



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

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «28» декабря 2016 года

№16/516

**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 её величину,
на 2017 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», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года №101-э/3, и 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 для расчета платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром

газораспределение Кострома» (далее – АО «Газпром газораспределение Кострома») на территории Костромской области для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее стандартизированные тарифные ставки на 2017 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 2017 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 2017 год согласно приложению № 3.

4. Признать утратившим силу постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 01 декабря 2015 года № 15/402 «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 её величину, на 2016 год и о признании утратившим силу постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 08.12.2014 №14/395».

5. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2017 года.

Директор департамента



И.Ю. Солдатова

Приложение №1
к постановлению департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
от «28» декабря 2016 года №16/516

Стандартизированные тарифные ставки на 2017 год

№п/п	Стандартизи- рованная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	
				Костромская область (кроме г. о. г. Кострома, г. Буй)	Городские округа город Кострома, город Буй
1.	2.	3.	4.	5.	6.
1.	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	руб./ед.	263 525,69	263 525,69
2.	C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	X	X	X
2.1		с учетом затрат на прохождение процедуры государственной экспертизы	руб./м3 в час	4 605,54	4 605,54
2.2		без учета затрат по прохождению процедуры государственной экспертизы	руб./м3 в час	1 143,11	1 143,11
3.	C _{3ij}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	X	X	X
3.1		Наземная (надземная) прокладка	X	X	X
3.1.1		158 мм и менее	руб./км	179 917,64	179 917,64
3.2		Подземная прокладка	X	X	X
3.2.1		158 мм и менее	руб./км	375 828,49	375 828,49
3.2.2		159-218 мм	руб./км	499 786,82	499 786,82
3.2.3		219-272 мм	руб./км	655 210,76	655 210,76

4.	C _{4к}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	X	X	X
4.1		109 мм и менее	руб./км	240 096,90	240 096,90
4.2		110-159 мм	руб./км	303 553,78	303 553,78
4.3		160-224 мм	руб./км	430 685,56	430 685,56
5.	C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час	470,65	580,63
6.	C _{6н}	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа:	X	X	X
6.1		до 40 куб. метров в час	руб./м ³ в час	1 214,20	1 214,20
6.2		40 - 99 куб. метров в час	руб./м ³ в час	695,81	695,81
6.3		100 - 399 куб. метров в час	руб./м ³ в час	193,82	193,82
6.4		400 - 999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	98,90	98,90
6.5		1000 - 1999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	44,05	44,05
6.6		2000 - 2999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	27,68	27,68
6.7		3000 - 3999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	23,61	23,61
6.8		4000 - 4999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	18,89	18,89
6.9		5000 - 9999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	13,57	13,57
7.	C ₇	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты	-	-	-
8.	C _{8ик}	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведением пуска газа	X	X	X

8.1	C _{8i}	<i>Стальные газопроводы:</i>			
8.1.1		158 мм и менее	руб.	17 981,52	17 981,52
8.1.2		159-218 мм	руб.	17 981,52	17 981,52
8.1.3		219-272 мм	руб.	17 981,52	17 981,52
8.2	C _{8k}	<i>Полиэтиленовые газопроводы:</i>			
8.2.1		109 мм и менее	руб.	14 397,81	14 397,81
8.2.2		110-159 мм	руб.	17 981,52	17 981,52
8.2.3		160 – 224 мм	руб.	17 981,52	17 981,52
8.2.4		225 – 314 мм	руб.	17 981,52	17 981,52
8.2.5		315 – 399 мм	руб.	17 981,52	17 981,52

Примечание:

1) стандартизированные тарифные ставки C_{3ij}, C_{4k}, C₅, C_{6n} установлены в ценах 2001 года, стандартизированные тарифные ставки C₁, C₂, C_{8i}, C_{8k} установлена в ценах периода регулирования;

2) величина платы за технологическое присоединение определяется по формуле 16 и 17 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года №101-э/3;

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

Приложение №2
к постановлению департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
от «28» декабря 2016 года №16/516

**Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром
газораспределение Кострома» на территории Костромской области
на 2017 год**

№п/п	Заявитель	Единица измерения	Размер платы	
			с НДС	без НДС
1.	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	рублей	56 223,90	47 647,37
2.	Прочие заявители	рублей	33 734,34	28 588,42

Примечание: размер платы установлен 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 до точки подключения, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа).

Приложение №3
к постановлению департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
от «28» декабря 2016 года №16/516

**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 2017 год**

№п/п	Наименование	Единица измерения	Размер, (без НДС)
1.	Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования	рублей	99 193,72
2.	Выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования	рублей	19 150 080

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 до точки подключения, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа).