



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

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «28» декабря 2022 года

№ 55

г. Кострома

УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления
департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Костромской области

И.Ю. Солдатова

Присутствовали члены правления:

Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	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.
Заместитель начальника юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Грибанова С.Н.
Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Мокина Т.А.
Секретарь правления ведущий эксперт департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Волкова О.С.
Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области	Николаева О.В.

Приглашенные:

Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «Газпром газораспределение Кострома»	Орлов А.Д.
--	------------

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Начальник отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Осипова Л.В.
Заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Победина А.Н.
Начальник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Лебедева А.А.

Кворум для принятия решения имеется.

Вопрос № 1 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2023 год».

СЛУШАЛИ:

Ответственного по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов – начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО Осипову Л.В., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО) обратилось АО «Газпром газораспределение Кострома» с заявлением на установление платы и стандартизированных тарифных ставок для определения её величины за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2023 год (вх. № О-3066 от 29.09.2022 г.).

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

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

2. 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);

3. 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» (далее – постановление Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547);

4. 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);

5. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации (сентябрь 2022 года) (далее – Прогноз).

I. Расчет размеров ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям.

Согласно разделу IV Методических указаний расчет размера ставок осуществляется на основании фактических расходов, которые определяются на очередной календарный год (2023 год) исходя из фактических данных за три календарных года, предшествующих текущему году (за 2019, 2020 и 2021 годы).

В соответствии с пунктом 33 Методических указаний расходы приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

к фактическим расходам предыдущего года (b-1)
 применяется $I_p = \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, I = \text{ИПЦ}_b^{\text{план}};$

к фактическим расходам года (b-2)
 применяется $I_p = \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, I = \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}};$

к фактическим расходам года (b-3)
 применяется
 $I_p = \text{ИЦП}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, I = \text{ИПЦ}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}},$

где:

ИЦП – индекс цен производителей, определяемый в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год;

ИПЦ – индекс потребительских цен, определяемый в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

Таким образом, в отношении ставок:

1) С₁ – С₆ фактические расходы организации:

1.1) 2019 года приводятся к ценам 2023 года с применением ИЦП 2020 года (1,04), ИЦП 2021 года (1,066) и ИЦП 2022 года (1,112);

1.2) 2020 года приводятся к ценам 2023 года с применением ИЦП 2021 года (1,066) и ИЦП 2022 года (1,112);

1.3) 2021 года приводятся к ценам 2023 года с применением ИЦП 2022 года (1,112);

2) С₇ фактические расходы организации:

2.1) 2019 года приводятся к ценам 2023 года с применением ИПЦ 2020 года (1,034), ИПЦ 2021 года (1,067) и ИПЦ 2022 года (1,139);

2.2) 2020 года приводятся к ценам 2023 года с применением ИПЦ 2021 года (1,067) и ИПЦ 2022 года (1,139);

2.3) 2021 года приводятся к ценам 2023 года с применением ИПЦ 2022 года (1,139).

Вышеуказанные индексы (ИЦП и ИПЦ) приняты в соответствии с показателями, указанными в Прогнозе.

Предлагаемые к утверждению размеры стандартизированных тарифных ставок проанализированы относительно фактических затрат АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2019-2021 годы, а также:

- укрупненных нормативов, установленных справочником базовых цен на проектные и изыскательские работы для строительства (газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений. 2015 г.) и справочником базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания. Госстрой РФ, Москва, 2004 год;

- укрупненных нормативов цены строительства, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21.02.2022 № 115/пр.

С учетом представленной АО «Газпром газораспределение Кострома» информацией, стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на 2023 год определены и предлагается установить в следующих размерах, таблица № 1:

№ п/п	Наименование стандартизованных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизованных тарифных ставок, без учета НДС
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (С ₁):		
1.1.	надземная (наземная) прокладка:		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 100 м	руб.	8 934,69
	101-500 м	руб.	-
	501-1000 м	руб.	-
	1001-2000 м	руб.	-
	2001-3000 м	руб.	-
	3001-4000 м	руб.	-
	4001-5000 м	руб.	-
	5001 и более	руб.	-
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	до 100 м	руб.	-
	101-500 м	руб.	-
	501-1000 м	руб.	-
	1001-2000 м	руб.	-
	2001-3000 м	руб.	-
	3001-4000 м	руб.	-
	4001-5000 м	руб.	-
	5001 и более	руб.	-
1.2.	подземная прокладка:		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 100 м	руб.	47 212,28
	101-500 м	руб.	131 231,52
	501-1000 м	руб.	211 135,66
	1001-2000 м	руб.	499 335,48
	2001-3000 м	руб.	-
	3001-4000 м	руб.	-
	4001-5000 м	руб.	-
	5001 и более	руб.	-
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	до 100 м	руб.	63 644,98
	101-500 м	руб.	173 566,54
	501-1000 м	руб.	289 672,71
	1001-2000 м	руб.	473 059,43
	2001-3000 м	руб.	-
	3001-4000 м	руб.	-
	4001-5000 м	руб.	-
	5001 и более	руб.	-
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (С ₂):		
2.1.	надземная (наземная) прокладка, наружным диаметром:		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51-100 мм	руб./км	1 653 167,59
	101-158 мм	руб./км	-
	159-218 мм	руб./км	-
	219-272 мм	руб./км	-
	273-324 мм	руб./км	-

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС
1	2	3	4
	325-425 мм	руб./км	-
	426-529 мм	руб./км	-
	530 мм и более	руб./км	-
2.2.	подземная прокладка, наружным диаметром:		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51-100 мм	руб./км	-
	101-158 мм	руб./км	-
	159-218 мм	руб./км	-
	219-272 мм	руб./км	-
	273-324 мм	руб./км	-
	325-425 мм	руб./км	-
	426-529 мм	руб./км	-
	530 мм и более	руб./км	-
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С ₃):		
3.1.	наружным диаметром:		
	109 мм и менее	руб./км	2 329 002,23
	110-159 мм	руб./км	2 738 128,90
	160-224 мм	руб./км	3 335 435,56
	225-314 мм	руб./км	4 472 172,60
	315-399 мм	руб./км	-
	400 мм и выше	руб./км	-
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом (С ₄):		
4.1.	стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1.	50 мм и менее, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	-
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
4.1.2.	51-100 мм, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	-
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
4.1.3.	101-158 мм, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	-
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
4.1.4.	159-219 мм, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	-
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
4.2.	полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
4.2.1.	109 мм и менее, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	3 359 654,04
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
4.2.2.	110-159 мм, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	4 578 347,40
	III группы	руб./км	-

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС
1	2	3	4
	IV группы и выше	руб./км	-
4.2.3.	160-219 мм, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	5 294 526,04
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С ₅):		
5.1.	пропускная способность:		
	до 40 м ³ /час	руб./м ³	34 305,10
	40-99 м ³ /час	руб./м ³	10 300,99
	100-399 м ³ /час	руб./м ³	3 508,94
	400-999 м ³ /час	руб./м ³	1 055,97
	1000-1999 м ³ /час	руб./м ³	-
	2000-2999 м ³ /час	руб./м ³	-
	3000-3999 м ³ /час	руб./м ³	-
	4000-4999 м ³ /час	руб./м ³	-
	5000-9999 м ³ /час	руб./м ³	-
	10000-19999 м ³ /час	руб./м ³	-
	20000-29999 м ³ /час	руб./м ³	-
	30000 м ³ /час и выше	руб./м ³	-
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С ₆):		
6.1.	выходная мощность:		
	до 1 кВт	руб./м ³	-
	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м ³	-
	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м ³	-
	свыше 3 кВт	руб./м ³	-
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа (С ₇):		
7.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (С _{7.1})	руб.	3 859,17
7.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа (С _{7.2}):		

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС
1	2	3	4
7.2.1.	стальных газопроводов:		
7.2.1.1.	надземная (наземная) прокладка:		
7.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	25 мм	руб.	3 522,30
	32 мм	руб.	4 332,43
	40 мм	руб.	5 328,90
	57 мм	руб.	6 554,54
	76 мм	руб.	8 062,08
	89 мм	руб.	9 916,36
	102 мм	руб.	11 056,75
	108 мм	руб.	12 197,13
	114 мм	руб.	15 002,47
	127 мм	руб.	16 727,75
	133 мм	руб.	18 453,03
	158 мм	руб.	19 765,65
	159-218 мм	руб.	19 765,65
	219-272 мм	руб.	19 765,65
	273-324 мм	руб.	19 765,65
	325-425 мм	руб.	19 765,65
	426-529 мм	руб.	19 765,65
	530 мм и выше	руб.	19 765,65
7.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	25 мм	руб.	3 522,30
	32 мм	руб.	4 332,43
	40 мм	руб.	5 328,90
	57 мм	руб.	6 554,54
	76 мм	руб.	8 062,08
	89 мм	руб.	9 916,36
	102 мм	руб.	11 056,75
	108 мм	руб.	12 197,13
	114 мм	руб.	15 002,47
	127 мм	руб.	16 727,75
	133 мм	руб.	18 453,03
	158 мм	руб.	19 765,65
	159-218 мм	руб.	19 765,65
	219-272 мм	руб.	19 765,65
	273-324 мм	руб.	19 765,65
	325-425 мм	руб.	19 765,65
	426-529 мм	руб.	19 765,65
	530 мм и выше	руб.	19 765,65
7.2.1.2.	подземная прокладка:		
7.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	до 100 мм	руб.	22 774,68
	101-158 мм	руб.	22 774,68
	159-218 мм	руб.	22 774,68
	219-272 мм	руб.	22 774,68
	273-324 мм	руб.	22 774,68
	325-425 мм	руб.	22 774,68

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС
1	2	3	4
	426-529 мм	руб.	22 774,68
	530 мм и выше	руб.	22 774,68
7.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	до 100 мм	руб.	22 774,68
	101-158 мм	руб.	22 774,68
	159-218 мм	руб.	22 774,68
	219-272 мм	руб.	22 774,68
	273-324 мм	руб.	22 774,68
	325-425 мм	руб.	22 774,68
	426-529 мм	руб.	22 774,68
	530 мм и выше	руб.	22 774,68
7.2.2.	полиэтиленовых газопроводов:		
7.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	17 101,15
	110-159 мм	руб.	22 770,44
	160-224 мм	руб.	22 770,44
	225-314 мм	руб.	22 770,44
	315-399 мм	руб.	22 770,44
	400 мм и выше	руб.	22 770,44
7.2.2.2.	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	17 101,15
	110-159 мм	руб.	22 770,44
	160-224 мм	руб.	22 770,44
	225-314 мм	руб.	22 770,44
	315-399 мм	руб.	22 770,44
	400 мм и выше	руб.	22 770,44

1) C_1 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации (далее – ГРО), связанных с проектированием ГРО газопровода не превышает укрупненные нормативы на проектные работы и инженерно-геологические, инженерно-геодезические изыскания.

2) C_2 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов и C_3 размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода не превышают укрупненные нормативы цены строительства с учетом затрат на благоустройство (восстановление асфальтового покрытия).

3) C_4 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом определены на основании фактических затрат АО «Газпром газораспределения Кострома» за 2019-2021 годы.

4) C_5 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа определены на основании фактических затрат АО «Газпром газораспределения Кострома» за 2019-2021 годы. Ставку C_5 (пропускной способностью 400-999 м³/час) предлагается установить на уровне предыдущего периода регулирования 2022 года (установленную постановлением департамента от 28.12.2021 г. №21/473) в связи с отсутствием фактических затрат.

5) $C_{7.1}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий предлагается установить в соответствии с размером ставки 2002 г., установленной постановлением департамента от 28.12.2021 № 21/473, с учетом ИПЦ 6,0%, указанного в Прогнозе.

6) $C_{7.2}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий установить в соответствии с размером ставки 2022 г., установленной постановлением департамента от 28.12.2021 № 21/473, с учетом ИПЦ 6,0%, указанного в Прогнозе (за исключением ставок по которым нет фактических данных, по ставкам по которым отсутствует факт предлагается установить на уровне предыдущего периода регулирования 2022 года (без учета индекса роста).

Размер стандартизированных тарифных ставок используется для определения платы за технологическое присоединение до границ земельного участка заявителя, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

Размер платы за технологическое присоединение определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок в соответствии с главой V Методических указаний.

II. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка заявителя, на 2023 год.

В соответствии с Методическими указаниями размеры стандартизированных тарифных ставок определяются на основании средних рыночных цен на материалы (работы, услуги), необходимых для строительства сети газопотребления в целях технологического присоединения.

Размеры стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка заявителя не должны превышать размеры стандартизированных тарифных ставок до границ земельного участка заявителя.

С учетом представленной АО «Газпром газораспределение Кострома» информацией, стандартизированные тарифные ставки внутри границ земельного участка заявителя, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на 2023 год определены и предлагается установить в следующих размерах, таблица № 2:

Таблица № 2

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (C^{np}):		
1.1.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования до 42 м ³ /час:		
1.1.1.	на разработку рабочей документации:		
1.1.1.1.	надземная (наземная) прокладка:		
1.1.1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	6 965,13
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	8 359,01
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	16 820,26
1.1.1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	7 739,04
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	9 287,79

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС
1	2	3	4
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	18 689,17
1.1.1.2.	подземная прокладка:		
1.1.1.2.1.	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	11 609,15
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	13 930,51
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	28 034,94
1.1.1.2.2.	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	12 898,79
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	15 479,26
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	31 149,01
1.1.1.3.	наружный газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	5 984,81
1.1.1.4.	наружный газопровод сети газопотребления средней сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	2 977,62
1.1.1.5.	наружный подземный газопровод сети газопотребления, закрытая прокладка способом наклонно-направленного бурения, горизонтально-направленного бурения до 100 п.м.	руб.	22 201,97
1.1.1.6.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома:		
	до 2 квартир	руб.	10 159,41
	свыше 2 до 4 квартир	руб.	12 263,80
	свыше 4 до 8 квартир	руб.	14 044,30
	свыше 8 до 16 квартир	руб.	16 892,85
	свыше 16 до 20 квартир	руб.	22 209,07
1.1.1.7.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (котел-колонка, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	5 245,33
1.1.1.8.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (АОГВ, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	4 496,00
1.1.1.9.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	3 736,81
1.1.1.10.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	8 222,95
1.1.1.11.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью:		
	до 20 кВт/час	руб.	17 097,82
	свыше 20 до 60 кВт/час	руб.	24 447,61
	свыше 60 до 100 кВт	руб.	38 460,93
	свыше 100 до 360 кВт	руб.	61 784,54
1.1.1.12.	газорегуляторный пункт шкафного типа (ШРП), пункт учета газа (ПУГ)	руб.	26 876,63
1.1.2.	на проведение инженерно-геодезических изысканий:		

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС
1	2	3	4
	выполнение топографической съемки до 0,04 км (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	6 655,27
	выполнение топографической съемки свыше 0,04 км (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	10 885,06
	выполнение топографической съемки до 0,04 км	руб.	7 574,51
	выполнение топографической съемки свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	13 255,97
	выполнение топографической съемки свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	28 404,99
1.2.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м ³ /час:		
1.2.1.	на разработку рабочей документации:		
1.2.1.1.	надземная (наземная) прокладка:		
1.2.1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	6 965,13
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	8 359,01
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	16 820,26
	свыше 0,2 до 0,3 км	руб.	23 889,75
	свыше 0,3 до 0,4 км	руб.	35 381,53
	свыше 0,4 км до 0,5 км	руб.	43 459,43
	свыше 0,5 км до 0,6 км	руб.	53 967,29
	свыше 0,6 до 0,7 км	руб.	59 042,33
	свыше 0,7 до 0,8 км	руб.	64 117,38
	свыше 0,8 до 0,9 км	руб.	69 192,41
1.2.1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	7 739,04
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	9 287,79
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	18 689,17
	свыше 0,2 до 0,3 км	руб.	26 544,16
	свыше 0,3 до 0,4 км	руб.	39 312,81
	свыше 0,4 км до 0,5 км	руб.	48 288,25
	свыше 0,5 км до 0,6 км	руб.	59 963,66
	свыше 0,6 до 0,7 км	руб.	65 602,59
	свыше 0,7 до 0,8 км	руб.	71 241,53
	свыше 0,8 до 0,9 км	руб.	76 880,46
1.2.1.2.	подземная прокладка:		
1.2.1.2.1.	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	11 609,15
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	13 930,51
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	28 034,94
	свыше 0,2 до 0,3 км	руб.	39 815,66
	свыше 0,3 до 0,4 км	руб.	58 968,63
	свыше 0,4 км до 0,5 км	руб.	72 432,97
	свыше 0,5 км до 0,6 км	руб.	89 944,90
	свыше 0,6 до 0,7 км	руб.	98 403,30
	свыше 0,7 до 0,8 км	руб.	106 861,70
	свыше 0,8 до 0,9 км	руб.	115 321,28
1.2.1.2.2.	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	12 898,79

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС
1	2	3	4
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	15 479,26
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	31 149,01
	свыше 0,2 до 0,3 км	руб.	44 239,48
	свыше 0,3 до 0,4 км	руб.	65 520,95
	свыше 0,4 км до 0,5 км	руб.	80 480,81
	свыше 0,5 км до 0,6 км	руб.	99 939,04
	свыше 0,6 до 0,7 км	руб.	109 336,87
	свыше 0,7 до 0,8 км	руб.	118 735,88
	свыше 0,8 до 0,9 км	руб.	128 134,89
1.2.1.3.	наружный подземный газопровод сети газопотребления, закрытая прокладка способом наклонно-направленного бурения, горизонтально-направленного бурения до 100 п.м.	руб.	22 201,97
1.2.1.4.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома:		
	от 16 до 20 квартир	руб.	22 209,07
	свыше 20 до 24 квартир	руб.	27 144,42
	свыше 24 до 28 квартир	руб.	32 079,77
	свыше 28 до 32 квартир	руб.	37 015,12
	свыше 32 до 40 квартир	руб.	44 418,14
	свыше 40 до 48 квартир	руб.	54 288,84
	свыше 48 до 56 квартир	руб.	64 159,53
	свыше 56 до 64 квартир	руб.	74 030,23
	свыше 64 до 72 квартир	руб.	82 667,09
	свыше 72 до 80 квартир	руб.	92 537,79
	свыше 80 до 88 квартир	руб.	101 174,65
	свыше 88 до 96 квартир	руб.	111 045,35
1.2.1.5.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью:		
	свыше 0,36 до 1 МВт	руб.	78 868,17
	свыше 1 до 2 МВт	руб.	94 039,81
	свыше 2 до 3 МВт	руб.	108 609,22
	свыше 3 до 4 МВт	руб.	123 178,64
	свыше 4 до 5 МВт	руб.	137 748,05
	свыше 5 до 6 МВт	руб.	150 988,77
	свыше 6 до 7 МВт	руб.	156 944,80
	свыше 7 до 8 МВт	руб.	162 900,82
	свыше 8 до 9 МВт	руб.	168 858,02
	свыше 9 до 10 МВт	руб.	174 814,04
1.2.1.6.	газорегуляторный пункт шкафного типа (ШРП), пункт учета газа (ПУГ)	руб.	26 876,63
1.2.2.	на проведение инженерно-геодезических изысканий:		
	выполнение топографической съемки до 0,04 км	руб.	7 574,51
	выполнение топографической съемки свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	13 255,97
	выполнение топографической съемки свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	28 404,99
	выполнение топографической съемки свыше 0,2 до 0,3 км	руб.	47 341,28
	выполнение топографической съемки свыше 0,3 до	руб.	66 277,56

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС
1	2	3	4
	0,4 км		
	выполнение топографической съемки свыше 0,4 до 0,5 км	руб.	85 213,84
	выполнение топографической съемки свыше 0,5 до 0,6 км	руб.	104 150,12
	выполнение топографической съемки свыше 0,6 до 0,7 км	руб.	123 086,40
	выполнение топографической съемки свыше 0,7 до 0,8 км	руб.	142 022,68
	выполнение топографической съемки свыше 0,8 до 0,9 км	руб.	160 958,96
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г):		
2.1.	стальных газопроводов наземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
	25 мм и менее	руб./км	1 243 594,30
	26-38 мм	руб./км	1 243 594,30
	39-45 мм	руб./км	1 243 594,30
	46-57 мм	руб./км	1 243 594,30
	58-76 мм	руб./км	1 486 661,50
2.2.	стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
	25 мм и менее	руб./км	-
	26-38 мм	руб./км	-
	39-45 мм	руб./км	-
	46-57 мм	руб./км	-
	58-76 мм	руб./км	-
2.3.	полиэтиленовых газопроводов:		
2.3.1.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования до 42 м ³ /час, наружным диаметром:		
	32 мм и менее	руб./км	1 668 971,71
	33-63 мм	руб./км	1 668 971,71
	64-90 мм	руб./км	1 822 450,77
2.3.2.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м ³ /час, наружным диаметром:		
	91-110 мм	руб./км	2 231 577,44
	111-160 мм	руб./км	2 231 577,44
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (С ^{пр}):		
	до 10 м ³ в час (на фасаде)	руб.	19 192,73
	до 10 м ³ в час (отдельно в ограде)	руб.	83 240,07
	11-20 м ³ в час (на фасаде)	руб.	19 192,73
	11-20 м ³ в час (отдельно в ограде)	руб.	83 240,07
	21-31 м ³ в час	руб.	206 346,39
	32-49 м ³ в час	руб.	206 346,39
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (С ^{от}):		
4.1.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования до 42 м ³ /час:		
	установка крана шарового условным диаметром 15 мм	руб./шт.	334,76

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС
1	2	3	4
	установка крана шарового условным диаметром 20 мм	руб./шт.	414,45
	установка крана шарового условным диаметром 25 мм	руб./шт.	585,32
	установка крана шарового условным диаметром 32 мм	руб./шт.	760,34
	установка крана шарового условным диаметром 40 мм	руб./шт.	1 180,20
	установка крана шарового условным диаметром 57 мм	руб./шт.	1 199,27
	установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	5 455,68
	установка крана фланцевого условным диаметром 57 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	7 997,35
4.2.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м ³ /час:		
	установка крана фланцевого условным диаметром 76 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	11 445,29
	установка крана фланцевого условным диаметром 89 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	13 508,62
	установка крана фланцевого условным диаметром 108 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	21 750,29
	установка крана фланцевого условным диаметром 159 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	41 899,05
	установка крана фланцевого условным диаметром 219 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	98 471,46
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С ^г _{окс}):		
5.1.	стальные газопроводы:		
	до 10 мм	руб./км	1 645 027,80
	11-15 мм	руб./км	1 645 027,80
	16-20 мм	руб./км	1 691 791,84
	21-25 мм	руб./км	1 691 791,84
	26-32 мм	руб./км	1 691 791,84
5.2.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м ³ /час:		
5.2.1.	индивидуальная застройка (индивидуальные жилые дома, магазины, административные помещения):		
	до 5 м.п.	руб./км	2 753 718,70
	до 10 м.п.	руб./км	1 892 758,62
	до 15 м.п.	руб./км	1 599 358,84
	до 20 м.п.	руб./км	1 508 567,99
	до 30 м.п.	руб./км	1 326 416,81
	до 50 м.п.	руб./км	1 292 884,67
5.2.2.	многоквартирные жилые дома:		
	до 150 м.п.	руб./км	3 167 072,18
	до 250 м.п.	руб./км	2 996 567,68
	до 500 м.п.	руб./км	3 001 092,97
	до 1000 м.п.	руб./км	2 961 218,04
	свыше 1000 м.п.	руб./км	2 812 082,32
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (С ^{пу}):		

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС
1	2	3	4
6.1.	установка прибора учета газа	руб./шт.	2 421,27
6.2.	установка прибора учета газа (с монтажом фланцевых соединений)	руб./шт.	6 711,26
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) ($C_{\text{гн}}$):		
7.1.	установка газового котла (настенный, напольный)	руб./шт.	3 162,33
7.2.	установка газовой колонки	руб./шт.	1 581,17
7.3.	установка плиты газовой	руб./шт.	1 925,67
7.4.	установка газовой поверхности	руб./шт.	1 757,83

1) $C_{\text{пр}}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления предлагается установить в соответствии с размером ставки 2022 г., установленной постановлением департамента от 28.12.2021 № 21/473, с учетом ИПЦ 6,0%, указанного в Прогнозе. Размер данной ставки не превышает укрупненные нормативы цены в строительстве по справочникам базовых цен на проектные и изыскательские работы, а также стандартизированные тарифные ставки до границ земельного участка заявителя.

2) $C_{\text{г}}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии не превышает размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода до границ земельного участка заявителя. Размеры ставок определены по укрупненным нормативам цен строительства, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21.02.2022 № 115/пр.

3) $C_{\text{прг}}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа определен на основании плановых показателей (прейскуранты, калькуляции расходов и др.) АО «Газпром газораспределение Кострома» без стоимости оборудования согласно пункту 68 постановления Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547.

4) $C_{\text{оу}}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств определен на основании плановых показателей (прейскуранты, калькуляции расходов и др.) АО «Газпром газораспределение Кострома». Рост данной ставки выше ИПЦ и ИЦП объясняется значительным удорожанием продукции из стали (проведен анализ заключенных договоров на покупку материалов).

5) $C_{\text{г(окс)}}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя определен на основании плановых показателей (прейскуранты, калькуляции расходов и др.), представленных АО «Газпром газораспределения Кострома».

6) $C_{\text{пу}}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа определен на основании плановых показателей (прейскуранты, калькуляции расходов и др.) АО «Газпром газораспределение Кострома» без стоимости оборудования согласно пункту 68 постановления Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547.

7) $C_{\text{гн}}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования предлагается установить в соответствии с размером ставки 2022 г., установленной постановлением департамента от 28.12.2021 № 21/473, с учетом ИПЦ 6,0%, указанного в Прогнозе. Данная ставка включает затраты на монтажные работы без стоимости оборудования и материалов.

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя определяется в соответствии с пунктом 42 Методических указаний.

Размеры стандартизированных тарифных ставок дифференцированы в зависимости от целей использования газа (для коммунально-бытовых нужд).

III. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2023 год.

Предлагается к установлению в следующих размерах, таблица № 3:

Таблица № 3

№ п/п	Заявитель	Единица измерения	Размер платы	
			с учетом НДС	без учета НДС
1.	Заявители, намеревающиеся использовать газ целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	рублей	73 443,52	61 202,93
2.	Прочие заявители	рублей	44 066,11	36 721,76

Плата в размере 61 202,93 руб. без НДС за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

Плата в размере 44 066,11 руб. с НДС за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим $5 \text{ м}^3/\text{час}$ включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

Рост размера платы за технологическое присоединение (подключение) на 2023 год составит 6,4% по отношению к плате предшествующего периода регулирования 2022 г. (установленной постановлением департамента от 28.12.2021 № 21/473), что в рамках допустимого ИЦП.

IV. Расчет экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение, а также выпадающих доходов.

Расчет размеров Платы осуществлен в соответствии с пунктом 13 раздела II Методических указаний для случаев, указанных в подпункте «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, и устанавливается в размерах, определенных пунктом 26(22) Основных положений, исходя из экономически обоснованной величины, определяемой на очередной календарный год по формуле (1) Методических указаний.

Для определения экономически обоснованной величины АО «Газпром газораспределение Кострома» представила информацию относительно фактических расходов по осуществлению подключений в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, понесенных в соответствующем календарном году.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний параметры, используемые для расчета размера платы за подключение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении за три календарных года, предшествующих текущему году, при утверждении платы за технологическое присоединение на 2023 год (в данном случае за 2019, 2020 и 2021 годы).

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям определена на основании фактических затрат АО «Газпром газораспределение Кострома» за 2019-2021 годы в пределах укрупненных нормативов цены строительства, утвержденных приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21.02.2022 № 115/пр.

Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и соответствующие выпадающие доходы на 2023 год предлагается установить в следующих размерах, таблица № 4:

Таблица № 4

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер, без учета НДС
1.	Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования	рублей	153 030,80
2.	Размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования	рублей	76 769 071,81

Размер экономически обоснованной платы и размер выпадающих доходов установлены за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

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

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Установить:

1) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на 2023 год согласно таблице № 1 настоящего протокола;

2) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка заявителя, на 2023 год согласно таблице № 2 настоящего протокола;

3) плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2023 год согласно таблице № 3 настоящего протокола;

4) размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и соответствующие выпадающие доходы на 2023 год согласно таблице № 4 настоящего протокола.

2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2021 года № 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 ее величину, на 2022 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25 февраля 2022 года № 22/19 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/473».

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 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.	Грибанова С.Н.	за	
5.	Мокина Т.А.	за	
6.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
7.	Николаева О.В.	не голосовала	х

Вопрос № 2 «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2023 год».

СЛУШАЛИ:

Заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Победину А.Н. сообщившего следующее.

В адрес департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО) обратилось АО «Газпром газораспределение Кострома» с заявлением об установлении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределения Кострома» на 2023 год в размере 95,27 тыс. куб. м. (без НДС) (вх. от 30.11.2022 № О-3808):

Нормативно-правовая база по расчету размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям:

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

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации» (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335);

3. Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденная приказом Федеральной службы по тарифам от 21.06.2011 № 154-э/4.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с газораспределительными организациями утверждаются специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации.

Для соответствующей газораспределительной организации средний размер специальной надбавки, рассчитываемый в соответствии с методикой, утверждаемой Федеральной антимонопольной службой, не может превышать 35 процентов (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

В связи с чем, предлагается утвердить специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» для финансирования программ газификации на 2023 год для всех групп потребителей (кроме населения) в размере 95,27 руб./тыс. куб. м. (без НДС), в доле от среднего тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям 35 процентов.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 2 Повестки, предложение заместителя начальника отдела регулирования в электроэнергетике и газе Побединой А.Н. поддержали единогласно.

Солдатова И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» для финансирования программ газификации на 2023 год для всех групп потребителей (кроме населения) в размере 95,27 руб./тыс. куб. м. (без НДС).

2. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 17 декабря 2021 года № 21/448 «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на 2022 год».

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
	Департамент государственного регулирования цен и тарифов		Голосование:

Костромской области			за – 6 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.	Грибанова С.Н.	за	
5.	Мокина Т.А.	за	
6.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
7.	Николаева О.В.	не голосовала	х

Вопрос 3: «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 22.11.2022 № 22/337 «Об утверждении производственных программ ООО «Коммунальные системы» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2023-2027 годы».

СЛУШАЛИ:

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

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», руководствуясь Положением о департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденным постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», в целях исправления технической ошибки, предлагается внести в производственную программу ООО «Коммунальные системы» в сфере водоотведения в с. Яковлевское, с. Петрилово Костромского муниципального района на 2023-2027 годы (приложение № 2), утвержденную постановлением департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 22 ноября 2022 года № 22/337 «Об утверждении производственных программ ООО «Коммунальные системы» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2023-2027 годы», следующее изменение:

в разделе V. Плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения:

в подпункте 2.1 пункта 2 (показатель «доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения, %»), цифры «100,00» заменить цифрами «0,00» (сточные воды от потребителей с. Яковлевское, с. Петрилово Костромского муниципального района очищаются на очистных сооружениях эксплуатируемых ООО «Коммунальные системы»).

Предлагаемые изменения не влекут за собой изменения размера тарифов, установленных постановлением от 22.11.2022 № 22/338 «Об установлении тарифов на питьевую воду и водоотведение для ООО «Коммунальные системы» на территории Костромского муниципального района на 2023-2027 годы».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 3 Повестки, поддержали предложение Лебедевой А.А. единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в производственную программу ООО «Коммунальные системы» в сфере водоотведения в с. Яковлевское, с. Петрилово Костромского муниципального района на 2023-2027 годы (приложение № 2), утвержденную постановлением

департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 22 ноября 2022 года № 22/337 «Об утверждении производственных программ ООО «Коммунальные системы» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2023-2027 годы», следующее изменение:

в разделе V. Плановые показатели надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной системы водоотведения:

в подпункте 2.1 пункта 2 цифры «100,00» заменить цифрами «0,00».

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 6 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.	Грибанова С.Н.	за	
5.	Мокина Т.А.	за	
6.	Волкова О.С.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			х
7.	Николаева О.В.	не голосовала	х

Секретарь правления

28 декабря 2022 года



О.С.Волкова