размере 735,73 тыс. руб., в том числе:

- расходы на информационно-консультационные услуги – 2366,93 тыс. руб. (+44,13 тыс. руб.):

- плата за загрязнение окружающей среды – 199,12 тыс. руб. (по предложению предприятия);
- налог по принятой системе налогообложения (1%) – 169,68 тыс. руб. (+ 1,98тыс. руб.).

Амортизация:

Предложения предприятия по данной статье признаны обоснованными, затраты составили:

- водоснабжение: 53,62 тыс. руб.;
- водоотведение – 84,22 тыс. руб.

Поскольку регулируемая организация не имеет утвержденной инвестиционной программы, не имеет договора аренды оборудования сроком более 3-х лет, нормативная прибыль и предпринимательская прибыль не учитываются.

Необходимая валовая выручка к расчету тарифов составила:

-водоснабжение: 9704,57 тыс. руб. (снижена к предложению предприятия на 8939,91 тыс. руб.)

-водоотведение: 16967,66 тыс. руб. (снижена к предложению предприятия на 15807,00 тыс. руб.)

На решение Правления предлагаются следующие тарифы:

- питьевая вода:

с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г. – 32,86 руб./м3;

с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г. – 34,80 руб./м3 (рост к декабрю 2017 г. составил 5,9%);

-водоотведение:

с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г. – 59,84 руб./м3;

с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г. – 62,05 руб./м3 (рост к декабрю 2017 г. составил 3,7 %);

Тарифы для МКУП «Коммунальные системы» налогом на добавленную стоимость не облагаются.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 10 Повестки, предложение уполномоченного по делу Громовой Н.Г. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение Громовой Н.Г.

РЕШИЛИ:

1. Установить следующие тарифы на питьевую воду и водоотведение для МКУП «Коммунальные системы» потребителям городского округа город Мантурово на 2018 год с календарной разбивкой:

№ п/п	Категория потребителей	2018 год	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1.	Питьевая вода (одноставочный тариф, руб./куб.м)		

1.1.	Население	32,86	34,80
1.2.	Бюджетные и прочие потребители	32,86	34,80
2.	Водоотведение (одноставочный тариф, руб./куб.м)		
2.1.	Население	59,84	62,05
2.2.	Бюджетные и прочие потребители	59,84	62,05

Тарифы на питьевую воду и водоотведение для МКУП «Коммунальные системы» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года.

3. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2016 года № 16/470 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Горводоканал» город Мантурово на 2017 год».

4. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

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

6. 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	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	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Радаева М.В.	не голосовала	

Вопрос 11. «Об установлении тарифов на ГВС в закрытой системе горячего водоснабжения и утверждении производственной программы для ООО «Тепловые сети» г. Мантурово на 2018 г.».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу об установлении тарифов Громову Н.Г., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обратилось ООО «Тепловые сети» (далее – регулируемая организация) с заявлением на установление тарифов на горячую воду в закрытой системе ГВС, поставляемую потребителям г. Мантурово.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов на основании материалов, представленных

регулируемой организацией и в соответствии с Федеральным Законом РФ от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012г. N 313-а "О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области".

Нормативно-правовой базой экспертизы являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2015 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

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

В соответствии с нормативной правовой базой в сфере водоснабжения и водоотведения тариф на горячую воду является двухкомпонентным и состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию

Компонент на холодную воду установлен в виде одноставочной ценовой ставки (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду определяется исходя из установленного тарифа на холодную воду на 2018 г. для МКУП «Коммунальные системы» г. Мантурово, как поставщика холодной воды для целей ГВС.

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленного тарифа на тепловую энергию на 2018 год, отпускаемую ООО «Тепловые сети» потребителям г. Мантурово.

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «Тепловые сети» в закрытой системе горячего водоснабжения составили:

с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3354,00 руб./Гкал (без НДС), 3957,72 руб./Гкал для категории «население»,

- компонент на холодную воду – 32,86 руб./м³ (без НДС); 38,77 руб./м³ для категории «население»,

с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3469,00 руб./Гкал (без НДС), 4093,42 руб./Гкал для категории «население»,

- компонент на холодную воду – 34,80 руб./м³ (без НДС); 41,06 руб./м³ для категории «население»,

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование показателя	плановое значение показателя на 2018 г.
1. Показатели качества горячей воды		
1.1	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	-
1.2	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	-
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией,	1,00

	осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед./км.)	
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть, %	0,20

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 11 Повестки, предложение уполномоченного по делу Громовой Н.Г. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Громовой Н.Г.

РЕШИЛИ:

1. Установить следующие тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Тепловые сети» потребителям городского округа город Мантурово на 2018 год:

Категория потребителей	с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018	
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
Население (с НДС)	3957,72	38,77	4093,42	41,06
Бюджетные и прочие потребители (без НДС)	3354,00	32,86	3469,00	34,80

2. Утвердить производственную программу ООО «Тепловые сети» в сфере горячего водоснабжения.

3. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2016 года № 16/495 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Тепловые сети» город Мантурово на 2017 год».

4. Настоящие постановления подлежат официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

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

6. 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	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Радаева М.В.	не голосовала	

Вопрос 12. «Об установлении тарифов на ГВС в закрытой системе горячего водоснабжения и утверждении производственной программы для ООО «ТеплоСтрой» г. Мантурово на 2018 г.».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу об установлении тарифов Громову Н.Г., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области обратилось ООО «ТеплоСтрой» (далее – регулируемая организация) с заявлением на установление тарифов на горячую воду в закрытой системе ГВС, поставляемую потребителям г. Мантурово.

Экспертиза обоснованности тарифов на горячую воду выполнена департаментом государственного регулирования цен и тарифов на основании материалов, представленных регулируемой организацией и в соответствии с Федеральным Законом РФ от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012г. N 313-а "О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области".

Нормативно-правовой базой экспертизы являются:

- Федеральный Закон Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановление правительства Российской Федерации от 13.05.2015 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- «Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э.

В соответствии с нормативной правовой базой в сфере водоснабжения и водоотведения тариф на горячую воду является двухкомпонентным и состоит из компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию

Компонент на холодную воду установлен в виде одноставочной ценовой ставки (из расчета платы за 1 куб. метр холодной воды). Значение компонента на холодную воду рассчитывается исходя из установленного тарифа на холодную воду на 2018 г. для МКУП «Коммунальные системы» г. Мантурово, как поставщика холодной воды для целей ГВС.

Значение компонента на тепловую энергию определяется из установленного тарифа на тепловую энергию на 2018 год, отпускаемую ООО «ТеплоСтрой» потребителям г. Мантурово, как поставщика тепловой энергии на цели ГВС.

Величины компонентов для расчета тарифов на горячую воду для ООО «ТеплоСтрой» в закрытой системе горячего водоснабжения составили:

с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3784,00 руб./Гкал (НДС не облагается),
- компонент на холодную воду – 32,86 руб./м³ (НДС не облагается);

с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.:

- компонент на тепловую энергию – 3901,0 руб./Гкал (НДС не облагается),
- компонент на холодную воду – 34,80 руб./м³ (НДС не облагается).

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения:

№ п/п	Наименование показателя	плановое значение показателя на 2018 г.
1. Показатели качества горячей воды		
1.1	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего	0,00

	водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	
1.2	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объёме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды %	0,00
2. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, по подаче горячей воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, в расчёте на протяжённость водопроводной сети в год (ед./км.)	1,00
3. Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения		
3.1	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объёме воды, поданной в водопроводную сеть, %	2,90

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 12 Повестки, предложение уполномоченного по делу Громовой Н.Г. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Громовой Н.Г.

РЕШИЛИ:

1. Установить следующие тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «ТеплоСтрой» потребителям городского округа город Мантурово на 2018 год:

Категория потребителей	с 01.01.2018 по 30.06.2018		с 01.07.2018 по 31.12.2018	
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	Компонент на холодную воду, руб./куб. м.
Население	3784,00	32,86	3901,00	34,80
Бюджетные и прочие потребители	3784,00	32,86	3901,00	34,80

Компоненты на тепловую энергию и холодную воду для ООО «ТеплоСтрой» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

2. Утвердить производственную программу ООО «ТеплоСтрой» в сфере горячего водоснабжения.

3. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2016 года № 16/497 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «ТеплоСтрой» город Мантурово на 2017 год».

4. Настоящие постановления подлежат официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2018 года.

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

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

Вопрос 13. «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.11.2015 №15/304 «Об утверждении производственной программы МУП администрации городского поселения город Кологрив «Коммунсервис» в сфере водоснабжения на 2016-2018 годы».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в коммунальном комплексе Стрижову И.Н., сообщившего следующее.

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.11.2015 №15/304 для МУП администрации городского поселения город Кологрив «Коммунсервис» утверждена производственная программа в сфере водоснабжения на 2016-2018 годы.

Руководствуясь постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения» предлагается внести в раздел V «Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения» в пункт 1 «Показатели качества воды на 2018 год» производственной программы, следующие изменения:

- в подпункте 1.1 цифры «1,00» заменить цифрами «0,00»;
- в подпункте 1.2 цифры «3,00» заменить цифрами «0,00».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 13 Повестки, предложение заместителя начальника отдела регулирования в коммунальном комплексе - Стрижову И.Н., поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Стрижовой И.Н.

РЕШИЛИ:

1. Внести соответствующие изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17.11.2015 №15/304 «Об утверждении производственной программы МУП администрации городского поселения город Кологрив «Коммунсервис» в сфере водоснабжения на 2016-2018 годы».

2. Настоящее постановление подлежат официальному опубликованию, и вступает в силу с 1 января 2018 года.

3. 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	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Радаева М.В.	не голосовала	

Вопрос 14. «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10.11.2017 №17/264 «Об утверждении производственной программы МУП «Теплоэнерго» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2018-2022 годы».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в коммунальном комплексе Стрижову И.Н., сообщившего следующее.

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10.11.2017 №17/264 для МУП «Теплоэнерго» утверждена производственная программа в сфере водоснабжения и водоотведения на 2018-2022 годы.

При оформлении постановления была допущена техническая ошибка.

В целях её устранения, предлагается внести в вышеуказанное постановление, следующие изменения:

1) в производственной программе МУП «Теплоэнерго» в сфере водоснабжения на 2018-2020 годы (приложение № 1):

в заголовке цифры «2018-2020» заменить цифрами «2018-2022»;

в разделе IV. «Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоснабжения»:

в строке 1 столбца 6 цифры «2020» заменить цифрами «2021»;

в строке 1 столбца 7 цифры «2020» заменить цифрами «2022»;

2) в производственной программе МУП «Теплоэнерго» в сфере водоотведения на 2018-2020 годы (приложение № 2):

в заголовке цифры «2018-2020» заменить цифрами «2018-2022»;

в разделе V. «Показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения»:

в строке 1 столбца 6 цифры «2020» заменить цифрами «2021»;

в строке 1 столбца 7 цифры «2020» заменить цифрами «2022»;

в пункте 2 слово «водоснабжения» заменить словом «водоотведения».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 14 Повестки, предложение заместителя начальника отдела регулирования в коммунальном комплексе - Стрижову И.Н, поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Стрижовой И.Н.

РЕШИЛИ:

1. Внести соответствующие изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 10.11.2017 №17/264 «Об утверждении производственной программы МУП «Теплоэнерго» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2018-2022 годы».

2. Настоящее постановление подлежат официальному опубликованию, и вступает в силу с 1 января 2018 года.

3. 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	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Радаева М.В.	не голосовала	

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

СЛУШАЛИ: начальника отдела регулирования в теплоснабжении Тимофееву О.Б., начальника отдела регулирования в коммунальном комплексе Громову Н.Г. сообщившие следующее.

В связи с прекращением оказания услуг по регулируемым видам деятельности и руководствуясь 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», 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» предлагается признать утратившим силу следующие постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

1) постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 3 ноября 2015 года № 15/247 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЗАО "ЭКОХИММАШ" потребителям городского округа город Буй Костромской области, на 2016-2018 годы и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13.10.2014 № 14/203»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 9 ноября 2015 года № 15/261 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОГБУЗ Чухломская ЦРБ потребителям городского поселения город Чухлома, на 2016-2018 годы и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 18.11.2014 № 14/323»;

3) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 9 ноября 2015 года № 15/263 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО "Лидер" потребителям городского округа город Галич Костромской области, на 2016-2018 годы и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.09.2014 № 14/158»;

4) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 ноября 2015 года № 15/329 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЛПУ «Санаторий имени Ивана Сусанина» потребителям Боровиковского сельского поселения Красносельского муниципального района, на

2016-2018 годы и о признании утратившими силу отдельных постановлений департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»;

5) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27 ноября 2015 года № 15/358 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОГБУЗ Боговаровская РБ потребителям села Боговарово Октябрьского муниципального района, на 2016-2018 годы и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 01.12.2014 № 14/362»;

6) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 4 декабря 2015 года № 15/430 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП ЖКХ «Комфорт» потребителям Вохомского муниципального района Костромской области, на 2016-2018 годы»;

7) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11 мая 2016 года № 16/75 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.11.2015 № 15/329»;

8) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 16 сентября 2016 года № 16/130 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 03.11.2015 N 15/247»;

9) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 16 сентября 2016 года № 16/133 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 09.11.2015 № 15/263»;

10) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 23 сентября 2016 года № 16/143 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 04.12.2015 № 15/430»;

11) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 29 сентября 2016 года № 16/156 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Волгатрубопрофиль» потребителям города Волгореченска, на 2017-2019 годы»;

12) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 11 ноября 2016 года № 16/227 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 09.11.2015 № 15/261»;

13) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 9 декабря 2016 года № 16/359 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 27.11.2015 № 15/358»;

14) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2016 года № 16/440 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20.11.2015 № 15/329»;

15) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2016 года № 16/422 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «КостромаТеплоРемонт» потребителям м. Козловы горы Костромского муниципального района Костромской области, на 2017-2019 годы»;

16) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2016 года № 16/490 «Об утверждении производственной программы ЛПУ «Санаторий имени Ивана Сусанина» в сфере горячего водоснабжения на 2017 год».

17) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 20 декабря 2016 года № 16/491 «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ЛПУ «Санаторий имени Ивана Сусанина в Красносельском муниципальном районе на 2017 год».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 15 Повестки, предложение начальника отдела регулирования в теплоснабжении Тимофеевой О.Б., начальника отдела регулирования в коммунальном комплексе Громову Н.Г., поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Тимофеевой О.Б., Громовой Н.Г.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу вышеуказанные постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области.

2. Настоящие постановления подлежат официальному опубликованию, и вступают в силу с 1 января 2018 года.

3. 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	Покровская С.А.	за	
5	Маракулина И.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Радаева М.В.	не голосовала	

Вопрос 16 «Об отказе в установлении тарифов на транспортировку воды для ООО «КФК Водоканал» на территории, ранее принадлежащей ОАО «Костромской завод Мотордеталь» на 2018 год»

СЛУШАЛИ: Уполномоченного по делу Стрижову И.Н., сообщившего следующее.

20.07.2017г. в департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее-департамент) обратилось ООО «КФК Водоканал» с заявлением об установлении тарифов на транспортировку воды на территории, ранее принадлежащей ОАО «Костромской завод Мотордеталь».

На данной территории функционирует предприятие ЗАО «Костромской завод автокомпонентов», который имеет в собственности скважины, т.е. осуществляет забор воды. Предприятию установлены долгосрочные тарифы на питьевую воду на 2016-2018 годы.

В июле 2015 года между ОАО «Мотордеталь» и ООО «КФК Водоканал» заключены договоры купли-продажи имущества. Предметом договоров являются водопроводные сети на территории завода.

В соответствии с п.7 статьи 7 ФЗ № 416 и п.7 Правил холодного водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013г. № 644, на территории, где органами местного самоуправления не определена гарантирующая организация, договоры холодного водоснабжения и (или) водоотведения абоненты заключают с организацией водопроводно-канализационного хозяйства к водопроводным и (или) канализационным сетям которой подключены (технологически присоединены) объекты капитального строительства абонента.

Поскольку на территории, ранее принадлежащей ОАО «Костромской завод Мотордеталь», не определена гарантирующая организация и к сетям ООО «КФК Водоканал» подключены объекты абонентов, в июле 2016 года для организации установлен тариф на питьевую воду.

Между ООО «КФК Водоканал» и ОАО «Костромской завод автокомпонентов» заключен договор холодного водоснабжения на покупку питьевой воды, который действует по настоящее время.

Следовательно, тариф на транспортировку воды для ООО «КФК Водоканал» установлен быть не может.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 16 Повестки, предложение Стрижовой И.Н. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Стрижовой И.Н.

РЕШИЛИ:

Тарифы на транспортировку воды на территории, ранее принадлежащей ОАО «Костромской завод Мотордеталь», для ООО «КФК Водоканал» на 2018 год не устанавливаются.

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

Вопрос 17. «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21 марта 2016 года №16/45 «Об общественном совете при департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»

СЛУШАЛИ: Маракулину Ирину Александровну, начальника юридического отдела департамента

Проект постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21 марта 2016 года №16/45 «Об Общественном совете при департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области» разработан в связи с изменением состава общественной палаты Костромской области.

Проектом постановления предлагается вывести из состава общественного совета при департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Шипова Алексея Вячеславовича и ввести в состав общественного совета при департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Одинцова Андрея Леонидовича - члена комиссии по вопросам ЖКХ, тарифам и строительству Общественной палаты Костромской области (по согласованию).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 17 Повестки, предложение Маракулиной И.А. поддержали единогласно.

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

РЕШИЛИ:

1. Принять проект постановления «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 21 марта 2016 года №16/45 «Об общественном совете при департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области».

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	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	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Радаева М.В.	не голосовала	

Вопрос 18: «О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ИП Скидоненко В.А. потребителям Шангского сельского поселения Шарьинского муниципального района, на 2018 год».

СЛУШАЛИ:

Консультанта отдела регулирования в теплоэнергетике Шипулину А.А., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области поступило заявление ИП Скидоненко В.А. от 27.12.2017 года № О-3015 о выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Шангского сельского поселения Шарьинского муниципального района на 2018 год. Организацией предложен метод регулирования тарифов – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Выбор метода регулирования тарифов на тепловую энергию производится в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении».

ИП Скидоненко В.А. владеет объектами теплоснабжения на основании договора аренды муниципального имущества, ранее деятельность по теплоснабжению потребителей Шангского сельского поселения Шарьинского муниципального района не оказывал.

В связи с чем, предлагается выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ИП Скидоненко В.А. потребителям Шангского сельского поселения Шарьинского муниципального района на 2018 год – метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 18 Повестки, предложение главного специалиста-эксперта отдела финансов, проверок и контроля поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение консультанта отдела регулирования в теплоэнергетике.

РЕШИЛИ:

Выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ИП Скидоненко В.А. потребителям Шангского сельского поселения Шарьинского муниципального района, на 2018 год, метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Голосовали за данное решение:

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

Вопрос 19. «О принятии решения по установлению (не установлению) тарифов на питьевую воду, поставляемую ИП Скидоненко В.А. потребителям Шарьинского муниципального района, на 2018-2020 г.г.».

СЛУШАЛИ:

Уполномоченного по делу об установлении тарифов Громову Н.Г., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратился ИП Скидоненко В.А. с заявлением на установление тарифов на питьевую воду на 2018 г., поставляемую потребителям Ивановского, Троицкого, Одоевского, Коневского сельских поселений Шарьинского муниципального района

(вх. № 1083 от 28.04.2017 г.)

В пределах полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии Дела по установлению тарифов на питьевую воду для ИП Скидоненко В.А. (далее – регулируемая организация) методом экономически обоснованных затрат на 2018 год (приказ от 11.05.2017 г. № 267).

В исполнение абзаца первого п. 25 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», уполномоченным по Делу проведена экспертиза предложения регулируемой организации об установлении тарифов в части обоснованности расходов, учтенных в расчете тарифов, корректности определения параметров расчета тарифов.

Организация находится на упрощенной системе налогообложения.

При установлении долгосрочных тарифов на питьевую воду и долгосрочных параметров регулирования для ИП Скидоненко В.А. приняты следующие параметры Прогноза СЭР:

	2018 год	2019 год	2020 год и далее
Индекс роста цен с 1 июля			
Индекс потребительских цен	4,0 %	4,0 %	4,0 %
Электроэнергия	4,7%	5,4%	3,8 %

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов)

Поскольку критерии сопоставимости предприятий, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, законодательно не определены, произвести сравнительный анализ деятельности по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях не представляется возможным.

Предприятием предложены:

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2018 г. (базовый период регулирования) в размере 2912,52 тыс. руб., средний тариф по году – 51,40 руб./м³.

Планируемый объем реализации услуг:

Плановый объем выработки и реализации воды принят по предложению предприятия.

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1.	Объем выработки воды	тыс. куб. м	57,28	57,28	57,28
2.	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м	-	-	-
3.	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м	-	-	-
4.	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м	57,28	57,28	57,28
5.	Объем потерь	тыс. куб. м	0,62	0,62	0,62
6.	Уровень потерь к объему отпущенной воды	%	1,08	1,08	1,08
7.	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м	56,66	56,66	56,66
7.1.	- населению	тыс. куб. м	44,82	44,82	44,82
7.2.	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м	8,92	8,92	8,92
7.3.	- прочим потребителям	тыс. куб. м	2,68	2,68	2,68

2018 г. (базовый период)

НВВ базового периода снижена по сравнению с предложением предприятия на 449,5 тыс. руб. и составила 2463,0 тыс. руб., в том числе по следующим статьям:

Операционные расходы:

Оплата труда основных производственных рабочих (ОПР).

На предприятии действует окладная система. Минимальный оклад составляет 7338,24 тыс. руб.

Предприятием предложены затраты на сумму 250,47 тыс.руб., численность ОПР - 1,8 ед.

Плановые затраты на оплату труда ОПР приняты на основании штатного расписания предприятия, снижены на 9,64 тыс. руб. и составили 240,83 тыс. руб. Отчисления во внебюджетные фонды составили 72,73 тыс. руб. (30,2%).

Прочие прямые расходы снижены на 80,00 тыс. руб. и составили 29,69 тыс. руб., в том числе:

- лабораторные исследования – 20,0 тыс. руб. (подтверждены фактическими затратами 2017 г., представлен договор на оказание услуг;

- охрана труда (спецодежда) - 9,69тыс. руб.

Учтены расходы на лицензирование артезианских скважин в размере 64,92 тыс. руб.

Расходы на текущий ремонт и тех.обслуживание.

Затраты составили 722,00 тыс. руб., в том числе:

Оплата труда ремонтного персонала - 495,70 тыс. руб. (3,14 ед.), отчисления - 149,70 тыс. руб.;

Материалы (подтверждены планом ремонтных работ) - 76,60 тыс. руб.

Цеховые расходы.

Затраты снижены на 193,63 тыс. руб. и составили 52,87 тыс. руб., в том числе:

- оплата труда цехового персонала (мастер, техник по учету) - 40,60 тыс. руб., отчисления во внебюджетные фонды - 12,26 тыс. руб.

Административные расходы.

Административные расходы снижены на 84,78 тыс. руб. и составили 346,67 тыс. руб., в том числе:

Оплата труда АУП - 266,26 тыс. руб. (1,24 ед.), отчисления во внебюджетные фонды - 80,41 тыс. руб.

Расходы на ТЭР. Электроэнергия.

Предприятием предложены расходы в размере 651,07 тыс. руб.

Прогнозный объем электроэнергии определен исходя из величины фактического удельного расхода электроэнергии за 2017 г. – 1,47 кВт/м3.

Затраты снижены на 54,13 тыс. руб. и составили 596,94 тыс. руб.

Расходы на покупку услуг сторонних организаций по водоснабжению:

- покупка услуг сторонних организаций по водоснабжению отсутствует.

Неподконтрольные расходы:

Расходы составили 401,26 тыс. руб., в том числе:

Арендная плата. Поскольку в составе представленных документов отсутствуют договоры аренды (либо другие правоустанавливающие документы), подтверждающие законное право регулируемой организации на пользование имуществом, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в 2018-2020 г.г., арендная плата при определении НВВ не учитывается.

Арендная плата за пользование трактором снижена и составили 48,39 тыс. руб.

Плата за водопользование в соответствии со ставками водного налога на 2018 г. - 13,32 тыс. руб.;

Агентские услуги по приему платежей в размере 6,5% от выручки - 126,64 тыс. руб.;

Единый налог по принятой системе налогообложения (доходы 6%) - 148,00 тыс. руб.

Амортизация.

Амортизационные отчисления отсутствуют.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли

Поскольку у организации отсутствует инвестиционная программа, нормативная прибыль отсутствует.

Поскольку организация не наделена статусом гарантирующей, предпринимательская прибыль отсутствует.

В соответствии с п. 85 Методических указаний, с учетом величины изменения необходимой валовой выручки в 2018 году, проводимого в целях сглаживания изменения тарифов, величина НВВ базового периода (2018 г.) снижена на 449,000,50 тыс. руб. по сравнению с предложением предприятия и составила 2463,0 тыс. руб.

Тарифы 2018 г. (базового года регулирования) составили:

- питьевая вода:

с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г. – 42,68 руб./м3

с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г. – 44,26 руб./м3 (НДС не облагаются). Рост к декабрю 2017 г. составил 3,7%.

С учетом прогнозных показателей изменения цен, в соответствии с п. 45 Методических указаний тарифы составили:

2019 год

- питьевая вода:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. – 44,26 руб./м3

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. – 45,91 руб./м3 (НДС не облагаются).

2020 год

- питьевая вода:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. – 45,91 руб./м3

с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. – 47,44 руб./м3 (НДС не облагаются).

Долгосрочные параметры регулирования составили:

Вид тарифа	Период	Базовый уровень операционных расходов (в годовых затратах)	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс.руб.	%	%	%	кВт*ч/куб.м
Питьевая вода	2018 год	1491,11	1,00	0,00	1,08	1,47 (НН)
	2019 год		1,00	0,00	1,08	1,47 (НН)
	2020 год		1,00	0,00	1,08	1,47 (НН)

По дополнительным запросам уполномоченного по Делу в составе обосновывающих документов регулируемой организацией представлены следующие материалы, а именно - договоры аренды муниципального имущества, предназначенного для осуществления регулируемой деятельности, с администрациями:

- Коневского сельского поселения. Договор б/н от 30.09.2017 г. на срок до 30.10.2017 г.;
- Ивановского сельского поселения. Договор № 3 от 31.10.2016 г. на срок до 31.10.2017 г.;
- Ивановского сельского поселения. Договор № 7 от 01.11.2017 г. на срок до 30.11.2017 г.;
- Одоевского сельского поселения. Договор б/н от 30.09.2017 г. на срок до 30.10.2017 г.

Департаментом были проведены совещания и рабочие встречи с представителями Шарьинского муниципального района, регулируемой организации, на которых неоднократно давались разъяснения по вопросам правильности оформления правоустанавливающих документов, однако по состоянию на 27.12.2017 г. актуализированные договоры аренды муниципального имущества, подтверждающие права регулируемой организации на пользование имуществом, необходимыми для осуществления регулируемой деятельности в 2018-2020 г.г. организацией не представлены.

Таким образом, на момент регулирования у организации отсутствуют правоустанавливающие документы, подтверждающие законные основания для пользования и распоряжения в отношении объектов недвижимости, используемых для осуществления регулируемой деятельности в 2018-2020 г.г.

В исполнение абзаца второго п. 25 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства от 13.05.2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», на основании экспертного заключения и информации об отсутствии в представленных регулируемой организацией материалах правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации на пользование объектами муниципальной собственности, предназначенными для осуществления регулируемой деятельности, на решение Правления департамента предлагается рассмотреть вопрос о не установлении тарифов на питьевую воду, поставляемую ИП Скидоненко В.А. потребителям Шарьинского района, на 2018-2020 г.г.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 19 Повестки, предложение уполномоченного по делу Громовой Н.Г. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Громовой Н.Г.

РЕШИЛИ:

Тарифы на питьевую воду для ИП Скидоненко В.А. в Шарьинском муниципальном районе на 2018-2020 г.г. не устанавливать.

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

Секретарь Правления
27 декабря 2017 г.

П.В. Северюхин