



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

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «1» июля 2022 года

№ 20

г. Кострома

УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления
департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Костромской области

И.Ю. Солдатова

Присутствовали члены правления:

Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области

Солдатова И.Ю.

Первый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области

Смирнов А.Н.

Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области

Чибуров В.С.

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

Покровская С.А.

Представитель управления Федеральной антимонопольной службы

Малов О.Е.

по Костромской области

Приглашенные:

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Заместитель начальника юридического отдела

Грибанова С.Н.

Консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе

Сабадаш Э.С.

Главный специалист – эксперт отдела регулирования в сфере коммунального комплекса

Прянишников В.М.

Представители регулируемых организаций:

Начальник производственно-диспетчерской службы АО «Газпром газораспределение Кострома»

Бармин И.С.

Начальник группы планирования инвестиционной деятельности ПЭО АО «Газпром газораспределение Кострома»

Кулейкина Ю.О.

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:

Председателя Правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Солдатову И.Ю., сообщившего следующее.

В связи с отсутствием консультанта департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Мокиной Т.А. временно обязанности секретаря данного заседания правления департамента ГРЦ и Т возлагаются на начальника отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Покровскую С.А.

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

Вопрос 1: «Об утверждении платы за технологическое присоединение нежилого здания к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома»

по индивидуальному проекту»

СЛУШАЛИ:

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

Филиал «Облгазстрой» АО «Газпром газораспределение Кострома» (от 15.06.2022 вх. №О-2099) представил в адрес ДГРЦ и Т КО заявление с расчетными и обосновывающими материалами для установления платы за технологическое присоединение нежилого здания, расположенного по адресу: Костромская область, Нерехтский район, г. Нерехта, ул. Нерехтская, д. 6, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту.

При проведении экспертизы экономической обоснованности платы за технологическое присоединение (подключение) вышеуказанного объекта к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» использовались исходные данные, представленные филиалом «Облгазстрой» АО «Газпром газораспределение Кострома» (далее – филиал).

Расчет платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства к газораспределительным сетям производится в соответствии со следующей нормативной правовой и методической базой:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;
- Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

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

- Постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям

газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

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

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановые периоды 2023-2024 годы.

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

проведение лесоустроительных работ;

переходы через водные преграды;

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

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

В соответствии с информационным письмом инспекции по охране объектов культурного наследия Костромской области от 06.10.2021 № 01-23/4658 на земельном участке, отведенном под реализацию проектного решения «Газопровод-ввод к нежилому зданию по адресу: г. Нерехта, ул. Нерехтская, д. 6», имеется объект культурного наследия, включенный в единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации «Участок культурного слоя правобережного посада г. Нерехта», XIII-XVIII вв.

Испрашиваемый земельный участок расположен в границах комплексной охранной зоны, зоны археологического культурного слоя согласно Правилам землепользования и застройки г. Нерехта.

В этой связи размер платы за технологическое присоединение определяется по индивидуальному проекту.

Размер платы за технологическое присоединение включает следующие затраты:

1) разработка проектной документации;

2) выполнение строительных мероприятий;

3) расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий;

4) расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа.

В соответствии с Методическими указаниями расходы на мониторинг и расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического

присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, учитываются исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок в текущем периоде регулирования с учетом индекса потребительских цен на очередной календарный год.

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов индекс потребительских цен на 2023 год составляет 9 %.

В соответствии с постановлением ДГРЦ и Т КО от 28.12.2021 № 21/473 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на 2022 год»

1) размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, утвержден в размере 3 640,73 рублей без НДС;

2) размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации и проведением пуска газа, составляет 16 133,16 рубля без НДС (наружный диаметр полиэтиленового газопровода газораспределительной организации, в который осуществляется врезка при давлении до 0,6 МПа (включительно), составляет 109 мм и менее).

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

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

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

ДГРЦ и Т КО проведен анализ затрат, включаемых в плату за технологическое присоединение нежилого здания, расположенного по адресу: Костромская область, Нерехтский район, г. Нерехта, ул. Нерехтская, д. 6, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту.

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

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

2) Возмещение дополнительных затрат при производстве строительномонтажных работ в зимнее время в размере 3,63 % (от прямых затрат) не приняты в расчет платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома», как экономически необоснованные.

3) Не приняты в расчет платы затраты на исполнительную съемку газопровода по следующим основаниям:

Согласно Методике по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, утвержденной приказом Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр, в накладных расходах учитываются затраты по геодезическим работам.

4) Затраты по перевозке автотранспортом работников приняты в размере 2,81 тыс. рублей, вместо 43,87 тыс. рублей по предложению филиала. Снижение составило 41,06 тыс. рублей.

5) Затраты на проектные работы определены на основании анализа счета 08 за исключением 96 счета «Резервы предстоящих расходов» согласно информационного письма ФАС России (от 25.12.2020 № 02/114210/20) в размере 47,10 тыс. рублей без НДС.

Снижение от предложения филиала составило 5,16 тыс. рублей.

6) Затраты по внесению изменений в технический план объекта и экспертиза сметной стоимости могут выполняться за счет непредвиденных затрат на строительномонтажные работы.

7) Из сметной стоимости на строительство газопровода-ввода к нежилому зданию по адресу: Костромская область, Нерехтский район, г. Нерехта, ул. Нерехтская, д. 6 исключена сметная прибыль, так как работы выполняются хозспособом.

Расчет платы за технологическое присоединение нежилого здания, расположенного по адресу: Костромская область, Нерехтский район, г. Нерехта, ул. Нерехтская, д. 6, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту представлен в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Договор от 15.10.2021 № 1389 о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения	Предложение:		Отклонение предложение ДГРЦ и ТКО от АО «ГТК», (+,-)	Примечание
			АО «Газпром газораспределение Кострома»	ДГРЦ и ТКО		
1.	Расходы на разработку проектной документации	113,03	52,26	47,10	-5,16	Фактические затраты
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	14,31	126,09	52,44	-73,65	Локальные сметные расчеты
2.1.	Строительство полиэтиленовых газопроводов	14,31	126,09	52,44	-73,65	
2.1.1.	109 мм и менее	14,31	126,09	52,44	-73,65	
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	3,64	3,79	3,97	0,18	Данные затраты определены по СТС с учетом ИПЦ-1,09
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	21,48	16,78	17,59	0,81	Данные затраты определены по СТС с учетом ИПЦ-1,09
5.	Налог на прибыль	-	24,02	24,89	0,87	-
6.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, тыс. руб. без НДС	152,46	222,93	145,98	-76,95	-
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, тыс. руб. с НДС	182,95	267,52	175,17	-92,34	-

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

Заявителем выступает физическое лицо – Клушин Кирилл Анатольевич.

Таким образом, предлагается утвердить плату за технологическое присоединение нежилого здания, расположенного по адресу: Костромская область, Нерехтский район, г. Нерехта, ул. Нерехтская, д. 6, в размере 175,17 тыс. рублей с НДС. Снижение платы от предложения филиала составило 92,34 тыс. рублей и (или) 34,5 %.

Снижение платы от первоначальной стоимости договора от 15.10.2021 № 1389«О подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения (по индивидуальному проекту)» составило 4,3 %.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить плату за технологическое присоединение нежилого здания, расположенного по адресу: Костромская область, Нерехтский район, г. Нерехта, ул. Нерехтская, д. 6, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» по индивидуальному проекту в следующем размере (таблица № 2):

Таблица № 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Расходы, тыс. рублей
1	2	3
1.	Расходы на разработку проектной документации	47,10
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	52,44
2.1.	Строительство полиэтиленовых газопроводов диаметром:	52,44
2.1.1.	109 мм и менее	52,44
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	3,97
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	17,59
5.	Налог на прибыль	24,89
6.	Плата за подключение (без НДС)	145,98
	Плата за подключение (с НДС)	175,17

2. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

3. Утвержденный размер платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства по индивидуальному проекту является фиксированным. Занижение или завышение платы ведет к нарушению порядка ценообразования.

Голосовали за данное решение:

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

5	Малов О.Е.	Не голосовал	
---	------------	--------------	--

Вопрос 2: «Об определении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» за 2021 год».

СЛУШАЛИ:

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

АО «Газпром газораспределение Кострома» представило в адрес ДГРЦ и Т КО исходные данные для расчета фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2021 год в соответствии с Методикой (таблица №1) и журнал учета аварийных заявок АО «Газпром газораспределение Кострома» (от 18.05.2022 № ИС-22/2081).

Фактические значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям определяются в соответствии со следующей нормативно-правовой базой:

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

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 18.10.2014 № 1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021»;

3. Методика расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденная приказом Минэнерго России от 15.12.2014 № 926 (далее – Методика).

Исходные данные для расчета фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2021 год представлены в таблице № 1

В соответствии с п. 1.4 Методики при определении величины плановых и фактических показателей надежности и качества услуг исключаются случаи прекращения или ограничения транспортировки газа по газораспределительным сетям, произошедшие:

в результате обстоятельств, предусмотренных Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 февраля 1998 г. № 162 (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 6, ст. 770; 2005, № 51, ст. 5526; 2010, № 20, ст. 2466; 2011, № 49 (ч. V), ст. 7281; 2012, № 14, ст. 1638; 2013, № 32, ст. 4328; 2014, № 26 (ч. II), ст. 3566), Правилами поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июля 2008 г. № 549 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 30 (ч. II), ст. 3635; 2011, № 22, ст. 3168; 2013, № 21, ст. 2648; 2014, № 8, ст. 811, № 18, ст. 2187);

в результате угрозы возникновения аварии в газораспределительной сети;

в результате несанкционированного вмешательства в функционирование объектов газораспределительной сети;

в результате обстоятельств непреодолимой силы;

по инициативе потребителя услуг.

Аварийные заявки АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2021 год представлены в таблице № 2:

Таблица № 2

Дата происшествия	Адрес	Причина	Вид топлива (газ)	Пострадавшие	Последствия
26.04.2021 (8:38)	г. Кострома, Костромской район, д. Каримово, д. 62а	При проведении работ по прокладке водопровода был поврежден подземный стальной газопровод низкого давления диаметром 32 мм. с выходом газа. Разрешение на земляные работы АО «Газпром газораспределение Кострома» не выдавало. Утечка устранена наложением бандаж. Газопровод принадлежит Карневой В.А.	Природный газ	-	Работы выполнены 26.04.2021 09:40
11.05.2021 (16:32)	Судиславский р-н п. Западный, ул. Молодежная, д. 2	При проведении работ по прокладке канализации организацией ООО «Костромастройзаказчик» был поврежден подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления диаметром 63 мм. с выходом газа. Разрешение на земельные работы АО «Газпром газораспределение Кострома» не выдавало. Утечка устранена установкой пережима. Газопровод принадлежит администрации Судиславского района.	Природный газ	-	Работы выполнены 11.05.2021 17:11
24.08.2021 (16:24)	г. Кострома, ул. Нижняя Дебря в районе дома № 55	При проведении земляных работ организацией ООО «Строительная компания АВР-Центр» по прокладке водопровода методом горизонтально-направленного бурения поврежден газопровод среднего давления диаметром 108 мм. сталь. Газопровод принадлежит АО «Газпром газораспределение Кострома».	Природный газ	-	Работы выполнены 24.08.2021 17:20
29.08.2021 (10:50)	с. Парфеньево, ул. 3-я Заречная	При поведении земляных работ по установке забора к дому № 1 частным лицом поврежден газопровод среднего давления диаметром 32 мм полиэтилен. Газопровод принадлежит администрации с. Парфеньево. Работы проводились без разрешения на земляные работы.	Природный газ	-	Работы выполнены 30.08.2021 09:55

05.11.2021 (12:00)	г. Кострома, ул. 8 Марта, д. 14	При проведении земляных работ по прокладке газопровода к дому № 16 частным лицом поврежден газопровод среднего давления диаметром 63 мм полиэтилен. Газопровод принадлежит АО «Газпром газораспределение Кострома». Работы проводились без разрешения на земляные работы.	Природный газ	-	Работы выполнены 05.11.2021 12:36
-----------------------	---------------------------------------	---	---------------	---	---

Таким образом, в результате несанкционированного вмешательства в функционирование объектов газораспределительной сети в 2021 году было произведено отключение газа аварийной службой АО «Газпром газораспределение Кострома» по адресам: г. Кострома, Костромской р-н д. Каримово д. 62 «А»; Судиславский р-н п. Западный, ул. Молодежная, д. 2; г. Кострома, ул. Нижняя Дебря в районе дома № 55; с. Парфеньеве, ул. 3-я Заречная; г. Кострома, ул. 8 Марта, д. 14. В ряде случаев (кроме с. Парфеньеве, ул. 3-я Заречная) отключение составляло менее 4 часов.

В соответствии с пунктом 1.7 Методики в случае, если потребителем услуг является собственник (наниматель) жилого помещения в многоквартирном доме, а суммарное за месяц время прекращения и ограничений транспортировки газа такому потребителю составит менее 4 часов, то такие прекращения и ограничения транспортировки газа при определении плановых и фактических показателей надежности услуг не учитываются.

Сравнительный анализ исходных данных для расчета фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям в отношении АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2020-2021 г.г. представлен в таблице № 3.

Таблица № 3

N	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы	Значения, принимаемые в расчет фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа	
				2020 год	2021 год
1.	Количество прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах	$N_{пр,i}$	шт.	93	0
2.	Среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования	$N_{пу,i}$	шт.	38 267	39 147
3.	Продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах	$T_{пр,i}$	час.	744	0
4.	Общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования в i-ой точке подключения в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям	$T_{пу,i}$	час.	336 159 024	342 958 728
5.	Количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах	$Q_{пр,i}$	тыс. м ³	0,126	0
6.	Количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям в i-ой точке подключения, определяется в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на поставку газа	Q_i	тыс. м ³	4 344 952	5 218 152

7.	Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в i-ой точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения от величины, заявленной газораспределительной организацией в технических условиях на подключение	$N_{Д,i}$	шт.	0	0
8.	Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в i-ой точке подключения потребителя услуг к газораспределительной сети установленным требованиям	$N_{ФХ,i}$	шт.	0	0

I. Расчет фактического показателя надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2021 год.

Исходные данные для расчета фактического значения показателя надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2021 год представлены в таблице № 3.

1. *Фактический показатель количества прекращений транспортировки газа ($\Pi_{НК}$).*

Данный показатель определяется по формуле:

$$\Pi_{НК} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{ПР,i}}{N_{ПУ}}, \text{ где}$$

$N_{ПР,i}$ - количество прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, определяемое как сумма данных позиции 1 таблицы №3, с учетом исключений, предусмотренных пунктом 1.7 Методики, в течение периода регулирования, шт.;

$N_{ПУ}$ - среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования, определяемое как среднее арифметическое значение позиции 2 таблицы №3, шт.

$$\Pi_{НК} = 0/39\ 147 = 0.$$

2. *Фактический показатель продолжительности прекращений транспортировки газа по газораспределительным сетям $\Pi_{НВ}$.*

Данный показатель определяется по формуле:

$$\Pi_{НВ} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} (T_{ПР,i})}{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} T_{ПУ,i}}, \text{ где}$$

$T_{ПР,i}$ - продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, определяемая как сумма данных в позиции 3 таблицы № 3, с учетом исключений, предусмотренных пунктом 1.7 Методики, час;

$T_{ПУ,i}$ - общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования в i-ой точке подключения в соответствии с договорами, заключенными между ГРО и потребителями газа, на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, определяемая как сумма данных в позиции 4 таблицы № 3, час.

$$\Pi_{НВ} = 0/342\ 958\ 728 = 0.$$

3. *Фактический показатель количества недопоставленного газа $\Pi_{НО}$.*

Данный показатель определяется по формуле:

$$P_{HO} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} Q_{ПР,i}}{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} Q_i}, \text{ где}$$

$Q_{ПР,i}$ - количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и ограничений транспортировки газа в i -ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах, определяемое как сумма данных в позиции 5 таблицы № 3, с учетом исключений, предусмотренных пунктом 1.7 Методики, тыс. м, определяется в соответствии с пунктами 2.4 и 2.5 Методики;

Q_i - максимальное количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям в i -ой точке подключения, определяется в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на поставку газа (с учетом предусмотренных отклонений по договорам, предусматривающим неравномерность поставки газа), а в случае, если потребителем является собственник (наниматель) жилого помещения в многоквартирном доме - по величине норматива потребления газа населением в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 июня 2006 г. № 373 «О порядке установления нормативов потребления газа населением при отсутствии приборов учета газа», определяемое как сумма данных в позиции 6 таблицы № 3, тыс. м³.

$$P_{HO} = 0/5218152 = 0.$$

4. Фактический показатель надежности оказываемых услуг $K_{НАД}$.

Данный показатель определяется по формуле:

$$K_{НАД} = 1 - (0,8 \cdot P_{НК} + 0,1 \cdot P_{НВ} + 0,1 \cdot P_{НО}),$$

$$K_{НАД} = 1 - (0,8 \cdot 0 + 0,1 \cdot 0 + 0,1 \cdot 0) = 1.$$

В соответствии с постановлением ДГРЦ и Т КО от 15.08.2018 № 18/226 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2018 – 2022 годы» плановый показатель надежности оказываемых услуг на 2021 год составляет 0,9955.

В результате, $K_{НАД}$ факт > $K_{НАД}$ план.

II. Расчет фактического показателя качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2021 год.

Исходные данные для расчета фактического значения показателя качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2021 год представлены в таблице № 3.

1. Фактический показатель обеспечения давления $P_{КД}$.

Данный показатель определяется по формуле.

$$P_{КД} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{Д,i}}{N_{ПУ}}, \text{ где}$$

$N_{Д,i}$ - количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в i -ой точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения от величины, заявленной газораспределительной организацией в технических условиях на подключение, определяемое как сумма данных позиции 7 таблицы № 3, шт.

$N_{ПУ}$ - среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования, определяемое как среднее арифметическое позиции 2 таблицы № 3, шт.

$\Pi_{КД} = 0/39\ 147 = 0$.

2. *Фактический показатель соответствия характеристик газа* $\Pi_{КФХ}$.

Данный показатель определяется по формуле.

$$\Pi_{КФХ} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{ФХ,i}}{N_{ПУ}}, \text{ где}$$

$N_{ФХ,i}$ - количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в i -ой точке подключения потребителя услуг к газораспределительной сети установленным требованиям, определяемое как сумма данных позиции 8 таблицы № 3, шт.;

$N_{ПУ}$ - среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования, определяемое как среднее арифметическое позиции 2 таблицы № 3, шт.

$\Pi_{КФХ} = 0/39\ 147 = 0$.

3. *Фактический показатель качества услуг* $K_{КАЧ}$.

Данный показатель определяется по формуле.

$$K_{КАЧ} = 1 - (0,9 \cdot \Pi_{КД} + 0,1 \cdot \Pi_{КФХ}),$$

$K_{КАЧ} = 1 - (0,9 \cdot 0 + 0,1 \cdot 0) = 1$.

В соответствии с постановлением ДГРЦ и Т КО от 15.08.2018 года № 18/226 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2018 – 2022 годы» плановый показатель качества оказываемых услуг на 2021 год составляет 1.

В результате, $K_{КАЧ}$ факт. = $K_{КАЧ}$ план.

III. Расчет обобщенного фактического показателя надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2021 год.

1. *Обобщенный фактический показатель надежности и качества оказываемых услуг* $K_{ОБ}$.

Данный показатель определяется по формуле:

$$K_{ОБ} = 0,7 \cdot K_{НАД} + 0,3 \cdot K_{КАЧ},$$

$K_{ОБ} = 0,7 \cdot 1 + 0,3 \cdot 1 = 1$;

В соответствии с постановлением ДГРЦ и Т КО от 15.08.2018 года № 18/226 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2018 – 2022 годы» обобщенный плановый показатель надежности и качества оказываемых услуг на 2021 год составляет 0,9969.

Таким образом, $K_{ОБ}$ факт. > $K_{ОБ}$ план.

III. Определение ДГРЦ и Т КО фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2021 год.

ДГРЦ и Т КО предлагается установить следующие фактические значения показателей надежности и качества услуг на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» (таблица № 4):

Таблица № 4

№ п/п	Наименование показателя	2021 год	
		План, утвержденный ДГРЦ и Т КО	Факт, предлагаемый к утверждению ДГРЦ и Т КО
1.	2.	3.	4.
1.	Показатель надежности оказываемых услуг	0,9955	1
2.	Показатель качества услуг	1	1
3.	Обобщенный показатель надежности и качества услуг	0,9969	1

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов правления.

РЕШИЛИ:

1. Определить фактические значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» за 2021 год в следующем размере (таблица № 5):

Таблица № 5

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3
1.	Фактический показатель надежности оказываемых услуг	1
2.	Фактический показатель качества услуг	1
3.	Обобщенный фактический показатель надежности и качества услуг	1

2. Фактические значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2021 год подлежат опубликованию на официальном сайте ДГРЦ и Т КО в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» до 1 октября 2022 года.

3. 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 – 4 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатова И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Покровская С.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
5	Малов О.Е.	Не голосовал	

Вопрос 3: «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2023-2027 годы».

СЛУШАЛИ:

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

Для первого года долгосрочного периода регулирования плановые показатели надежности и качества услуг устанавливаются равными среднему значению фактических показателей надежности и качества услуг по данным за 3 предыдущих года.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям определяются в соответствии со следующей нормативно-правовой базой:

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

5. Постановление Правительства Российской Федерации от 18.10.2014 № 1074 «О порядке определения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021»;

6. Методика расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденная приказом Минэнерго России от 15.12.2014 № 926 (далее – Методика).

АО «Газпром газораспределение Кострома» представило в адрес ДГРЦ и Т КО исходные данные для расчета плановых показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2019-2021 годы в соответствии с Методикой (таблица № 1).

Таблица № 1

N	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы	2019 год (факт)	2020 год (факт)	2021 год (факт)	ИТОГО
1.	Количество прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах	$N_{пр,i}$	шт.	0	93	0	31
2.	Среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования	$N_{пу,i}$	шт.	37 192	38 267	39 147	38 202
3.	Продолжительность прекращений и ограничений транспортировки газа в течение периода регулирования в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах	$T_{пр,i}$	час.	0	744	0	248
4.	Общая продолжительность оказания услуг в течение периода регулирования в i-ой точке подключения в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям	$T_{пу,i}$	час.	325 826 616	336 159 024	342 958 728	334 981 456
5.	Количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращений и ограничений транспортировки газа в i-ой точке подключения потребителей услуг к газораспределительной сети, в том числе собственников (нанимателей) жилых помещений в многоквартирных домах	$Q_{пр,i}$	тыс. м ³	0	0,126	0	0,042
6.	Количество газа, поставляемого по газораспределительным сетям в i-ой точке подключения, определяется в соответствии с договорами, заключенными между газораспределительной организацией и потребителями газа, на поставку газа	Q_i	тыс. м ³	5 622 848	4 344 952	5 218 152	5 061 984
7.	Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу отклонения давления в i-ой точке подключения потребителей услуг к сети газораспределения от величины, заявленной газораспределительной организацией в технических условиях на подключение	$N_{д,i}$	шт.	0	0	0	0
8.	Количество обращений потребителей услуг в течение периода регулирования по поводу несоответствия физико-химических характеристик газа в i-ой точке подключения потребителя услуг к газораспределительной сети установленным требованиям	$N_{фх,i}$	шт.	0	0	0	0

I. Расчет плановых значений показателей надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2023-2027 годы.

Исходные данные для расчета плановых значений показателей надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2023-2027 годы представлены в таблице № 1.

5. *Плановый показатель количества прекращений транспортировки газа* ($\Pi_{НК}$).

Данный показатель определяется по формуле:

$$\Pi_{НК} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} N_{ПР,i}}{N_{ПУ}},$$

$$\Pi_{НК} = 31/38\ 202 = 0,000811.$$

6. *Плановый показатель продолжительности прекращения транспортировки газа по газораспределительным сетям* $\Pi_{НВ}$.

Данный показатель определяется по формуле:

$$\Pi_{НВ} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} (T_{ПР,i})}{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} T_{ПУ,i}},$$

$$\Pi_{НВ} = 248/334\ 981\ 456 = 0,000000740.$$

7. *Плановый показатель количества недопоставленного газа* $\Pi_{НО}$.

Данный показатель определяется по формуле:

$$\Pi_{НО} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} Q_{ПР,i}}{\sum_{i=1}^{N_{ПУ}} Q_i},$$

$$\Pi_{НО} = 0,042/5\ 061\ 984 = 0,00000000829.$$

8. *Плановый показатель надежности оказываемых услуг* $K_{НАД}$.

Данный показатель определяется по формуле:

$$K_{НАД} = 1 - (0,8 \cdot \Pi_{НК} + 0,1 \cdot \Pi_{НВ} + 0,1 \cdot \Pi_{НО}),$$

$$K_{НАД\ 2023} = 1 - (0,8 * 0,000811 + 0,1 * 0,000000740 + 0,1 * 0,00000000829) = 0,9994;$$

В соответствии с пунктом 4.2 Методики плановые показатели надежности услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования для j-го

показателя $K_{НАД}^{ПЛ}$ определяются по формуле:

$$K_{НАД,j}^{ПЛ} = q \cdot K_{НАД,j,\Pi}^{ПЛ}$$

где $K_{НАД,j}^{ПЛ}$ - плановое значение j-го показателя надежности услуг на последующий расчетный период долгосрочного периода регулирования;

$K_{НАД,j,\Pi}^{ПЛ}$ - плановое значение j-го показателя надежности услуг, которое было рассчитано в соответствии с главой II Методики и установлено уполномоченным

органом в области государственного регулирования тарифов на период регулирования, предшествующий расчетному;

q - темп улучшения фактических показателей надежности услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения значений фактических показателей надежности услуг, равный 1,001 ($q = 1,001$).

В случае, если по итогам расчетов в соответствии с данным пунктом плановое значение j -го показателя надежности услуг превысит 1, то такой показатель принимается равным 1.

$$K_{\text{над 2024}} = 1,001 * 0,9994 = 1;$$

$$K_{\text{над 2025}} = 1,001 * 1 = 1;$$

$$K_{\text{над 2026}} = 1,001 * 1 = 1;$$

$$K_{\text{над 2027}} = 1,001 * 1 = 1.$$

II. Расчет плановых значений показателей качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2023-2027 годы.

Исходные данные для расчета плановых значений показателей качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2023-2027 годы представлены в таблице № 1.

4. *Плановый показатель обеспечения давления* $\Pi_{\text{КД}}$.

Данный показатель определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{КД}} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{\text{ПУ}}} N_{\text{Д},i}}{N_{\text{ПУ}}},$$

$$\Pi_{\text{кд}} = 0/38\ 202 = 0.$$

5. *Плановый показатель соответствия характеристик газа* $\Pi_{\text{КФХ}}$

Данный показатель определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{КФХ}} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{\text{ПУ}}} N_{\text{ФХ},i}}{N_{\text{ПУ}}},$$

$$\Pi_{\text{кфх}} = 0/38\ 202 = 0.$$

6. *Плановый показатель качества услуг* $K_{\text{КАЧ}}$.

Данный показатель определяется по формуле:

$$K_{\text{КАЧ}} = 1 - (0,9 \cdot \Pi_{\text{КД}} + 0,1 \cdot \Pi_{\text{КФХ}}),$$

$$K_{\text{кач 2023}} = 1 - (0,9 * 0 + 0,1 * 0) = 1;$$

$$K_{\text{кач 2024}} = 1,001 * 1 = 1;$$

$$K_{\text{кач 2025}} = 1,001 * 1 = 1;$$

$$K_{\text{кач 2026}} = 1,001 * 1 = 1;$$

$$K_{\text{кач 2027}} = 1,001 * 1 = 1.$$

III. Расчет обобщенных плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2023 – 2027 годы.

2. *Обобщенный плановый показатель надежности и качества оказываемых услуг* $K_{\text{ОБ}}$.

Определяется по формуле:

$$K_{OB} = 0,7 \cdot K_{НАД} + 0,3 \cdot K_{КАЧ}$$

$$K_{об 2023} = 0,7 \cdot 0,9994 + 0,3 \cdot 1 = 0,9996;$$

$$K_{об 2024} = 0,7 \cdot 1 + 0,3 \cdot 1 = 1;$$

$$K_{об 2025} = 0,7 \cdot 1 + 0,3 \cdot 1 = 1;$$

$$K_{об 2026} = 0,7 \cdot 1 + 0,3 \cdot 1 = 1;$$

$$K_{об 2027} = 0,7 \cdot 1 + 0,3 \cdot 1 = 1.$$

IV. Предложение ДГРЦ и Т КО по утверждению плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2023-2027 годы.

Таким образом, к утверждению предлагаются следующие плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на 2023 – 2027 годы (таблица №2):

Таблица №2

Наименование показателя	Утверждено постановлением ДГРЦ и Т КО от 15.08.2018 г. № 18/226					Предлагаемые к утверждению показатели				
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Плановый показатель надежности оказываемых услуг	0,9925	0,9935	0,9945	0,9955	0,9965	0,9994	1	1	1	1
Плановый показатель качества услуг	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Обобщенный плановый показатель надежности и качества услуг	0,9948	0,9955	0,9962	0,9969	0,9976	0,9996	1	1	1	1

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2023-2027 годы в следующем размере (таблица № 3):

Таблица № 3

№ п/п	Наименование показателя	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Плановый показатель надежности оказываемых услуг	0,9994	1	1	1	1
2.	Плановый показатель качества услуг	1	1	1	1	1
3.	Обобщенный плановый показатель надежности и качества услуг	0,9996	1	1	1	1

2. Плановые значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2023-2027 годы публикуются до 20 декабря 2022 года на официальном сайте ДГРЦ и Т КО в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2023 года.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области		Голосование: за – 4 чел.

1	Солдатова И.Ю.	за	против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Покровская С.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
5	Малов О.Е.	Не голосовал	

Вопрос 4. «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 16.08.2012 № 12/166»

СЛУШАЛИ: Грибанову С.Н., заместителя начальника юридического отдела департамента.

Проект постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 16.08.2012 № 12/166 «Об утверждении порядка подготовки вопросов для рассмотрения на заседании правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области и проведения правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области» разработан в целях приведения Порядка подготовки вопросов для рассмотрения на заседании правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области и проведения правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области в соответствие с постановлениями Правительства Российской Федерации от 30 июля 2021 года № 1280 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», от 31 декабря 2021 года № 2602 «О внесении изменений в Постановление Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075».

Проектом постановления прописаны обязанности сотрудников департамента, при подготовке материалов к заседанию правления с указанием сроков извещения регулируемых и иных заинтересованных организаций о дате, времени и месте заседания правления, ознакомление их с материалами, включая проект решения.

Полномочия секретаря правления по направлению в установленные сроки регулируемым организациям копий решений об установлении цен (тарифов) с приложением протоколов заседания правления (выписками из протокола) по конкретным сферам деятельности, направление указанных материалов в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов через федеральную государственную информационную систему, а также размещение на официальном сайте департамента в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» переданы уполномоченному по делу.

Принятие проекта постановления приведет к соответствию нормативного правового акта департамента с действующим законодательством.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 4 Повестки, предложение Грибановой С.Н. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – Принять предложение Грибановой С.Н.

РЕШИЛИ:

1. Принять проект постановления «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 16.08.2012 № 12/166».

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
-------	-----------------	------------------------	-------------------

Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 4 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Покровская С.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
5	Малов О.Е.	Не голосовал	

Вопрос 5: «Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для МКУП «Коммунальные системы» на территории городского округа город Мантурово на 2022 год».

СЛУШАЛИ:

Главного специалиста-эксперта отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Прянишникова В.М, сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось МКУП «Коммунальные системы» (далее – предприятие) с заявлением и обосновывающими материалами для установления тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2022 год (вх. № О-2025 от 07.06.2022).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения для МКУП «Коммунальные системы» на 2022 год (приказ от 08.06.2022 № 220-Т).

Расчет ставок тарифов для МКУП «Коммунальные системы» произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.11.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (далее -постановление № 406), пунктами 115-121 Методических указаний по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Предприятием предложены следующие ставки тарифов на подключаемую нагрузку и протяженность сетей:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2022 год
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения		
1.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб./ куб. м в сутки	43,890
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети:		
1.2.1.	диаметром до 40 мм (включительно)	тыс. руб./ км	1267,033
2.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения		

2.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения	тыс. руб./ куб. м в сутки	43,096
2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети		
2.2.1.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./ км	1663,500

Экспертиза проведена с целью определения экономической обоснованности затрат, предложенных предприятием к расчету тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2022 год.

Предметом настоящей экспертизы являются обосновывающие и расчетные материалы, определяющие размер тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для МКУП «Коммунальные системы» на 2022 год, представленные МКУП «Коммунальные системы».

При рассмотрении материалов МКУП «Коммунальные системы» по обоснованию тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения выполнены работы по следующим направлениям:

- определение обоснованности расчетного объема расходов МКУП «Коммунальные системы» на 2022 год на подключение объектов абонентов (за исключением расходов на строительство сетей и объектов на них);

- определение обоснованности расчетного объема подключаемой на 2022 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате;

- расчет размера ставок тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2022 год.

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.

Экономическое обоснование тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения для МКУП «Коммунальные системы» на 2022 год

Предприятие находится на упрощенной системе налогообложения.

Предприятие владеет имуществом на основании оперативного управления.

МКУП «Коммунальные системы» представлены: перечень абонентов, локальный сметный расчет, расчеты ставок тарифов на подключаемую нагрузку.

Согласно пункту 86 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства № 406 (далее – Основы), при расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство водопроводных и (или) канализационных сетей должны учитываться в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и

нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, а в случае, если такие нормативы не установлены, - в размере, определенном органом регулирования тарифов с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

Сметные расчеты, обосновывающие стоимость работ по подключению и прокладке сетей, соответствуют требованиям, указанным в пункте 86 Основ.

Перечень абонентов, величина подключаемой нагрузки и сметной стоимости работ, учитываемых при определении ставок тарифов на подключение, предоставленные предприятием:

№ п/п	Объект подключения	диаметр, мм	Сметная стоимость тыс. руб.	Подключаемая нагрузка, куб. м/сут	Протяженность сетей, м
Подключение к централизованным системам водоснабжения					
1.	Ул. Энергетиков, д.7 кв. 1	25	29,04	0,5	25
2.	Ул. Энергетиков, д.7 кв. 2	25	27,19	0,5	21
3.	ул. Рабочая, д.9	25	21,06	0,5	15
Подключение к централизованным системам водоотведения					
1.	ул. Рабочая, д.9	110	36,60	0,5	22

Информация о перечне потребителей подтверждена письмом администрации г.о.г. Мантурово.

Расчет ставки тарифа за подключаемую нагрузку для МКУП «Коммунальные системы» в централизованной системе водоснабжения и водоотведения выполнен в соответствии с пунктом 117 Методических указаний. Ставка тарифа на подключаемую нагрузку рассчитывается по формуле:

$$T^{п,м} = \frac{\sum_i P_i^M}{\sum_i M_i}, \text{ где:}$$

P_i^M - расчетный объем расходов на 2022 год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на 2022 год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

Ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети устанавливается исходя из расходов регулируемой организации в централизованной системе водоснабжения и водоотведения на прокладку (перекладку) сетей водоснабжения и (или) водоотведения и объектов на них в соответствии со сметной стоимостью прокладываемых (перекладываемых) сетей и объектов на них, включая расходы на проектирование, с учетом уплаты налога на прибыль.

$$T^{пр} = \frac{\sum_d P_d^P}{(1 - t_{пр}) \cdot \sum_d L_d}, \text{ где:}$$

$T^{пр}$ - базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./м;

P_d^P - расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей диаметром d и объектов на них, тыс. руб.;

L_d - протяженность создаваемой водопроводной или канализационной сети диаметром d , км;

$t_{пр}$ - ставка налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Предприятием предложен расчетный объем расходов на 2022 год на подключение объектов абонентов в следующих размерах:

№ п/п	ВОДОСНАБЖЕНИЕ	Единица измерения	Предложение предприятия
1	2	3	4
1	Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей	тыс.руб.	65,84
1.1	расходы на эксплуатацию автотранспорта	тыс.руб.	
1.2	оплата труда	тыс.руб.	
1.3	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	
2	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс.руб.	77,289
2.1	расходы на подключение сетей диаметром до 40 мм (включительно)	тыс.руб.	77,289
3	Протяженность вновь создаваемых сетей		0,061
3.1	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0,061
4	Подключаемая нагрузка	м3/сут	1,5
5	Количество плановых подключений	ед.	3,0
6	Предлагаемые тарифы на подключение		
6.1	Ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	
6.1.1	диаметром до 40 мм (включительно)	тыс.руб./км	1267,033
6.2	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./м3 *сут	43,890

№ п/п	ВОДООТВЕДЕНИЕ	Единица измерения	Предложение предприятия
1	2	3	4
1	Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей	тыс.руб.	21,548
1.1	расходы на эксплуатацию автотранспорта	тыс.руб.	
1.2	оплата труда	тыс.руб.	
1.3	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	
2	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс.руб.	36,597
2.1	расходы на подключение сетей диаметром до 40 мм (включительно)	тыс.руб.	36,597
3	Протяженность вновь создаваемых сетей		0,022
3.1	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0,022
4	Подключаемая нагрузка	м3/сут	0,5

5	Количество плановых подключений	ед.	1,0
6	Предлагаемые тарифы на подключение		
6.1	Ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	
6.1.1	диаметром до 40 мм (включительно)	тыс.руб./км	1663,500
6.2	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./м3 *сут	43,096

Затраты, связанные с подключением, определены департаментом расчётно в соответствии с приказом по предприятию от 12.08.2021 № 5 «Об установлении норм времени для выполнения ряда работ», штатным расписанием предприятия, установленными ценами машино-часов используемых автомашин (приказ от 13.04.2021 № 73 «Об уплате договорных цен на использование автотранспортных средств», согласованный с администрацией г.о.г. Мантурово), с учётом недопущения двойного учёта затрат.

Расходы на подключение для МКУП «Коммунальные системы» на 2022 год составили:

№ п/п	ВОДОСНАБЖЕНИЕ	Единица измерения	Предложение департамента
1	2	3	4
1	Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей	тыс.руб.	16,81
1.1	расходы на эксплуатацию автотранспорта	тыс.руб.	12,17
1.2	оплата труда	тыс.руб.	2,68
1.3	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	0,81
1.4	Расходы на оплату услуг сторонних организаций	тыс.руб	1,15
2	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс.руб.	77,289
2.1	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб.	77,289
3	Протяженность вновь создаваемых сетей		0,061
3.1	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0,061
4	Подключаемая нагрузка	м3/сут	1,5
5	Количество плановых подключений	ед.	3,0
6	Предлагаемые тарифы на подключение		
6.1	Ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	
6.1.1	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	1267,033
6.2	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./м3* сут	33,626

№ п/п	ВОДООТВЕДЕНИЕ	Единица измерения	Предложение департамента
1	2	3	4
1	Расходы на проведение мероприятий, связанных с подключением заявителей	тыс.руб.	16,67

1.1	расходы на эксплуатацию автотранспорта	тыс.руб.	12,17
1.2	оплата труда	тыс.руб.	2,68
1.3	отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	0,81
1.4	Расходы на оплату услуг сторонних организаций	тыс.руб	1,01
2	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс.руб.	36,597
2.1	расходы на подключение сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб.	36,597
3	Протяженность вновь создаваемых сетей		0,022
3.1	протяженность сетей диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	км	0,022
4	Подключаемая нагрузка	м3/сут	0,5
5	Количество плановых подключений	ед.	1,0
6	Предлагаемые тарифы на подключение		
6.1	Ставка тарифа на протяженность сетей	тыс.руб./км	
6.1.1	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	1663,500
6.2	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку	тыс.руб./м3*сут	33,338

На основании проведенного анализа, ставки тарифов за подключаемую нагрузку приняты по предложению департамента. Ставки тарифов на подключение для МКУП «Коммунальные системы» на 2022 год составили:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2022 год
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения		
1.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб./куб. м в сутки	33,626
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети		
1.2.1.	диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км	1267,033
2.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения		
2.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения	тыс. руб./куб. м в сутки	33,338
2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети		
2.2.1.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	1663,500

Предприятие с расчётом тарифов согласно (вх. № О-2250 от 01.07.2022).

От Администрации г.о.г Мантурово возражений не поступало.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 5 Повестки, предложение главного специалиста-эксперта отдела Прянишникова В.М. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к

централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для МКУП «Коммунальные системы» на территории городского округа город Мантурово на 2022 год в следующем размере:

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2022 год
1	2	3	4
1.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения		
1.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб./ куб. м в сутки	33,626
1.2.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети		
1.2.1.	диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./ км	1267,033
2.	Тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения		
2.1.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку в централизованной системе водоотведения	тыс. руб./ куб. м в сутки	33,338
2.2.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети		
2.2.1.	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./ км	1663,500

Примечание: тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения для МКУП городского округа город Мантурово «Коммунальные системы» налогом на добавленную стоимость не облагаются в соответствии с главой 26.2 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 4 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Чибуров В.С.	за	
4	Покровская С.А.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
5	Малов О.Е.	Не голосовал	

Исполняющий обязанности
секретаря Правления

С.А. Покровская

1 июля 2022 года