

Информация об изменениях:

Название изменено с 10 апреля 2019 г. - **Постановление** Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 4 апреля 2019 г. N 14/2

См. предыдущую редакцию

Постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 1 марта 2019 г. N 8/1

"Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям до границ земельного участка заявителя на 2019 год"

В соответствии с **Федеральным законом** от 31.03.1999 N 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", **постановлением** Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 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", **Методическими указаниями** по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными **приказом** ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18, на основании протокола заседания правления департамента цен и тарифов администрации области от 01.03.2019 N 8 департамент цен и тарифов администрации области постановляет:

ГАРАНТ:

Пункт 1 настоящего постановления **действует** с 7 марта 2019 г. по 31 декабря 2019 г.

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям 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, кроме случаев технологического присоединения 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 максимальным расходом газа, не превышающим 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, а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно **приложениям N 1, 2.**

ГАРАНТ:

Пункт 2 настоящего постановления **действует** с 7 марта 2019 г. по 31 декабря 2019 г.

2. В целях определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок руководствоваться формулами согласно **приложению N 3**.

3. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в **пунктах 1, 2** настоящего постановления, действуют с 07.03.2019 по 31.12.2019.

4. Поручить АО "Газпром газораспределение Владимир", ЗАО "Радугаэнерго", ООО "Газ-Гарант", ООО "Региональные газовые системы", ООО "Газспецстрой" представлять в департамент цен и тарифов администрации Владимирской области ежеквартальный отчет о доходах и расходах, связанных с деятельностью по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГРО, и об объемах фактически присоединенной мощности.

5. Признать утратившими силу с 07.03.2019 **приложения N 1, 3, 7** к постановлению департамента цен и тарифов администрации области от 28.12.2017 N 63/3 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Владимир", ЗАО "Радугаэнерго", ООО "ГазГарант", ООО "Региональные Газовые Системы".

6. Настоящее постановление подлежит **опубликованию** в средствах массовой информации.

Директор департамента цен и тарифов администрации
Владимирской области

М.С. Новоселова

Информация об изменениях:

*Приложение 1 изменено с 29 марта 2019 г. - **Постановление** Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 21 марта 2019 г. N 11/10*

См. предыдущую редакцию

Приложение N 1
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 1 марта 2019 г. N 8/1

Размер
стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Владимир", ЗАО
"Радугаэнерго", ООО "Региональные газовые системы", ООО "Газспецстрой" (без
учета НДС; в текущих ценах 2019 года)

1	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с	наземная (надземная)			
		диаметром до 100 мм			
		протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./е д.	21 089
		протяженность от 101 до 500 м	C1 101 - 500		102 919
протяженность от 501 до 1	C1 501 -	357 574			

проектирование м газопровода (С1ink)	000 м	1000			
	протяженность от 1 001 до 2 000 м	С1 1001 - 2000		357 574	
	протяженность от 2 001 до 3 000 м	С1 2001 - 3000		357 574	
	протяженность от 3 001 до 4 000 м	С1 3001 - 4000		357 574	
	протяженность от 4 001 до 5 000 м	С1 4001 - 5000		843 843	
	протяженность более 5 001 м	С1 более 5001		843 843	
	диаметром более 101 мм				
	протяженность до 100 м	С1 до 100	руб./е д.	21 089	
	протяженность от 101 до 500 м	С1 101 - 500		102 919	
	протяженность от 501 до 1 000 м	С1 501 - 1000		357 574	
	протяженность от 1 001 до 2 000 м	С1 1001 - 2000		357 574	
	протяженность от 2 001 до 3 000 м	С1 2001 - 3000		357 574	
	протяженность от 3 001 до 4 000 м	С1 3001 - 4000		357 574	
	протяженность от 4 001 до 5 000 м	С1 4001 - 5000		843 843	
	протяженность более 5 001 м	С1 более 5001		843 843	
	подземная				
	диаметром до 100 мм				
	протяженность до 100 м	С1 до 100	руб./е д.	21 089	
	протяженность от 101 до 500 м	С1 101 - 500		102 919	
	протяженность от 501 до 1 000 м	С1 501 - 1000		357 574	
	протяженность от 1 001 до 2 000 м	С1 1001 - 2000		357 574	
	протяженность от 2 001 до 3 000 м	С1 2001 - 3000		357 574	
	протяженность от 3 001 до 4 000 м	С1 3001 - 4000		357 574	
	протяженность от 4 001 до 5 000 м	С1 4001 - 5000		843 843	
	протяженность более 5 001 м	С1 более 5001		843 843	
	диаметром более 101 мм				
	протяженность до 100 м	С1 до 100		руб./е д.	21 089
	протяженность от 101 до 500 м	С1 101 - 500	102 919		
	протяженность от 501 до 1 000 м	С1 501 -	357 574		

		000 м	1000			
		протяженность от 1 001 до 2 000 м	C1 1001 - 2000		357 574	
		протяженность от 2 001 до 3 000 м	C1 2001 - 3000		357 574	
		протяженность от 3 001 до 4 000 м	C1 3001 - 4000		357 574	
		протяженность от 4 001 до 5 000 м	C1 4001 - 5000		843 843	
		протяженность более 5 001 м	C1 более 5001		843 843	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки (C2ik)	наземная (надземная) прокладка				
		диаметром 50 мм и менее	C2 до 50 мм	руб./к м.	829 332	
		диаметром 51-100 мм	C2 51 - 100 мм		1 531 204	
		диаметром 101 - 158 мм	C2 101 - 158 мм		2 462 598	
		диаметром 159 - 218 мм	C2 159 - 218 мм		3 157 403	
		диаметром 219 - 272 мм	C2 219 - 272 мм		4 710 343	
		диаметром 273 - 324 мм	C2 273 - 324 мм		5 334 379	
		диаметром 325 - 425 мм	C2 325 - 425 мм		5 334 379	
		диаметром 426 - 529 мм	C2 426 - 529 мм		5 334 379	
		диаметром 530 мм и выше	C2 530 мм и выше		5 334 379	
		подземная прокладка				
		диаметром 50 мм и менее	C2 до 50 мм	руб./к м	1 915 395	
		диаметром 51-100 мм	C2 51 - 100 мм		2 086 197	
		диаметром 101 - 158 мм	C2 101 - 158 мм		3 282 161	
		диаметром 159 - 218 мм	C2 159 - 218 мм		3 448 562	
		диаметром 219 - 272 мм	C2 219 - 272 мм		4 371 289	
		диаметром 273 - 324 мм	C2 273 - 324 мм		6 818 157	
		диаметром 325 - 425 мм	C2 325 - 425 мм		7 722 781	
		диаметром 426 - 529 мм	C2 426 - 529 мм		8 686 097	
	диаметром 530 мм и выше	C2 530 мм и выше	8 686 097			

3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j)	диаметром 109 мм и менее	С3 до 109 мм	руб./км	1 016 669
		диаметром 110 - 159 мм	С3 110 - 159 мм		1 190 026
		диаметром 160 - 224 мм	С3 160 - 224 мм		2 443 777
		диаметром 225 - 314 мм	С3 225 - 314 мм		3 988 823
		диаметром 315 - 399 мм	С3 315 - 399 мм		6 325 201
		диаметром 400 мм и выше	С3 400 мм и выше		8 598 279
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4i(j)n)	полиэтиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий)			
		диаметром 109 мм и менее	С4 до 109 мм	руб./км	5 110 412
		диаметром 110 - 159 мм	С4 110 - 159 мм		10 161 438
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m)	пропускной способностью до 40 м3/час	С5 до 40 м3/час	руб./куб. метр	4 177
		пропускной способностью 40 - 99 м3/час	С5 40 - 99 м3/час		4 177
		пропускной способностью 100 - 399 м3/час	С5 100 - 399 м3/час		1 514
		пропускной способностью 400 - 999 м3/час	С5 400 - 999 м3/час		707
		пропускной способностью 1000 - 1999 м3/час	С5 1000 - 1999 м3/час		707
		пропускной способностью 2000 - 2999 м3/час	С5 2000 - 2999 м3/час		707
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
		диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед. д.	5 348
		диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101 - 158 мм		5 348
		диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159 - 218 мм		5 348
		диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219 - 272 мм		5 348
		диаметром 273 - 324 мм	С7.1 273 -		5 348

		324 мм			
	диаметром 325 - 425 мм	С7.1 325 - 425 мм		5 348	
	диаметром 426 - 529 мм	С7.1 426 - 529 мм		5 348	
	диаметром 530 мм и выше	С7.1 530 мм и выше		5 348	
при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)					
	диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./е д.	5550	
	диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101 - 158 мм		5550	
	диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159 - 218 мм		5550	
	диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219 - 272 мм		5550	
	диаметром 273 - 324 мм	С7.1 273 - 324 мм		5550	
	диаметром 325 - 425 мм	С7.1 325 - 425 мм		5550	
	диаметром 426 - 529 мм	С7.1 426 - 529 мм		5550	
	диаметром 530 мм и выше	С7.1 530 мм и выше		5550	
при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)					
	диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм		руб./е д.	5348
	диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101 - 158 мм	5348		
	диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159 - 218 мм	5348		
	диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219 - 272 мм	5348		
	диаметром 273 - 324 мм	С7.1 273 - 324 мм	5348		
	диаметром 325 - 425 мм	С7.1 325 - 425 мм	5348		
	диаметром 426 - 529 мм	С7.1 426 - 529 мм	5348		
	диаметром 530 мм и выше	С7.1 530 мм и выше	5348		
при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)					

	диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./е д.	5550
	диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101 - 158 мм		5550
	диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159 - 218 мм		5550
	диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219 - 272 мм		5550
	диаметром 273 - 324 мм	С7.1 273 - 324 мм		5550
	диаметром 325 - 425 мм	С7.1 325 - 425 мм		5550
	диаметром 426 - 529 мм	С7.1 426 - 529 мм		5550
	диаметром 530 мм и выше	С7.1 530 мм и выше		5550
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
	диаметром 109 мм и менее	С7.1 до 109 мм	руб./е д.	5550
	диаметром 110 - 159 мм	С7.1 110 - 159 мм		5550
	диаметром 160 - 224 мм	С7.1 160 - 224 мм		5550
	диаметром 225 - 314 мм	С7.1 225 - 314 мм		5550
	диаметром 315 - 399 мм	С7.1 315 - 399 мм		5550
	диаметром 400 мм и выше	С7.1 400 мм и выше		5550
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)			
	диаметром 109 мм и менее	С7.1 до 109 мм	руб./е д.	5550
	диаметром 110 - 159 мм	С7.1 110 - 159 мм		5550
	диаметром 160 - 224 мм	С7.1 160 - 224 мм		5550
	диаметром 225 - 314 мм	С7.1 225 - 314 мм		5550
	диаметром 315 - 399 мм	С7.1 315 - 399 мм		5550
	диаметром 400 мм и выше	С7.1 400 мм и выше		5550
Стандартизиров	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в			

анная тарифная ставка, связанная 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-	который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
	диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./е д.	3 930
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101 - 158 мм		8 598
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159 - 218 мм		8 598
	диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219 - 272 мм		8 598
	диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273 - 324 мм		8 598
	диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325 - 425 мм		8 598
	диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426 - 529 мм		8 598
	диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше		8 598
	при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
	диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./е д.	3 930
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101 - 158 мм		8 598
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159 - 218 мм		8 598
	диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219 - 272 мм		8 598
	диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273 - 324 мм		8 598
	диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325 - 425 мм		8 598
	диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426 - 529 мм		8 598
	диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше		8 598
	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			
	диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./е д.	3 930
диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101 - 158 мм	8 598		
диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159 - 218 мм	8 598		
диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219 - 272 мм	8 598		

<p>тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)</p>	диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273 - 324 мм		8 598		
	диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325 - 425 мм		8 598		
	диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426 - 529 мм		8 598		
	диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше		8 598		
	при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)					
	диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./е д.	3 930		
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101 - 158 мм		8 598		
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159 - 218 мм		8 598		
	диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219 - 272 мм		8 598		
	диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273 - 324 мм		8 598		
	диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325 - 425 мм		8 598		
	диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426 - 529 мм		8 598		
	диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше		8 598		
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)					
	диаметром 109 мм и менее	С7.2 до 109 мм		руб./е д.	4 564	
	диаметром 110 - 159 мм	С7.2 110 - 159 мм			8 915	
	диаметром 160 - 224 мм	С7.2 160 - 224 мм			8915	
	диаметром 225 - 314 мм	С7.2 225 - 314 мм		8 915		
	диаметром 315 - 399 мм	С7.2 315 - 399 мм		8 915		
	диаметром 400 мм и выше	С7.2 400 мм и выше		8 915		
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)					
	диаметром 109 мм и менее	С7.2 до 109 мм	руб./е д.	4 564		
	диаметром 110 - 159 мм	С7.2 110 -		8915		

		159 мм		
	диаметром 160 - 224 мм	С7.2 160 - 224 мм		8 915
	диаметром 225 - 314 мм	С7.2 225 - 314 мм		8 915
	диаметром 315 - 399 мм	С7.2 315 - 399 мм		8 915
	диаметром 400 мм и выше	С7.2 400 мм и выше		8 915

Информация об изменениях:

Приложение 2 изменено с 29 марта 2019 г. - [Постановление](#) Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 21 марта 2019 г. N 11/10

[См. предыдущую редакцию](#)

**Приложение N 2
к постановлению** департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области
от 1 марта 2019 г. N 8/1

**Размер
стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям ООО "Газ-Гарант" (НДС не облагается; в текущих
ценах 2019 года)**

1	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (С1ink)	наземная (надземная)			
		диаметром до 100 мм			
		протяженность до 100 м	С1 до 100	руб./ед	21 089
		протяженность от 101 до 500 м	С1 101 - 500		102 919
		протяженность от 501 до 1 000 м	С1 501 - 1000		357 574
		протяженность от 1 001 до 2 000 м	С1 1001 - 2000		357 574
		протяженность от 2 001 до 3 000 м	С1 2001 - 3000		357 574
		протяженность от 3 001 до 4 000 м	С1 3001 - 4000		357 574
		протяженность от 4 001 до 5 000 м	С1 4001 - 5000		843 843
		протяженность более 5 001 м	С1 более 5001		843 843
		диаметром более 101 мм			
		протяженность до 100 м	С1 до 100	руб./ед	21 089
		протяженность от 101 до 500 м	С1 101 - 500		102 919

		протяженность от 501 до 1 000 м	C1 501 - 1000		357 574
		протяженность от 1 001 до 2 000 м	C1 1001 - 2000		357 574
		протяженность от 2 001 до 3 000 м	C1 2001 - 3000		357 574
		протяженность от 3 001 до 4 000 м	C1 3001 - 4000		357 574
		протяженность от 4 001 до 5 000 м	C1 4001 - 5000		843 843
		протяженность более 5 001 м	C1 более 5001		843 843
		подземная			
		диаметром до 100 мм			
		протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед	21 089
		протяженность от 101 до 500 м	C1 101 - 500	.	102 919
		протяженность от 501 до 1 000 м	C1 501 - 1000		357 574
		протяженность от 1 001 до 2 000 м	C1 1001 - 2000		357 574
		протяженность от 2 001 до 3 000 м	C1 2001 - 3000		357 574
		протяженность от 3 001 до 4 000 м	C1 3001 - 4000		357 574
		протяженность от 4 001 до 5 000 м	C1 4001 - 5000		843 843
		протяженность более 5 001 м	C1 более 5001		843 843
		диаметром более 101 мм			
		протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед	21 089
		протяженность от 101 до 500 м	C1 101 - 500	.	102 919
		протяженность от 501 до 1 000 м	C1 501 - 1000		357 574
		протяженность от 1 001 до 2 000 м	C1 1001 - 2000		357 574
		протяженность от 2 001 до 3 000 м	C1 2001 - 3000		357 574
		протяженность от 3 001 до 4 000 м	C1 3001 - 4000		357 574
		протяженность от 4 001 до 5 000 м	C1 4001 - 5000		843 843
		протяженность более 5 001 м	C1 более 5001		843 843
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие	наземная (надземная) прокладка			
		диаметром 50 мм и менее	C2 до 50 мм	руб./км.	829 332
		диаметром 51-100 мм	C2 51 -		1 531 204

	расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов и того диапазона диаметров и к-того типа прокладки (C2ik)	100 мм			
		диаметром 101 - 158 мм	C2 101 - 158 мм	2 462 598	
		диаметром 159 - 218 мм	C2 159 - 218 мм	3 157 403	
		диаметром 219 - 272 мм	C2 219 - 272 мм	4 710 343	
		диаметром 273 - 324 мм	C2 273 - 324 мм	5 334 379	
		диаметром 325 - 425 мм	C2 325 - 425 мм	5 334 379	
		диаметром 426 - 529 мм	C2 426 - 529 мм	5 334 379	
		диаметром 530 мм и выше	C2 530 мм и выше	5 334 379	
		подземная прокладка			
		диаметром 50 мм и менее	C2 до 50 мм	руб./км	1 915 395
		диаметром 51-100 мм	C2 51 - 100 мм		2 086 197
		диаметром 101 - 158 мм	C2 101 - 158 мм		3 282 161
		диаметром 159 - 218 мм	C2 159 - 218 мм		3 448 562
		диаметром 219 - 272 мм	C2 219 - 272 мм		4 371 289
диаметром 273 - 324 мм	C2 273 - 324 мм		6 818 157		
диаметром 325 - 425 мм	C2 325 - 425 мм		7 722 781		
диаметром 426 - 529 мм	C2 426 - 529 мм		8 686 097		
диаметром 530 мм и выше	C2 530 мм и выше		8 686 097		
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C3j)	диаметром 109 мм и менее	C3 до 109 мм	руб./км	1 016 669
		диаметром 110 - 159 мм	C3 110 - 159 мм		1 190 026
		диаметром 160 - 224 мм	C3 160 - 224 мм		2 443 777
		диаметром 225 - 314 мм	C3 225 - 314 мм		3 988 823
		диаметром 315 - 399 мм	C3 315 - 399 мм		6 325 201
		диаметром 400 мм и выше	C3 400 мм и выше		8 598 279
4	Стандартизированная тарифная ставка на	полиэтиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий)			
		диаметром 109 мм и менее	C4 до 109 мм	руб./км	5 110 412

	покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (C4i(j)n)	диаметром 110 - 159 мм	C4 110 - 159 мм		10 161 438	
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (C5m)	пропускной способностью до 40 м3/час	C5 до 40 м3/час	руб./куб. метр	4 177	
		пропускной способностью 40 - 99 м3/час	C5 40 - 99 м3/час		4 177	
		пропускной способностью 100 - 399 м3/час	C5 100 - 399 м3/час		1 514	
		пропускной способностью 400 - 999 м3/час	C5 400 - 999 м3/час		707	
		пропускной способностью 1000 - 1999 м3/час	C5 1000 - 1999 м3/час		707	
		пропускной способностью 2000 - 2999 м3/час	C5 2000 - 2999 м3/час		707	
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C7.1)	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			руб./ед	5 348
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм			
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101 - 158 мм			
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159 - 218 мм			
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219 - 272 мм			
		диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273 - 324 мм			
		диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325 - 425 мм			
		диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426 - 529 мм			
		диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше			
		при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			руб./ед	5 550
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм			
диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101 - 158 мм					

	диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159 - 218 мм		5550
	диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219 - 272 мм		5550
	диаметром 273 - 324 мм	С7.1 273 - 324 мм		5550
	диаметром 325 - 425 мм	С7.1 325 - 425 мм		5550
	диаметром 426 - 529 мм	С7.1 426 - 529 мм		5550
	диаметром 530 мм и выше	С7.1 530 мм и выше		5550
при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)				
	диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед	5348
	диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101 - 158 мм	.	5348
	диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159 - 218 мм		5348
	диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219 - 272 мм		5348
	диаметром 273 - 324 мм	С7.1 273 - 324 мм		5348
	диаметром 325 - 425 мм	С7.1 325 - 425 мм		5348
	диаметром 426 - 529 мм	С7.1 426 - 529 мм		5348
	диаметром 530 мм и выше	С7.1 530 мм и выше		5348
при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)				
	диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед	5550
	диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101 - 158 мм	.	5550
	диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159 - 218 мм		5550
	диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219 - 272 мм		5550
	диаметром 273 - 324 мм	С7.1 273 - 324 мм		5550
	диаметром 325 - 425 мм	С7.1 325 - 425 мм		5550
	диаметром 426 - 529 мм	С7.1 426 - 529 мм		5550
	диаметром 530 мм и выше	С7.1		5550

		530 мм и выше		
		при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
		диаметром 109 мм и менее	С7.1 до 109 мм	руб./ед .
		диаметром 110 - 159 мм	С7.1 110 - 159 мм	5550
		диаметром 160 - 224 мм	С7.1 160 - 224 мм	5550
		диаметром 225 - 314 мм	С7.1 225 - 314 мм	5550
		диаметром 315 - 399 мм	С7.1 315 - 399 мм	5550
		диаметром 400 мм и выше	С7.1 400 мм и выше	5550
		при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)		
		диаметром 109 мм и менее	С7.1 до 109 мм	руб./ед .
		диаметром 110 - 159 мм	С7.1 110 - 159 мм	5550
		диаметром 160 - 224 мм	С7.1 160 - 224 мм	5550
		диаметром 225 - 314 мм	С7.1 225 - 314 мм	5550
		диаметром 315 - 399 мм	С7.1 315 - 399 мм	5550
		диаметром 400 мм и выше	С7.1 400 мм и выше	5550
	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или)	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
		диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./ед .
		диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101 - 158 мм	3 930
		диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159 - 218 мм	8 598
		диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219 - 272 мм	8 598
		диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273 - 324 мм	8 598
		диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325 - 425 мм	8 598
		диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426 -	8 598

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 (полиэтиленовог о j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к- тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическо е присоединение) (С7.2)		529 мм			
	диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше		8 598	
	при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)				
	диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./ед	3 930	
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101 - 158 мм		8 598	
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159 - 218 мм		8 598	
	диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219 - 272 мм		8 598	
	диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273 - 324 мм		8 598	
	диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325 - 425 мм		8 598	
	диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426 - 529 мм		8 598	
	диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше		8 598	
	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)				
	диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм		руб./ед	3 930
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101 - 158 мм	8 598		
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159 - 218 мм	8 598		
	диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219 - 272 мм	8 598		
	диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273 - 324 мм	8 598		
	диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325 - 425 мм	8 598		
	диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426 - 529 мм	8 598		
	диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше	8 598		
	при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)				
	диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./ед		3 930
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101 - 158 мм		8 598	

	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159 - 218 мм		8 598
	диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219 - 272 мм		8 598
	диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273 - 324 мм		8 598
	диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325 - 425 мм		8 598
	диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426 - 529 мм		8 598
	диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше		8 598
при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)				
	диаметром 109 мм и менее	С7.2 до 109 мм	руб./ед .	4 564
	диаметром 110 - 159 мм	С7.2 110 - 159 мм		8 915
	диаметром 160 - 224 мм	С7.2 160 - 224 мм		8915
	диаметром 225 - 314 мм	С7.2 225 - 314 мм		8 915
	диаметром 315 - 399 мм	С7.2 315 - 399 мм		8 915
	диаметром 400 мм и выше	С7.2 400 мм и выше		8 915
при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)				
	диаметром 109 мм и менее	С7.2 до 109 мм	руб./ед .	4 564
	диаметром 110 - 159 мм	С7.2 110 - 159 мм		8915
	диаметром 160 - 224 мм	С7.2 160 - 224 мм		8 915
	диаметром 225 - 314 мм	С7.2 225 - 314 мм		8 915
	диаметром 315 - 399 мм	С7.2 315 - 399 мм		8 915
	диаметром 400 мм и выше	С7.2 400 мм и выше		8 915

**Приложение N 3
к постановлению департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области**

Плата

за технологическое присоединение рассчитывается газораспределительной организацией на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок самостоятельно в соответствии с требованиями раздела V 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 ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18 (далее - Методические указания)

Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{тп}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений Методических указаний:

$$\Pi_{тп} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{3j} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{тнб} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2}$$

где:

l_{3ik} - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

l_{3j} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$l_{тнб}$ - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

V - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м³ в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 - 5 подключений - 1;

6 - 10 подключений - 1,5;

11 - 30 подключений - 3;

31 - 100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с

договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 м³/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м³/час (для прочих Заявителей), определенный в соответствии с пункта 36 Методических указаний, не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в **подпунктах "а" и "б" п. 4** Методических указаний.

В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.