

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

**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель правления  
департамента государственного  
регулирования цен и тарифов  
Костромской области

И.Ю. Солдатова

**ПРОТОКОЛ**

заседания правления департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской области

от «25» июня 2025 года

№ 18

г. Кострома

**Присутствовали члены правления:**

Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, председатель правления департамента Солдатова И.Ю.

Первый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Смирнов А.Н.

Консультант отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, секретарь правления Серебрянская Н.К.

Специалист-эксперт отдела антимонопольного контроля и информационного анализа по Костромской области Межрегионального управления Федеральной антимонопольной службы по Ярославской области и Костромской области (на праве совещательного голоса, участие в голосовании не принимает) Губанов М.А.

Начальник отдела юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Маракулина И.А.

Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Мокина Т.А.

Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Чибуров В.С.

**Кворум имеется. Заседание правомочно принимать решение по всем вопросам повестки дня.**

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

Заместитель начальника отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Суметова Е.Н.

Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе  
департамента государственного регулирования цен и тарифов  
Костромской области Сабадаш Э.С.

**Присутствующие лица:**

Заместитель главного инженера ООО «Газпром газораспределение  
Кострома» Кожин С.А.

Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов  
Костромской области Чибуров В.С. ходатайствовал:

1) об исключении из повестки заседания вопроса № 2 «Об утверждении  
производственной программы МУП «Пригородное ЖКХ» в сфере водоотведения на 2025-2026  
годы»;

2) об изменении наименования вопроса № 3 «Об установлении тарифов на  
транспортировку сточных вод для МУП «Пригородное ЖКХ» на территории муниципального  
района город Нерехта и Нерехтский район на 2025-2026 годы» на «О продлении срока принятия  
решения по вопросу об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МУП  
«Пригородное ЖКХ» на территории муниципального района город Нерехта и Нерехтский  
район на 2025-2026 годы».

**Голосовали** члены правления, принимавшие участие в заседании.

**Итоги голосования:**

«За» (6 голосов)

**Вопрос № 1 «О внесении изменений в постановление департамента государственного  
регулирования цен и тарифов Костромской области от 01.11.2023 № 23/252  
«Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Тепловик»  
потребителям Островского муниципального округа на 2024-2028 годы».**

**СЛУШАЛИ:** заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального  
комплекса департамента Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

Постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов  
Костромской области (далее – департамент) от 01.11.2023 № 23/252 для МУП «Тепловик»  
(далее – предприятие) установлены тарифы на питьевую воду и водоотведение потребителям  
Островского муниципального округа на 2024-2028 годы.

Предприятием направлено заявление о пересмотре тарифов на водоотведение на 2025  
год (вх. № О-1398 от 14.05.2025) в соответствии с абзацем 6 пункта 33 Основ ценообразования  
в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от  
13.05.2013 № 406 (далее - Основы).

Согласно пункту 33 Основ, пересмотр тарифов и (или) долгосрочных параметров  
осуществляется органом регулирования тарифов по заявлению регулируемой организации при  
наличии любого оснований данного пункта.

Абзацем 6 пункта 33 Основ основанием для пересмотра тарифов указано решение  
регионального органа регулирования тарифов в отношении организации, у которой в течение  
текущего периода регулирования произошло изменение состава имущества (объектов  
централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, водоотведения)  
ввиду приобретения (в том числе в результате заключения договора аренды, лизинга или  
концессионного соглашения), реализации (в том числе в результате продажи, расторжения или  
окончания срока действия договора аренды, лизинга, концессионного соглашения), создания  
основных средств более чем на 30 процентов от первоначальной балансовой стоимости  
основных средств указанной организации, и (или) в установленном порядке изменены условия  
концессионного соглашения в части значений долгосрочных параметров регулирования  
деятельности концессионера.

Согласно сведениям МУП «Тепловик» первоначальная балансовая стоимость  
имущества в сфере водоотведения на 01.12.2024 составляла 3,15 млн. руб., что подтверждается

оборотно-сальдовой ведомостью по счету 001 за 01.12.2024 (перечень имущества) и постановлениями о передаче муниципального имущества предприятию в хозяйственное ведение от 19.04.2018 № 212, от 23.03.2022 № 179, от 29.01.2024 № 84, от 16.04.2024 № 395.

Постановлением администрации Островского муниципального округа Костромской области от 23.12.2024 № 1294 МУП «Тепловик» на праве хозяйственного ведения передано оборудование очистных сооружений и приема канализационных стоков на ул. Кинешемской в п. Островское Костромской области балансовой стоимостью 22,13 млн. руб.

Таким образом, произошло изменение состава имущества (объектов централизованных систем водоотведения) более чем на 30 процентов от первоначальной балансовой стоимости основных средств (более 700 %), что соответствует абзацу 6 пункта 33 Основ.

Расчёт скорректированной величины тарифов на водоотведение, установленных методом индексации, произведен в соответствии с действующим законодательством, руководствуясь положениями в сфере водоснабжения и водоотведения, закрепленными Федеральным законом от 07.12.2011 № 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), Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

1. Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, принятая при расчете установленных тарифов, и основные статьи (группы) расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с классификацией расходов, определенной Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Постановлением № 406 (тыс.руб.):

Показатель	До пересмотра	После пересмотра
Операционные расходы, в том числе:	1094,55	1086,46
<i>ремонтные расходы</i>	<i>61,27</i>	<i>53,19</i>
Электрическая энергия	8,73	186,33
Неподконтрольные расходы (налоги и сборы)	12,70	13,10
Неподконтрольные расходы (реагенты)	0,00	21,19
Размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов	91,09	91,09
Величина сглаживания	62,81	-41,24
Необходимая валовая выручка	1269,88	1356,93

2. Объем отпуска воды и принятых сточных вод, на основании которых были рассчитаны установленные тарифы:

объем принятых сточных вод – 14,96 тыс.м3.

Объем принятых сточных вод рассчитан в соответствии с пунктами 4, 8 Методических указаний, исходя из фактического объема принимаемых сточных вод за последний отчетный год (2024 год) и темпов изменения объемов реализации услуг.

В рамках пересмотра тарифов и долгосрочных параметров регулирования, баланс водоотведения не пересматривался.

3. Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования (%):

	2025 год
ИПЦ	9,3
ИПЦ (электроэнергия)	12,8

Индексы приняты в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации, основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды

деятельности в инфраструктурном секторе, на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликованными Минэкономразвития 30.04.2025 (далее – Прогноз).

4. Долгосрочные параметры регулирования - в случаях, когда установление тарифов осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала или метода индексации.

До пересмотра:

Вид тарифа	Год	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
Водоотведение	2024	1044,99	-	0,00	-	0,06
	2025		1,00	0,00	-	0,06
	2026		1,00	0,00	-	0,06
	2027		1,00	0,00	-	0,06
	2028		1,00	0,00	-	0,06

После пересмотра:

Вид тарифа	Год	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
Водоотведение	2024	1044,99	-	0,00	-	0,06
	2025	1086,46	1,00	0,00	-	1,13
	2026		1,00	0,00	-	1,13
	2027		1,00	0,00	-	1,13
	2028		1,00	0,00	-	1,13

5. Нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов:

нормативы отсутствуют.

6. Инвестиционная программа в сфере водоотведения отсутствует.

7. Виды и величина расходов, не учтенных (исключенных) при установлении тарифов, с указанием оснований принятия такого решения.

7.1. В соответствии с предложением предприятия расходы на текущий ремонт и техническое обслуживание были снижены на 8,08 тыс.руб. и составили 53,19 тыс.руб. (до пересмотра было учтено 61,27 тыс.руб., предприятием предложено 53,19 тыс.руб.).

7.2. Расходы на электроэнергию пересмотрены и приняты в размере 186,33 тыс.руб. (-323,51 тыс.руб. к предложению предприятия, 177,60 к ранее учтенному значению).

Объемы электроэнергии были приняты с учетом:

- пересмотра объемов реализации (при ранее учтенном удельном расходе электроэнергии и актуальных объемах оказания услуг, пересмотренный объем электроэнергии составил 0,85 тыс.кВт\*ч (при ранее учтенном 0,82 тыс.кВт\*ч));

- дополнительных объемов электроэнергии для эксплуатации нового очистного оборудования. На основании технического паспорта станции очистки сточных вод «ЛОС-БИО»100 производительность нового оборудования принята в размере 100 м3/сут, установленная мощность оборудования – 8,2 кВт (страница 15 технического паспорта). С учетом письма МУП «Тепловик» о фактических объемах очистки стоков на очистных сооружениях, расположенных по адресу: п. Островское, ул. Кинешемская, в размере 8,19 тыс.м3/год (вх. № О-1667 от 11.06.2025), принятый объем электроэнергии для эксплуатации нового имущества составил 16,12 тыс.кВт\*ч.

Таким образом, пересмотренный объем электроэнергии принят в размере 16,96 тыс.кВт\*ч

(-29,26 тыс.кВт\*ч к предложению предприятия, 16,15 тыс.кВт\*ч к ранее принятому значению).

Тарифы на электроэнергию приняты в размере средневзвешенной стоимости 1 кВт\*ч по соответствующему виду напряжения ПАО «КСК» на момент регулирования, сложившейся за 2024 год, и индексации в соответствии с Прогнозом.

7.3. Налог, уплачиваемый при применении упрощенной системы налогообложения, пересмотрен в связи с корректировкой необходимой валовой выручки предприятия и принят в размере 13,10 тыс.руб. (0,40 к ранее принятому значению). Затраты рассчитаны в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и приняты исходя из минимально уплачиваемого налога (1% от планируемой величины дохода).

7.5. Расходы на реагенты приняты в размере 21,19 тыс.руб. (ранее не учитывались).

Предприятием предложено учесть расходы на полиоксихлорид алюминия марки «Аква-РАС» - 30 в размере 90,80 тыс.руб. Предприятием представлены требования-накладные на сумму 10,59 тыс.руб., счет фактуры на покупку реагента на 22,70 тыс.руб. На основании имеющихся данных за первое полугодие 2025 года, плановые расходы приняты департаментом на основании фактического списания реагента.

8. Перечень и величина параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций - в случаях, когда установление тарифов осуществляется с применением метода доходности инвестированного капитала или метода индексации.

Размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования учтён в соответствии с формулами 33, 38 Методических указаний (тыс.руб.):

Показатель	Водоотведение
Операционные расходы	1256,92
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	11,14
Неподконтрольные расходы	11,89
Показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования	-
Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности	1188,85
Размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов	91,09

В соответствии с пунктом 42 Методических указаний, учтена величина сглаживания в размере -41,24 тыс.руб. (во втором полугодии 2025 года величина сглаживания не применяется).

9. Мероприятия, принятые в расчет при определении размера платы за подключение (технологическое присоединение), в том числе установленной в индивидуальном порядке, с указанием стоимости этих мероприятий:

мероприятия отсутствуют.

10. Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, принятые в расчет при установлении тарифов (по годам на период действия тарифов):

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателей на 2023 год		Плановое значение показателя на 2025 год
		план	факт	
<b>Водоотведение</b>				
1.	<b>Показатели надежности и бесперебойности водоотведения</b>			
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год, (ед./км)	0,00	0,00	0,00
2.	<b>Показатели качества очистки сточных вод</b>			
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %	32,18	21,81	0,00
3.	<b>Показатели энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения</b>			
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	0,09	0,03	0,06

11. Нормативы потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке:

предприятие оказывает услуги в сфере водоотведения.

Таким образом, пересмотренные тарифы на водоотведение для МУП «Тепловик» на 2025 год составили (НДС не облагаются):

по 30.06.2025 – 87,94 руб./м<sup>3</sup>,

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 93,51 руб./м<sup>3</sup>, с ростом 6,3%.

Администрация Островского муниципального округа с предложенными тарифами ознакомлена и согласна (вх. № О-1747 от 23.06.2025).

От МУП «Тепловик» получено согласие с предложенными тарифами (вх. № О-1753 от 24.06.2025).

**Голосовали** за утверждение проекта постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 01.11.2023 № 23/252».

**Итоги голосования:**

«За» (6 голосов).

**РЕШИЛИ:**

В постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 1 ноября 2023 года № 23/252 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Тепловик» потребителям Островского муниципального округа на 2024-2028 годы» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 30.10.2024 № 24/244) внести следующие изменения:

1) в тарифах на питьевую воду и водоотведение для МУП «Тепловик» потребителям Островского муниципального округа на 2024-2028 годы (приложение № 1):

в графе 7:

в строке 2.1 цифры «87,94» заменить цифрами «93,51»;

в строке 2.2 цифры «87,94» заменить цифрами «93,51»;

2) долгосрочные параметры регулирования тарифов на питьевую воду и водоотведение для МУП «Тепловик» на 2024-2028 годы (приложение № 2) изложить в новой редакции:

Вид тарифа	Год	Базовый уровень операционных	Индекс эффективности операционных	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
------------	-----	------------------------------	-----------------------------------	-----------------------------	--

		расходов (в годовых затратах)	расходов		Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
		тыс.руб.	%	%	%	кВт*ч/куб.м
Питьевая вода	2024	5688,45	-	0,00	4,70	2,71
	2025		1,00	0,00	4,70	2,71
	2026		1,00	0,00	4,70	2,71
	2027		1,00	0,00	4,70	2,71
	2028		1,00	0,00	4,70	2,71
Водоотведение	2024	1044,99	-	0,00	-	0,06
	2025	1086,46	1,00	0,00	-	1,13
	2026		1,00	0,00	-	1,13
	2027		1,00	0,00	-	1,13
	2028		1,00	0,00	-	1,13

**Вопрос № 2** Исключен из повестки заседания правления

**Вопрос № 3 «О продлении срока принятия решения по вопросу об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МУП «Пригородное ЖКХ» на территории муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2025-2026 годы».**

**СЛУШАЛИ:** заместителя начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса департамента Суметову Е.Н., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось МУП «Пригородное ЖКХ» (далее – предприятие) с заявлениями об установлении тарифов на транспортировку сточных вод на 2025-2026 годы (вх. № О-1615, № О-1616 от 06.06.2025).

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 транспортировку сточных вод для МУП «Пригородное ЖКХ» на территории муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2025-2026 годы (приказ от 16.06.2025 № 202-Т).

Департаментом был направлен запрос в адрес администрации муниципального района город Нерехта и Нерехтский район (исх. от 20.06.2025 № 01-28/1323).

Срок экспертизы для МУП «Пригородное ЖКХ» в части установления тарифов на транспортировку сточных вод на 2025-2026 годы заканчивается 05.07.2025.

В соответствии с пунктом 22 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила), тарифы на текущий год для организации, в отношении которой государственное регулирование тарифов ранее не осуществлялось, устанавливаются в течение 30 календарных дней со дня поступления в орган регулирования тарифов предложения об установлении тарифов и необходимых обосновывающих материалов. По решению органа регулирования тарифов указанный срок может быть продлен не более чем на 30 календарных дней.

Таким образом, на основании вышеизложенного, в связи с необходимостью дополнительного анализа сведений администрации муниципального района город Нерехта и

Нерехтский район, имеющих существенное значение для расчета тарифов, руководствуясь пунктом 22 Правил, предлагается продлить срок принятия решения об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МУП «Пригородное ЖКХ» на территории муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2025-2026 годы на 30 календарных дней.

**Голосовали** за продление срока для принятия решения об установлении тарифов для МУП «Пригородное ЖКХ».

**Итоги голосования:**

«За» (6 голосов).

**РЕШИЛИ:**

Продлить срок принятия решения об установлении тарифов на транспортировку сточных вод для МУП «Пригородное ЖКХ» на территории муниципального района город Нерехта и Нерехтский район на 2025-2026 годы на 30 календарных дней – по 04.08.2025.

**Вопрос № 4 «Об определении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Кострома» за 2024 год».**

**СЛУШАЛИ:** консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента Сабадаш Э.С., сообщившего следующее.

ООО «Газпром газораспределение Кострома» представило в адрес департамента исходные данные для расчета фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям за 2024 год в соответствии с Методикой (таблица №1) и журнал учета аварийных заявок ООО «Газпром газораспределение Кострома» (вход. № О-828 от 01.04.2025).

Нормативно-правовая база по расчету плановых и фактических показателей надежности и качества услуг:

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).



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.

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.

Аварийные заявки ООО «Газпром газораспределение Кострома» за 2024 год представлены в таблице № 2:

Таблица № 2

Дата происшествия	Адрес	Причина	Пояснение:
11.01.2024 14:50	г. Кострома, мкр Черноречье д. 13, кв. 64.	г. Кострома, мкр Черноречье д. 13, кв. 64. пятиэтажный МКД квартира на 1 этаже. Предположительно отравление угарным газом. Причина уточняется. В квартире установлено газовое оборудование плита, колонка(Электролюкс). Договор на ТО ВКГО с ООО "Газпром газораспределение Кострома" заключен. Последняя дата ТО ВКГО 28.10.2022. ТС-4 ГРС Кострома-4- ГРС Волжский Температура окружающей среды -12 С	В результате угрозы возникновения аварии в газораспределительной сети
19.01.2024 8:40	г. Кострома, мкр Черноречье д. 25, кв. 106.	г. Кострома, мкр Черноречье д. 25, кв. 106. пятиэтажный МКД квартира на 4 этаже. Предположительно отравление угарным газом. При включенном электрическом вентиляторе, установленном в ванной комнате, тяга в вентиляционном канале и дымоходе обратная. В квартире установлено газовое оборудование плита, колонка(Вилтерм). Договор на ТО ВКГО с ООО "Газпром газораспределение Кострома" заключен. Последняя дата ТО ВКГО 19.11.2023. ТС-4 ГРС Кострома-4- ГРС Волжский Температура окружающей среды -6 С	В результате угрозы возникновения аварии в газораспределительной сети
24.05.2024 14:45	г. Кострома, в районе деревни Самково	г. Кострома, в районе деревни Самково. При проведении земляных работ неустановленным лицом поврежден полиэтиленовый газопровод высокого давления 2-й категории диаметр 110 мм с выходом газа. Застройщик строительства газопровода ЗАО"Межрегион Торг Инвест". Договор на обслуживание с ООО "Газпром газораспределение Кострома" заключен. Газопровод принадлежит АО"Управляющая компания "СТИФ". Последний обход был 23.05.2024. Разрешение на проведение земляных работ не выдавалось. ТС-3 ГРС Кострома-3 -ГРС Волгоценок- ГРС-Рудино. Температура ок. среды 22°С	В результате несанкционированного вмешательства в функционирование объектов газораспределительной сети
10.10.2024 11:20	г. Галич, площадь Революции	Костромская область, г. Галич, площадь Революции. Организацией ООО "Кузнецкий двор Кострома" при установке световой опоры пробурили газопровод среднего давления, диаметром 160 мм ПЭ. Работы проводились без разрешения. Заказчик строительства Администрация г. Галич. Представитель ООО "Газпром газораспределение Кострома" на место не вызывался. ТС 2 ГРС Галич. Температура ок. среды 2 С°.	В результате несанкционированного вмешательства в функционирование объектов газораспределительной сети
29.12.2024 16:52	г. Кострома, ул. Голубкова д. 17, кв. 12.	г. Кострома, ул. Голубкова д. 17, кв. 12 пятиэтажный МКД квартира на 3 этаже. Предположительно отравление угарным газом. В квартире установлено газовое оборудование плита, колонка "Vilterm". Тяга в дымоходе и вентканале есть при открытом и закрытом окне. Не герметичен патрубок дымоход. СО-40мг/м3. Договор на ТО ВКГО с ООО "Газпром газораспределение Кострома" заключен. Последняя дата ТО ВКГО 11.08.2024. ТС-3 ГРС Кострома-4- ГРС Волгоценок-ГРС Рудино Температура окружающей среды -1 С	В результате угрозы возникновения аварии в газораспределительной сети

Данные отключения не принимались в расчет показателей надёжности и качества услуг по транспортировке газа.

Сравнительный анализ исходных данных для расчета фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям в отношении ООО «Газпром газораспределение Кострома» за 2023-2024 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		Отклонение, (+,-)
				2023 год	2024 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 <sub>пр.i</sub>	шт.	0	0	0
2.	Среднемесячное количество точек подключения потребителей услуг к газораспределительным сетям в течение периода регулирования	N <sub>пу.г</sub>	шт.	41 671	44 012	2 341
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 <sub>пр.i</sub>	час.	0	0	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 <sub>пу.г</sub>	час.	365 072 664	386 631 048	21 558 384
5.	Количество недопоставленного газа в течение периода регулирования в результате прекращения 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 <sub>пр.i</sub>	тыс. м³	0	0	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 <sup>3</sup>	3 648 837	2 032 702	- 1 616 135
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	$N_{дi}$	шт.	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	$N_{фхi}$	шт.	0	0	0

I. Расчет фактического показателя надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» за 2024 год.

Исходные данные для расчета фактического значения показателя надежности услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» за 2024 год представлены в таблице № 3.

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

Данный показатель определяется по формуле:

$$\Pi_{HK} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ИУ}} N_{ИП,i}}{N_{ИУ}}, \text{ где}$$

$N_{ИП,i}$  - 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.;

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

$$\Pi_{HK} = 0/44\ 012 = 0.$$

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

Данный показатель определяется по формуле:

$$\Pi_{HB} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ИУ}} (T_{ИП,i})}{\sum_{i=1}^{N_{ИУ}} T_{ИУ,i}}, \text{ где}$$

$T_{ИП,i}$  - 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;

$T_{ИУ,i}$  - 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.

$$\Pi_{HB} = 0/386\ 631\ 048 = 0.$$

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

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 прекращения 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 организации 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. м<sup>3</sup>.

$$P_{HO} = 0 / 2\,032\,702 = 0.$$

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 1.07.2022 № 22/108 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2023 – 2027 годы» плановый показатель надежности оказываемых услуг на 2024 год составляет «1». В результате,  $K_{НАД, факт} = K_{НАД, план}$ .

IV. Расчет фактического показателя качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» за 2024 год.

Исходные данные для расчета фактического значения показателя качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» за 2024 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.

$$P_{КД} = 0 / 44\,012 = 0.$$

2. Фактический показатель соответствия характеристик газа  $P_{КФХ}$

Данный показатель определяется по формуле.

$$П_{кфх} = \frac{\sum_{i=1}^{N_{ПВ}} N_{ФХ,i}}{N_{ПВ}}, \text{ где}$$

$N_{ФХ,i}$  - 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.;

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

$$П_{кфх} = 0/44\ 012 = 0.$$

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

Данный показатель определяется по формуле.

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

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

В соответствии с постановлением ДГРЦ и Т КО от 1.07.2022 года № 22/108 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2023 – 2027 годы» плановый показатель качества оказываемых услуг на 2024 год составляет 1.

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

V. Расчет обобщенного фактического показателя надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» за 2024 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 департамента от 1.07.2022 года № 22/108 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2023 – 2027 годы» обобщенный плановый показатель надежности и качества оказываемых услуг на 2024 год составляет «1».

Таким образом,  $K_{об. факт.} = K_{об. план.}$

VI. Определение департаментом фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Кострома» за 2024 год.

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

Таблица № 4

№ п/п	Наименование показателя	2024 год	
		План, утвержденный ДГРЦ и Т КО	Факт, предлагаемый к утверждению ДГРЦ и Т КО
1.	2.	3.	4.
1.	Показатель надежности оказываемых услуг	1	1
2.	Показатель качества услуг	1	1
3.	Обобщенный показатель надежности и качества услуг	1	1

**Голосовали** за утверждение проекта постановления департамента «Об определении фактических значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Кострома» за 2024 год».

**Итоги голосования:**

«За» (6 голосов).

**РЕШИЛИ:**

1. Определить фактические значения показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Кострома» за 2024 год в следующем размере:

№ 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 общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Кострома» за 2024 год опубликовать до 1 октября 2025 года на официальном сайте департамента в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Постановление вступает в силу со дня его подписания.

Секретарь правления

Н.К. Серебрянская