



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

**ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

---

от « 28 » декабря 2018 года

№18/645

**Об установлении размера платы  
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром  
газораспределение Кострома» на территории Костромской области и  
размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих её  
величину, на 2019 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», руководствуясь Положением о департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденным постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а,

департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить размер стандартизированных тарифных ставок на 2019 год согласно приложению № 1.

2. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области на 2019 год согласно приложению № 2.

3. Установить размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и соответствующие выпадающие доходы на 2019 год согласно приложению № 3.

4. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 8 декабря 2017 года № 17/426 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2018 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 22 июня 2018 года № 18/162 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2017 № 17/426».

5. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2019 года.

Директор департамента



И.Ю. Солдатова

Приложение №1  
к постановлению департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской области  
от « 28 » декабря 2018 года №18/645

**Размер стандартизированных тарифных ставок на 2019 год**

Таблица № 1

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину  
платы за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям, на 2019 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Наименование мероприятия	Размер стандартизированных тарифных ставок
1.	С1-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки (руб. на одно подключение)	надземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:	x
		до 100 м	25 530,29
		подземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:	x
		до 100 м	43 632,87
		101-500 м	114 826,16
		501-1000 м	192 109,50
		подземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром 100 мм и выше и протяженностью:	x
		до 100 м	83 044,92
		101-500 м	159 610,95
		501-1000 м	273 276,14
2.	С2-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, (руб./км.)	подземная прокладка газопроводов наружным диаметром:	x
		50 мм и менее	1 883 285,20
		51-100 мм	2 223 629,17
		101-158 мм	2 439 653,06
		159-218 мм	3 244 316,16
		219-272 мм	4 253 235,13
		надземная (наземная) прокладка газопроводов наружным диаметром:	x
		50 мм и менее	1 167 917,37
		51-100 мм	1 167 917,37
		101-158 мм	1 167 917,37
		3.	С3-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, (руб./км)
109 мм и менее	1 442 277,33		
110-159 мм	1 970 489,01		
160-224 мм	2 795 752,24		

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Наименование мероприятия	Размер стандартизированных тарифных ставок
4.	С4-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, (руб./км)	бестраншейный способ прокладки полиэтиленовых газопроводов:	x
		109 мм и менее в грунтах I и II группы	2 252 932,92
		110-158 мм в грунтах I и II группы	2 627 582,92
		159-160 мм в грунтах I и II группы	3 185 812,92
		161-225 мм в грунтах I и II группы	3 650 762,92
5.	С5-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, (руб./м3)	пропускная способность:	x
		до 40 м3/час	18 397,98
		40-99 м3/час	8 163,39
		100-399 м3/час	1 964,93
6.	С6-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, (руб./м3)	выходная мощность:	x
		до 1 кВт	-
		от 1 кВт до 2 кВт	-
		от 2 кВт до 3 кВт	-
		свыше 3 кВт	-
7.	С7-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя:	x	x

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Наименование мероприятия	Размер стандартизированных тарифных ставок
7.1.	С7.1-размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, (руб.)	x	3 271,19
7.2.	С7.2-размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, (руб. на одно подключение)	наружный диаметр стального газопровода ГРО подземной прокладки, в который осуществляется врезка при давлении до 0,005 Мпа (включительно):	x
		до 100 мм	18 646,84
		101-158 мм	18 646,84
		159-218 мм	18 646,84
		219-272 мм	18 646,84
		273-324 мм	18 646,84
		325-425 мм	18 646,84
		426-529 мм	18 646,84
		наружный диаметр стального газопровода ГРО подземной прокладки, в который осуществляется врезка при давлении от 0,005 Мпа до 1,2 МПа (включительно):	x
		до 100 мм	18 646,84
		101-158 мм	18 646,84
		159-218 мм	18 646,84
		219-272 мм	18 646,84
		273-324 мм	18 646,84
		325-425 мм	18 646,84
		426-529 мм	18 646,84
		наружный диаметр стального газопровода ГРО надземной (наземной) прокладки, в который осуществляется врезка при давлении до 0,005 Мпа (включительно):	x
		25мм	3 522,30
		32 мм	4 332,43
		40 мм	5 328,90
		57 мм	6 554,54
76 мм	8 062,08		
89 мм	9 916,36		
102 мм	11 056,75		
108 мм	12 197,13		
114 мм	15 002,47		
127 мм	16 727,75		

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Наименование мероприятия	Размер стандартизированных тарифных ставок
7.2.	С7.2-размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, (руб. на одно подключение)	133 мм	18 453,03
		158 мм	18 646,84
		159-218 мм	18 646,84
		219-272 мм	18 646,84
		273-324 мм	18 646,84
		325-425 мм	18 646,84
		426-529 мм	18 646,84
		наружный диаметр стального газопровода ГРО надземной (наземной) прокладки, в который осуществляется врезка при давлении от 0,005 Мпа до 1,2 МПа (включительно):	x
		25 мм	3 522,30
		32 мм	4 332,43
		40 мм	5 328,90
		57 мм	6 554,54
		76 мм	8 062,08
		89 мм	9 916,36
		102 мм	11 056,75
		108 мм	12 197,13
		114 мм	15 002,47
		127 мм	16 727,75
		133 мм	18 453,03
		158 мм	18 646,84
		159-218 мм	18 646,84
		219-272 мм	18 646,84
		273-324 мм	18 646,84
		325-425 мм	18 646,84
		426-529 мм	18 646,84
		наружный диаметр полиэтиленового газопровода ГРО, в который осуществляется врезка при давлении до 0,6 Мпа (включительно):	x
		109 мм и менее	14 930,53
		110-159 мм	18 646,84
		160-224 мм	18 646,84
		225-314 мм	18 646,84
		315-399 мм	18 646,84

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Наименование мероприятия	Размер стандартизированных тарифных ставок
7.2.	С7.2-размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, (руб. на одно подключение)	наружный диаметр полиэтиленового газопровода ГРО, в который осуществляется врезка при давлении свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно):	x
		109 мм и менее	14 930,53
		110-159 мм	18 646,84
		160-224 мм	18 646,84
		225-314 мм	18 646,84
		315-399 мм	18 646,84

**Примечание:**

1) Размер стандартизированных тарифных ставок в таблице № 1, используется для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м<sup>3</sup>/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

2) ГРО – газораспределительная организация (АО «Газпром газораспределение Кострома»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется технологическое присоединение (подключение) газоиспользующего оборудования заявителя.

3) В соответствии с пунктом 9 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки установлены без учета налога на добавленную стоимость.

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

В случае, если при подключении газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГРО необходимо выполнить работы по восстановлению асфальтобетонного покрытия, то к затратам на строительство газораспределительной сети, определяемым по ставкам С2 и С3, добавляются затраты:

а)  $Z_1 = 2\,481,73 * S$ , где

2 481,73 - ставка на восстановление асфальтобетонного покрытия на проезжей части при выполнении работ по технологическому присоединению (подключению) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям ГРО, в руб./м<sup>2</sup>;

S - площадь восстановления асфальтобетонного покрытия на проезжей части, в м<sup>2</sup>.

б)  $Z_2 = 1\,682,95 * S$ , где

1 682,95 - ставка на восстановление асфальтобетонного покрытия на тротуарах при выполнении работ по технологическому присоединению (подключению) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям ГРО, в руб./м<sup>2</sup>;

S - площадь восстановления асфальтобетонного покрытия на тротуарах, в м<sup>2</sup>.

в)  $Z_3 = 1\,081,07 * S$ , где

1 081,07 - ставка на восстановление верхнего слоя существующего асфальтобетонного покрытия при выполнении работ по технологическому присоединению (подключению) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям ГРО, в руб./м<sup>2</sup>;

S - площадь восстановления верхнего слоя существующего асфальтобетонного покрытия, м<sup>2</sup>.

Таблица № 2

**Размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя на 2019 год**

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки	
		для физических лиц	для юридических лиц
Спр - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (руб.)	Наружный газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	5 058,33	-
	Наружный газопровод сети газопотребления средней сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	2 516,67	-
	Выполнение топографической съемки до 40,0 м.п (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	5 625,00	-
	Выполнение топографической съемки свыше 40,0 м.п (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	9 200,00	-
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (котел-колонка, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	4 433,33	-
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (АОГВ, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	3 800,00	-
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	3 158,33	-
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	6 950,00	-
	Выполнение топографической съемки до 40м	-	6 594,00
	Выполнение топографической съемки свыше 40 до 100м	-	11 540,00
	Выполнение топографической съемки свыше 0,1 до 0,2км	-	24 728,00
	Выполнение топографической съемки свыше 0,2 до 0,3км	-	41 213,00
	Выполнение топографической съемки свыше 0,3 до 0,4км	-	57 698,00
	Выполнение топографической съемки свыше 0,4 до 0,5км	-	74 183,00
	Выполнение топографической съемки свыше 0,5 до 0,6км	-	90 668,00
	Выполнение топографической съемки свыше 0,6 до 0,7км	-	107 153,00
	Выполнение топографической съемки свыше 0,7 до 0,8км	-	123 638,00
	Выполнение топографической съемки свыше 0,8 до 0,9км	-	140 123,00
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм до 40м (рабочая документация)	-	9 812,00
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм до 40м (рабочая документация)	-	10 902,00





Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки	
		для физических лиц	для юридических лиц
Спр - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (руб.)	Наружный подземный газопровод сети газопотребления, закрытая прокладка способом наклонно-направленного бурения, горизонтально-направленного бурения до 100 п.м. (рабочая документация)	-	18 765,00
	Газорегуляторный пункт шкафного типа (ШРП), пункт учета газа (ПУГ) привязка	22 716,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома до 2 квартир	10 728,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 2 до 4 квартир	11 379,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 4 до 8 квартир	12 533,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 8 до 16 квартир	15 635,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 16 до 20 квартир	19 543,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 20 до 24 квартир	23 452,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 24 до 28 квартир	27 361,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 28 до 32 квартир	31 269,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 32 до 40 квартир	39 087,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 40 до 48 квартир	46 904,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 48 до 56 квартир	54 721,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 56 до 64 квартир	62 539,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 64 до 72 квартир	70 356,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 72 до 80 квартир	78 173,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 80 до 88 квартир	85 991,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 88 до 96 квартир	93 808,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью до 20 кВт/час	14 451,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 20 до 60 кВт/час	20 663,00	

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки	
		для физических лиц	для юридических лиц
Спр - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (руб.)	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 60 до 100 кВт	32 507,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 100 до 360 кВт	52 220,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 0,36 до 1 МВт	66 659,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 1 до 2 МВт	79 482,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 2 до 3 МВт	91 796,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 3 до 4 МВт	104 110,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 4 до 5 МВт	116 424,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 5 до 6 МВт	127 615,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 6 до 7 МВт	132 649,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 7 до 8 МВт	137 683,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 8 до 9 МВт	142 718,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 9 до 10 МВт	147 752,00	
СГ - размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (руб./км.)	полиэтиленовый газопровод наружным диаметром:	x	
	32 мм и менее	1 442 277,33	
	33-63 мм	1 442 277,33	
	64-110 мм	1 970 489,01	
	111-160 мм	2 597 222,22	
	стальные газопроводы наземной (надземной) прокладки диаметром:	x	
	57 мм и менее	1 167 917,37	
	58-108 мм	1 167 917,37	
	109-159 мм	1 167 917,37	

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки	
		для физических лиц	для юридических лиц
Спрг - размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (руб.)	Модификация газорегуляторного пункта шкафного (ГРПШ) (без стоимости газового оборудования - ГРПШ):	x	
	ГРПШ-10МС (или аналог) (на фасаде жилого дома)	17 500,00	
	ГРПШ-10МС (или аналог) (отдельно в ограде)	75 671,19	
	ГРПШ-05-2У1 (или аналог) в ограде, с молниеотводом	239 130,43	
	ГРПШ-05-2У1 (или аналог) на многоквартирные жилые дома (на фасаде здания)	197 332,33	
Соу - размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (руб./шт.)	Дифференциация отключающих устройств (кранов):	x	x
	Установка крана шарового условным диаметром 15 мм	297,5	355,83
	Установка крана шарового условным диаметром 20 мм	331,67	390,00
	Установка крана шарового условным диаметром 25 мм	467,50	584,17
	Установка крана шарового условным диаметром 32 мм	598,33	715,00
	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм	943,33	1 060,00
	Установка крана шарового условным диаметром 57 мм	974,17	1 090,83
	Установка крана фланцевого условным диаметром 25 мм (в комплекте с фланцами)	4 208,33	4 783,33
	Установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм (в комплекте с фланцами)	5 458,33	6 033,33
	Установка крана фланцевого условным диаметром 57 мм (в комплекте с фланцами)	13 683,33	14 258,33
	Установка крана фланцевого условным диаметром 76 мм (в комплекте с фланцами)	17 383,33	18 208,33
	Установка крана фланцевого условным диаметром 89 мм (в комплекте с фланцами)	20 198,33	21 023,33
	Установка крана фланцевого условным диаметром 108 мм (в комплекте с фланцами)	26 146,67	26 971,67
Установка крана фланцевого условным диаметром 159 мм (в комплекте с фланцами)	56 902,50	58 227,50	
Установка крана фланцевого условным диаметром 219 мм (в комплекте с фланцами)	83 866,67	85 191,67	
Ст (окс) - размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (руб./км)	индивидуальная застройка (индивидуальные жилые дома, магазины, административные помещения):	x	x
	до 5 м.п.	2 327 430,00	2 780 130,00
	до 10 м.п.	1 620 510,00	2 073 940,00
	до 15 м.п.	1 384 870,00	1 838 540,00
	до 20 м. п.	1 267 040,00	1 720 850,00
	до 30 м.п.	1 166 730,00	1 614 920,00
	до 50 м.п.	1 092 740,00	1 562 770,00

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки	
		для физических лиц	для юридических лиц
Сг (окс) - размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (руб./км)	многоквартирные жилые дома:	х	х
	до 150 м.п.	-	2 798 560,00
	до 250 м.п.	-	2 701 560,00
	до 500 м. п.	-	2 684 360,00
	до 1000 м.п.	-	2 611 120,00
	свыше 1000 м.п.	-	2 585 630,00
Спу - размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (руб.)	монтаж индивидуального прибора учета газа (без стоимости счетчика):	х	х
	на вновь строящемся газопроводе G-1,5;G-2,5;G-4;G-6	2 008,33	2 991,67
	на вновь строящемся газопроводе G-10,5;G-16;G-40	3 355,00	4 996,67
	на вновь строящемся газопроводе G-16 (с монтажом фланцевых соединений)	-	7 395,00
	на вновь строящемся газопроводе G-40 (с монтажом фланцевых соединений)	-	8 476,67
	на вновь строящемся газопроводе G-100 (с монтажом фланцевых соединений)	-	8 690,00
	Монтаж общедомового прибора учета газа (без стоимости счетчика) для многоквартирных жилых домов на газопроводе условным диаметром:	х	х
	до 32 мм	-	25 000,00
	до 57 мм	-	31 250,00
	до 76 мм	-	39 041,67
	до 89 мм	-	44 986,67
	до 108 мм	-	52 916,67

Приложение:

1) Размер стандартизированных тарифных ставок в таблице № 2, используется для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м<sup>3</sup>/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

2) В соответствии с пунктом 9 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки установлены без учета налога на добавленную стоимость.

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

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

5) В состав затрат стандартизированной тарифной ставки Сг (окс) не входит стоимость газового оборудования, монтаж системы дымоудаления и вентиляции, акт на поверку дымоходов.

Приложение №2  
к постановлению департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской области  
от « 28 » декабря 2018 года №18/645

**Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром  
газораспределение Кострома» на территории Костромской области  
на 2019 год**

№п/п	Заявитель	Единица измерения	Размер платы	
			с НДС	без НДС
1.	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	рублей	62 019,84	51 683,20
2.	Прочие заявители	рублей	37 211,90	31 009,92

Примечание:

1) в пункте 1 настоящего приложения указана плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м<sup>3</sup>/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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования;

2) в пункте 2 настоящего приложения указана плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м<sup>3</sup>/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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования.

Приложение №3  
к постановлению департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской области  
от « 28 » декабря 2018 года №18/645

**Размер экономически обоснованной платы  
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к  
газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение  
Кострома» на территории Костромской области и соответствующие  
выпадающие доходы на 2019 год**

№п/п	Наименование	Единица измерения	Размер, (без НДС)
1.	Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям	рублей	119 783,76
2.	Выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования	рублей	39 593 625,05

Примечание: 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 мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования.