



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

30.12.2021

№ 52/490

*Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2022 год*

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением 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», 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 № 1151/18, на основании протокола заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 30.12.2021 № 52 Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области постановляет:

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 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), или 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, а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложениям № 1 - 3.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение для случаев, когда заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, согласно приложениям № 4 - 6.

3. В целях определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок руководствоваться формулами согласно приложению № 7.

4. В целях определения платы за технологическое присоединение в пределах границ земельного участка заявителя на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок руководствоваться формулой согласно приложению № 8.

5. Поручить АО «Газпром газораспределение Владимир», ЗАО «Радугазэнерго», ООО «Газ-Гарант» представлять в Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области отчет о доходах и расходах, связанных с деятельностью по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям газораспределительных организаций, и об объемах фактически присоединенной мощности, не позднее 45 дней с окончания отчетного года.

6. Признать утратившими силу:

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 15.12.2020 № 43/353 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2021 год»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 04.02.2021 № 2/6 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 15.12.2020 № 43/353»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 01.04.2021 № 8/17 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 15.12.2020 № 43/353»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 08.04.2021 № 9/19 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 15.12.2020 № 43/353»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 27.05.2021 № 14/31 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 15.12.2020 № 43/353»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 12.08.2021 № 23/62 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 15.12.2020 № 43/353»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 23.09.2021 № 27/69 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 15.12.2020 № 43/353»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 30.11.2021 № 42/274 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 15.12.2020 № 43/353».

7. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2022 и подлежит опубликованию в средствах массовой информации.

Директор Департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской области



М.С. Новоселова

Приложение № 1  
к постановлению Департамента  
государственного регулирования цен и  
тарифов Владимирской области  
от 30.12.2021 № 52/490

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Владимир»  
(без учета НДС; в ценах 2022 года)

1	наземная (надземная)				
	диаметром до 100 мм				
	протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед.	22 988	
	диаметром более 101 мм				
	протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед.	21 039	
	подземная				
	диаметром до 100 мм				
	протяженность до 100 м	C1 до 100		88 891	
	протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500		196 314	
	протяженность от 501 до 1 000 м	C1 501-1000	руб./ед.	227 381	
протяженность от 1 001 до 2 000 м	C1 1001-2000		438 282		
протяженность от 2 001 до 3 000 м	C1 2001-3000		541 225		
диаметром более 101 мм					
протяженность до 100 м	C1 до 100		72 587		
протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500		180 538		
протяженность от 501 до 1 000 м	C1 501-1000	руб./ед.	181 389		
протяженность от 1 001 до 2 000 м	C1 1001-2000		406 251		
2	наземная (надземная) прокладка				
	диаметром 50 мм и менее	C2 до 50 мм		1 937 816	
	диаметром 51-100 мм	C2 51-100 мм		2 361 000	
	диаметром 101 - 158 мм	C2 101-158 мм		6 429 822	
	диаметром 159 - 218 мм	C2 159-218 мм		8 950 431	
	диаметром 219 - 272 мм	C2 219-272 мм	руб./км.	5 667 890	
	диаметром 273 - 324 мм	C2 273-324 мм		7 793 866	
	диаметром 426 - 529 мм	C2 426-529 мм		8 163 726	
	подземная прокладка				
	диаметром 50 мм и менее	C2 до 50 мм	руб./км	4 469 587	
	диаметром 51-100 мм	C2 51-100 мм		6 532 111	

		диаметром 101 - 158 мм	C2 101-158 мм		5 341 479
		диаметром 159 - 218 мм	C2 159-218 мм		8 542 004
		диаметром 219 - 272 мм	C2 219-272 мм		9 813 559
		диаметром 273 - 324 мм	C2 273-324 мм		9 720 610
		диаметром 109 мм и менее	C3 до 109 мм		1 685 165
		диаметром 110-159 мм	C3 110-159 мм		1 490 852
		диаметром 160-224 мм	C3 160-224 мм		2 808 114
		диаметром 225-314 мм	C3 225-314 мм		6 384 330
		диаметром 315-399 мм	C3 315-399 мм		11 942 784
		диаметром 400 мм и выше	C3 400 мм и выше		40 293 170
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j)	полиэтиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий)		руб./км	
		диаметром 109 мм и менее	C4 до 109 мм		6 173 406
		диаметром 110-159 мм	C4 110-159 мм		5 729 360
		диаметром 160-224 мм	C4 160-224 мм		6 558 355
		диаметром 225-314 мм	C4 225-314 мм		9 145 253
		диаметром 315-399 мм	C4 315-399 мм		20 868 751
		пропускной способностью до 40 м <sup>3</sup> /час	C5 до 40 м <sup>3</sup> /час		13 905
		пропускной способностью 40-99 м <sup>3</sup> /час	C5 40-99 м <sup>3</sup> /час		6 675
		пропускной способностью 100-399 м <sup>3</sup> /час	C5 100-399 м <sup>3</sup> /час		2 765
		пропускной способностью 400-999 м <sup>3</sup> /час	C5 400-999 м <sup>3</sup> /час		1 177
		пропускной способностью 3000-3999 м <sup>3</sup> /час	C5 3000-3999 м <sup>3</sup> /час		361
		при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)		руб./куб. метр	
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода (С4(j)n) безрастворным способом (С4(j)n)				
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m)				
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм		5 264
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм		5 148
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм		5 148
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		5 148
		диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273-324 мм		5 148
		диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325-425 мм		5 148
		диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426-529 мм		5 148
		диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше		5 148
		при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)		руб./ед.	
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)				
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм		5 348
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм		5 348
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм		5 348
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		5 348
		диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273-324 мм		5 348
		диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325-425 мм		5 348
		диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426-529 мм		5 348
		диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше		5 348

	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.
	диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм	
	диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм	
	диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм	
	диаметром 273 - 324 мм	С7.1 273-324 мм	
	диаметром 325 - 425 мм	С7.1 325-425 мм	
	диаметром 426 - 529 мм	С7.1 426-529 мм	
	диаметром 530 мм и выше	С7.1 530 мм и выше	
	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.
	диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм	
	диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм	
	диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм	
	диаметром 273 - 324 мм	С7.1 273-324 мм	
	диаметром 325 - 425 мм	С7.1 325-425 мм	
	диаметром 426 - 529 мм	С7.1 426-529 мм	
	диаметром 530 мм и выше	С7.1 530 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		
диаметром 160-224 мм	С7.1 160-224 мм		
диаметром 225-314 мм	С7.1 225-314 мм		
диаметром 315-399 мм	С7.1 315-399 мм		
диаметром 400 мм и выше	С7.1 400 мм и выше		
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		
диаметром 160-224 мм	С7.1 160-224 мм		
диаметром 225-314 мм	С7.1 225-314 мм		
диаметром 315-399 мм	С7.1 315-399 мм		
диаметром 400 мм и выше	С7.1 400 мм и выше		
Стандартизованная 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			
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		
диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм		
диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм		
диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273-324 мм		
диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325-425 мм		

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, бесхозийного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)	диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426-529 мм	54 529		
	диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше	77 462		
при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)					
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, бесхозийного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)	диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./ед.		
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм			
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм			
	диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм			
	диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273-324 мм			
	диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325-425 мм			
	диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426-529 мм			
	диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше			
	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)				
	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, бесхозийного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)	диаметром 100 мм и менее		С7.2 до 100 мм	руб./ед.
диаметром 101 - 158 мм		С7.2 101-158 мм			
диаметром 159 - 218 мм		С7.2 159-218 мм			
диаметром 219 - 272 мм		С7.2 219-272 мм			
диаметром 273 - 324 мм		С7.2 273-324 мм			
диаметром 325 - 425 мм		С7.2 325-425 мм			
диаметром 426 - 529 мм		С7.2 426-529 мм			
диаметром 530 мм и выше		С7.2 530 мм и выше			
при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)					
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, бесхозийного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)		диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./ед.	
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм			
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм			
	диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм			
	диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273-324 мм			
	диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325-425 мм			
	диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426-529 мм			
	диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше			
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)				
	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, бесхозийного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)	диаметром 109 мм и менее	С7.2 до 109 мм		руб./ед.
диаметром 110-159 мм		С7.2 110-159 мм			
диаметром 160-224 мм		С7.2 160-224 мм			
диаметром 225-314 мм		С7.2 225-314 мм			
диаметром 315-399 мм		С7.2 315-399 мм			
диаметром 400 мм и выше		С7.2 400 мм и выше			
при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)					
диаметром 109 мм и менее	С7.2 до 109 мм	4 901			

	диаметром 110-159 мм	С7.2 110-159 мм	6 811
	диаметром 160-224 мм	С7.2 160-224 мм	9 131
	диаметром 225-314 мм	С7.2 225-314 мм	11 566
	диаметром 315-399 мм	С7.2 315-399 мм	17 773
	диаметром 400 мм и выше	С7.2 400 мм и выше	183 902





Приложение № 2  
к постановлению Департамента  
государственного регулирования цен и  
тарифов Владимирской области  
от 30.12.2021 № 52/490

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ЗАО «Радугаэнерго»  
(без учета НДС; в ценах 2022 года)

1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)	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.	2 806	
		диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм	руб./ед.	4 280	
		диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм	руб./ед.	4 098	
		диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм	руб./ед.	3 981	
		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.	4 826	
		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.	4 134	
		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.	4 266			
	Стандартизированная 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,	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.	3 681	
		диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм	руб./ед.	8 340	
		диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм	руб./ед.	11 208	
		диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм	руб./ед.	11 055	
		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.	4 414	
		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.	4 414	

	бесхозный газопровод или газопровод абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)	диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./ед.	8 537
	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.	6 333



Приложение № 3  
к постановлению Департамента  
государственного регулирования цен и  
тарифов Владимирской области  
от 30.12.2021 № 52/490

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газ-Гарант»  
(НДС не облагается; в ценах 2022 года)

1	Стандартизированная 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.	14 326
		протяженность от 101 до 500 м	С1 101-500		руб./ед.	55 865
		подземная				
		диаметром до 100 мм				
		протяженность до 100 м	С1 до 100		руб./ед.	23 877
		протяженность от 101 до 500 м	С1 101-500		руб./ед.	93 109
		протяженность от 501 до 1000 м	С1 501-1000		руб./ед.	141 433
		протяженность от 1001 до 2000 м	С1 1001-2000		руб./ед.	199 813
		диаметром более 101 мм				
		протяженность до 100 м	С1 до 100		руб./ед.	26 530
		протяженность от 101 до 500 м	С1 101-500		руб./ед.	103 454
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки (С2лк)	наземная (надземная) прокладка				
		диаметром 50 мм и менее	С2 до 50 мм		руб./км.	1 922 968
		диаметром 109 мм и менее	С3 до 109 мм		руб./км	1 030 044
		диаметром 110-159 мм	С3 110-159 мм		руб./км	1 248 735
		полиэтиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий)				
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j)	диаметром 109 мм и менее	С4 до 109 мм		руб./км	5 444 338
		диаметром 110-159 мм	С4 110-159 мм		руб./км	7 710 885
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бесструнчатым способом (С4i(п))	пропускной способностью до 40 м <sup>3</sup> /час	С5 до 40 м <sup>3</sup> /час		руб./куб. метр	6 370
		при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)				
5	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)	диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм		руб./ед.	5 355

Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети 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 k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)	диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм	5 355
	диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм	5 355
	диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм	5 355
	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.
	диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм	5 355
	диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм	5 355
	диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм	5 355
	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	4 498
	диаметром 160-224 мм	С7.1 160-224 мм	4 498
Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети 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 k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)	диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	6 646
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм	8 077
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм	9 807
	диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм	9 807
	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.
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм	14 538
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм	14 538
	диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм	14 538
	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.
	диаметром 110-159 мм	С7.2 110-159 мм	6 346
диаметром 160-224 мм	С7.2 160-224 мм	6 346	
			8 307

Примечание:

ГРО - газораспределительная организация, владеющая на праве собственности или на ином законном газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.



Приложение № 4  
к постановлению Департамента  
государственного регулирования цен  
и тарифов Владимирской области  
от 30.12.2021 № 52/490

**Размер стандартизированных тарифных  
ставок, определяющих величину платы за технологическое  
присоединение в границах земельного участка заявителя  
для АО «Газпром газораспределение Владимир»  
(без учета НДС; в ценах 2022 года; для заявителей, максимальный расход газа  
газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час)**

1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С <sup>пр</sup> ) <1>	Спр	руб./ед.	16 867	
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С <sup>г</sup> )	<i>надземная (надземная) прокладка стальных газопроводов</i>			
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	1 629 862
		диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		1 720 950
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм		1 860 016
		диаметром 46 - 57 мм	Сг 46 - 57 мм		1 937 816
		<i>подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов</i>			
диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм	руб./км	1 352 424		
диаметром 33 - 63 мм	Сг 33 - 63 мм		1 501 920		
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С <sup>прг</sup> ) <2>	пропускной способностью до 10 м <sup>3</sup> /час	Спрг до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./шт	37 418
		пропускной способностью 11 - 20 м <sup>3</sup> /час	Спрг до 11 - 20 м <sup>3</sup> в час		
		пропускной способностью 21 - 31 м <sup>3</sup> /час	Спрг до 21 - 31 м <sup>3</sup> в час		
		пропускной способностью 32 - 49 м <sup>3</sup> /час	Спрг до 32 - 49 м <sup>3</sup> в час		
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С <sup>оу</sup> )	Соу	руб./ед.	8 222	
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С <sup>окс</sup> )	диаметром 11 - 15 мм	С <sup>окс</sup> 11 - 15 мм	руб./км	1 321 307
		диаметром 16 - 20 мм	С <sup>окс</sup> 16 - 20 мм		1 484 644
		диаметром 21 - 25 мм	С <sup>окс</sup> 21 - 25 мм		1 675 058
		диаметром 26 - 32 мм	С <sup>окс</sup> 26 - 32 мм		1 851 325
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С <sup>пу</sup> ) <2>	Спу	руб./ед.	3 140	
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (С <sup>гио</sup> ) <2>	монтаж котла до 5 м <sup>3</sup> в час <3>	Сгио	руб./ед.	5 827
		монтаж котла до 10 м <sup>3</sup> в час <3>			8 553
		установка газовых плит бытовых трех-четырёхкомфорочных и более			1 660
		установка газовых плит бытовых двухкомфорочных			1 660
		установка водонагревателей проточных			8 414
		установка сигнализатора загазованности			3 823

Примечание:

<sup>1</sup> - разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (в том числе систем газоснабжения), проектируемых в границах принадлежащего

застройщику земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя;

<sup>2</sup> – без учета стоимости оборудования;

<sup>3</sup> – в том числе установка иного газового оборудования (газовый конвектор, газогенератор, горелка в печь и пр.).

Затраты на электрохимическую защиту газопроводов от коррозии не входят в состав стандартизированной тарифной ставки на подземную прокладку полиэтиленовых газопроводов.



Приложение № 5  
к постановлению Департамента  
государственного регулирования цен  
и тарифов Владимирской области  
от 30.12.2021 № 52/490

**Размер стандартизированных тарифных  
ставок, определяющих величину платы за технологическое  
присоединение в границах земельного участка заявителя  
для ЗАО «Радугаэнерго»  
(без учета НДС; в ценах 2022 года; для заявителей, максимальный расход газа  
газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час)**

1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С <sup>пр</sup> ) <1>	Спр	руб./ед.	14 414
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С <sup>г</sup> )	<i>наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов</i>		
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км
		диаметром 26-38 мм	Сг 26 - 38 мм	
		<i>подземная прокладка стальных газопроводов</i>		
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км
		диаметром 26-38 мм	Сг 26 - 38 мм	
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С <sup>оу</sup> )	Соу	руб./ед.	5 150
4	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С <sup>окс</sup> )	диаметром 11 - 15 мм	С <sup>окс</sup> 11 - 15 мм	руб./км
		диаметром 16 - 20 мм	С <sup>окс</sup> 16 - 20 мм	
		диаметром 21 - 25 мм	С <sup>окс</sup> 21 - 25 мм	
5	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С <sup>пу</sup> )	Спу	руб./ед.	2 906

Примечание:

<sup>1</sup> - разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (в том числе систем газоснабжения), проектируемых в границах принадлежащего застройщику земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя.

Затраты на электрохимическую защиту газопроводов от коррозии не входят в состав стандартизированной тарифной ставки на подземную прокладку полиэтиленовых газопроводов.



Приложение № 6  
к постановлению Департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской  
области от 30.12.2021 № 52/490

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы  
за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя  
для ООО «Газ-Гарант»,  
(НДС не облагается; в ценах 2022 года)

1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ( $C^{сп}$ ) <1>	Спр	руб./ед.	21 089	
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ( $C^r$ )	<i>наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов</i>			
		диаметром 25 мм и менее	$C^r$ до 25 мм	руб./км	1 566 169
		диаметром 39 - 45 мм	$C^r$ 39 - 45 мм		1 845 792
		<i>подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов</i>			
	диаметром 32 и менее мм	$C^r$ до 32 мм	руб./км	999 194	
	диаметром 33-63 мм	$C^r$ 33-63 мм		1 205 926	
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ( $C^{спг}$ )	пропускной способностью до 49 м <sup>3</sup> /час	Спрг до 49 м <sup>3</sup> в час	руб./шт.	38 754
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ( $C^{су}$ )	Соу	руб./ед.	11 554	
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ( $C^{г_{окс}}$ )	диаметром 11 - 15 мм	$C^{г_{окс}}$ 11 - 15 мм	руб./км	1 708 251
		диаметром 16 - 20 мм	$C^{г_{окс}}$ 16 - 20 мм		1 915 472
		диаметром 21 - 25 мм	$C^{г_{окс}}$ 21 - 25 мм		2 068 790
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ )	Спу	руб./ед.	5 663	

Примечание:

<sup>1</sup> - разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (в том числе систем газоснабжения), проектируемых в границах принадлежащего застройщику земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя.

Затраты на электрохимическую защиту газопроводов от коррозии не входят в состав стандартизированной тарифной ставки на подземную прокладку полиэтиленовых газопроводов.





Приложение № 7  
к постановлению Департамента  
государственного регулирования цен и  
тарифов Владимирской области  
от 30.12.2021 № 52/490

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 № 1151/18 (далее – Методические указания).

Размер платы за технологическое присоединение ( $P_{\text{тп}}$ ) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений п. 18 Методических указаний:

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

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;

$l_{\text{гнб}}$  - 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), м<sup>3</sup> в час;

$Z$  - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также 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 утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемы расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом 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 м<sup>3</sup>/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м<sup>3</sup>/час (для прочих Заявителей), определенный в соответствии с абзацем первым 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.



Приложение № 8  
к постановлению Департамента  
государственного регулирования цен и  
тарифов Владимирской области  
от 30.12.2021 № 52/490

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя ( $\Pi_{\text{ТП}}^3$ ) определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} \times l^{\Gamma} + C^{\text{пр}\Gamma} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\Gamma} \times l_{\text{окс}}^{\Gamma} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гио}}$$

где:

$C^{\text{пр}}$  – размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления;

$C^{\Gamma}$  – размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии

$l^{\Gamma}$  – протяженность строящегося газопровода внутри границ участка заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

$C^{\text{пр}\Gamma}$  – размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа;

$C^{\text{оу}}$  – размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств;

$n$  – количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$C_{\text{окс}}^{\Gamma}$  – размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя;

$l_{\text{окс}}^{\Gamma}$  – протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км;

$C^{\text{пу}}$  – размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа;

$C^{\text{гио}}$  – размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования.

