



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22.12.2022

№ *46/452*

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2023 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 22.12.2022 № 46 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, 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 - 4.

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 № 5 - 8.

3. В целях определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок руководствоваться формулами согласно приложению № 9.

4. В целях определения платы за технологическое присоединение в пределах границ земельного участка заявителя на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок руководствоваться формулой согласно приложению № 10.

5. Поручить АО «Газпром газораспределение Владимир», ЗАО «Радугаэнерго», ООО «Газ-Гарант» представлять в Министерство 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 30.12.2021 № 52/490 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2022 год»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 19.04.2022 № 9/18 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 30.12.2021 № 52/490»;

- постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 30.06.2022 № 16/34 «О внесении изменений в

постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 30.12.2021 № 52/490».

7. Настоящее постановление вступает в силу с 01.01.2023 и подлежит опубликованию.

Первый заместитель директора
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Владимирской области



Н.Н.Курпан

Приложение № 1
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 22.12.2022 № 46/452

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Владимир»
(без учета НДС; в ценах 2023 года)

1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (Сlink)	наземная (надземная)			
		диаметром до 100 мм			
		протяженность до 100 м	С1 до 100	руб./ед.	27 754
		диаметром более 101 мм			
		протяженность до 100 м	С1 до 100	руб./ед.	19 653
		подземная			
		диаметром до 100 мм			
		протяженность до 100 м	С1 до 100		94 525
		протяженность от 101 до 500 м	С1 101-500		214 133
		протяженность от 501 до 1 000 м	С1 501-1000	руб./ед.	259 110
протяженность от 1 001 до 2 000 м	С1 1001-2000		402 348		
протяженность от 2 001 до 3 000 м	С1 2001-3000		610 432		
диаметром более 101 мм					
протяженность до 100 м	С1 до 100		70 956		
протяженность от 101 до 500 м	С1 101-500		195 661		
протяженность от 501 до 1 000 м	С1 501-1000	руб./ед.	183 434		
протяженность от 1 001 до 2 000 м	С1 1001-2000		458 199		
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки (С2lk)	наземная (надземная) прокладка			
		диаметром 50 мм и менее			
		диаметром 51-100 мм	С2 до 50 мм		3 333 238
		диаметром 101 - 158 мм	С2 51-100 мм		3 794 043
		диаметром 159 - 218 мм	С2 101-158 мм		6 769 764
		диаметром 219 - 272 мм	С2 159-218 мм	руб./км.	9 930 459
		диаметром 273 - 324 мм	С2 219-272 мм		5 340 272
		диаметром 426 - 529 мм	С2 273-324 мм		8 790 472
		диаметром 529 мм	С2 426-529 мм		9 207 627
		подземная прокладка			
диаметром 50 мм и менее	С2 до 50 мм		2 851 778		
диаметром 51-100 мм	С2 51-100 мм	руб./км	7 073 000		

		диаметром 101 - 158 мм	C2 101-158 мм		7 368 333
		диаметром 159 - 218 мм	C2 159-218 мм		9 219 866
		диаметром 219 - 272 мм	C2 219-272 мм		6 137 842
		диаметром 273 - 324 мм	C2 273-324 мм		10 963 590
		диаметром 109 мм и менее	C3 до 109 мм		1 959 076
		диаметром 110-159 мм	C3 110-159 мм		1 975 197
		диаметром 160-224 мм	C3 160-224 мм		3 069 537
		диаметром 225-314 мм	C3 225-314 мм		7 217 923
		диаметром 315-399 мм	C3 315-399 мм		13 001 767
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j)			руб./км	
		полиэтиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий)			
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода (С4i(j)n) бестраншейным способом (С4i(j)n)	диаметром 109 мм и менее	C4 до 109 мм	руб./км	6 489 419
		диаметром 110-159 мм	C4 110-159 мм		7 028 964
		диаметром 160-219 мм	C4 160-219 мм		7 396 976
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m)	пропускной способностью до 40 м ³ /час	C5 до 40 м ³ /час	руб./куб. метр	17 868
		пропускной способностью 40-99 м ³ /час	C5 40-99 м ³ /час		8 082
		пропускной способностью 100-399 м ³ /час	C5 100-399 м ³ /час		3 169
		пропускной способностью 400-999 м ³ /час	C5 400-999 м ³ /час		1 587
		пропускной способностью 3000-3999 м ³ /час	C5 3000-3999 м ³ /час		407
		при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)	диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм	руб./ед.	4 353
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм		4 353
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм		4 353
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		4 353
		диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273-324 мм		4 353
		диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325-425 мм		4 353
		диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426-529 мм		4 353
		диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше		4 353
		при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм	руб./ед.	6 434
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм		6 434
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм		6 434
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		6 434
		диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273-324 мм		6 434
		диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325-425 мм		6 434
		диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426-529 мм		6 434
		диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше		6 434
		при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм	руб./ед.	4 353
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм		4 353

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	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм	руб./ед.	4 353		
	диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		4 353		
	диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273-324 мм		4 353		
	диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325-425 мм		4 353		
	диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426-529 мм		4 353		
	диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше		4 353		
	при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)					
	диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм		руб./ед.	6 434	
	диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм			6 434	
	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм			6 434	
	диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм			6 434	
	диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273-324 мм			6 434	
	диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325-425 мм			6 434	
	диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426-529 мм			6 434	
	диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше			6 434	
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)					
	диаметром 109 мм и менее	C7.1 до 109 мм			руб./ед.	6 480
	диаметром 110-159 мм	C7.1 110-159 мм		6 480		
	диаметром 160-224 мм	C7.1 160-224 мм		6 480		
	диаметром 225-314 мм	C7.1 225-314 мм		6 480		
диаметром 315-399 мм	C7.1 315-399 мм	6 480				
диаметром 400 мм и выше	C7.1 400 мм и выше	6 480				
при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)						
диаметром 109 мм и менее	C7.1 до 109 мм	руб./ед.	6 480			
диаметром 110-159 мм	C7.1 110-159 мм		6 480			
диаметром 160-224 мм	C7.1 160-224 мм		6 480			
диаметром 225-314 мм	C7.1 225-314 мм		6 480			
диаметром 315-399 мм	C7.1 315-399 мм		6 480			
диаметром 400 мм и выше	C7.1 400 мм и выше		6 480			
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	C7.2 до 100 мм		руб./ед.	5 689		
диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101-158 мм	6 437				
диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159-218 мм	14 190				
диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219-272 мм	19 142				
диаметром 273 - 324 мм	C7.2 273-324 мм	31 006				
диаметром 325 - 425 мм	C7.2 325-425 мм	48 489				
диаметром 426 - 529 мм	C7.2 426-529 мм	71 024				
диаметром 530 мм и выше	C7.2 530 мм и выше	104 935				
при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)						
диаметром 100 мм и менее	C7.2 до 100 мм	руб./ед.		16 105		

Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полэтиленового 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	С7.2 101-158 мм	руб./ед.	12 929
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм		21 065
	диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм		24 214
	диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273-324 мм		39 321
	диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325-425 мм		58 877
	диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426-529 мм		83 373
	диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше		119 898
	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)	С7.2 до 100 мм		3 899
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм		5 493
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм		5 186
	диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм	5 723	
	диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273-324 мм	30 745	
	диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325-425 мм	48 228	
	диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426-529 мм	70 763	
	диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше	104 673	
	при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)	С7.2 до 100 мм	5 634	
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм	12 590	
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм	7 329	
	диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм	23 345	
	диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273-324 мм	36 370	
	диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325-425 мм	55 926	
	диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426-529 мм	80 421	
	диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше	116 947	
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)	С7.2 до 109 мм	11 624	
	диаметром 110-159 мм	С7.2 110-159 мм	11 359	
	диаметром 160-224 мм	С7.2 160-224 мм	19 337	
	диаметром 225-314 мм	С7.2 225-314 мм	24 815	
диаметром 315-399 мм	С7.2 315-399 мм	90 208		
диаметром 400 мм и выше	С7.2 400 мм и выше	152 307		
при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)	С7.2 до 109 мм	5 337		
диаметром 110-159 мм	С7.2 110-159 мм	7 351		
диаметром 160-224 мм	С7.2 160-224 мм	9 143		
диаметром 225-314 мм	С7.2 225-314 мм	14 060		
диаметром 315-399 мм	С7.2 315-399 мм	30 608		
диаметром 400 мм и выше	С7.2 400 мм и выше	152 307		



Приложение № 2
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 22.12.2022 № 46/452

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ЗАО «Радугаэнерго»
(без учета НДС; в ценах 2023 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, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	5 022
		при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	2 615
		диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101 - 158 мм		4 435
		диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159 - 218 мм		4 271
		диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219 - 272 мм		4 102
		при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	3 890
		при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)	С7.1 до 109 мм	руб./ед.	4 037
2	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-м способом врезки сети газопотребления	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)	С7.2 до 100 мм	руб./ед.	5 071
		при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)	С7.2 до 100 мм	руб./ед.	3 114
		диаметром 100 мм и менее	С7.2 101 - 158 мм		7 467
		диаметром 101 - 158 мм	С7.2 159 - 218 мм		8 284
		диаметром 159 - 218 мм	С7.2 219 - 272 мм		7 678
		диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219 - 272 мм		

Заявитель и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведении пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)	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. 5 470
	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. 7 053
	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. 4 807

Примечание:

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



Приложение № 3
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 22.12.2022 № 46/452

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газ-Гарант»
(НДС не облагается; в ценах 2023 года)

1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (C1ink)	наземная (надземная)			
		диаметром до 100 мм			
		протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед.	15 587
		протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500	руб./ед.	60 780
		подземная			
		диаметром до 100 мм			
		протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед.	25 978
		протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500	руб./ед.	101 301
		протяженность от 501 до 1000 м	C1 501-1000	руб./ед.	153 877
		протяженность от 1001 до 2000 м	C1 1001-2000	руб./ед.	217 394
		диаметром более 101 мм			
		протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед.	28 864
		протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500	руб./ед.	112 556
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./км.	1 950 396
		диаметром 109 мм и менее	C3 до 109 мм	руб./км	1 071 246
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C3j)	диаметром 110-159 мм	C3 110-159 мм	руб./км	1 248 735
		полиэтиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий)			
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода ближайшим способом (C4i(j)n)	диаметром 109 мм и менее	C4 до 109 мм	руб./км	5 444 338
		диаметром 110-159 мм	C4 110-159 мм	руб./км	7 710 885
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (C5m)	пропускной способностью до 40 м ³ /час	C5 до 40 м ³ /час	руб./куб. метр	6 625
		при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C7.1)	диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм	руб./ед.	6 389

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 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) (C7.2)	диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм	6 389	
	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм	6 389	
	диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм	6 389	
	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			
	диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм	руб./ед.	6 389
	диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм	руб./ед.	6 389
	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм	руб./ед.	6 389
	диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм	руб./ед.	6 389
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)			
	диаметром 109 мм и менее	C7.1 до 109 мм	руб./ед.	5 583
	диаметром 110-159 мм	C7.1 110-159 мм	руб./ед.	5 583
	диаметром 160-224 мм	C7.1 160-224 мм	руб./ед.	5 583
	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	C7.2 до 100 мм	руб./ед.	6 768
диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101-158 мм	руб./ед.	8 225	
диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159-218 мм	руб./ед.	9 987	
диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219-272 мм	руб./ед.	9 987	
при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)				
диаметром 100 мм и менее	C7.2 до 100 мм	руб./ед.	14 784	
диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101-158 мм	руб./ед.	14 784	
диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159-218 мм	руб./ед.	14 784	
диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219-272 мм	руб./ед.	14 784	
при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)				
диаметром 109 мм и менее	C7.2 до 109 мм	руб./ед.	6 462	
диаметром 110-159 мм	C7.2 110-159 мм	руб./ед.	6 462	
диаметром 160-224 мм	C7.2 160-224 мм	руб./ед.	8 460	

Примечание:

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



Приложение № 4
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 22.12.2022 № 46/452

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газспецстрой»
(НДС не облагается; в ценах 2023 года)

1	<p>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, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)</p>	<p>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)</p>	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм	руб./ед. 12 131
---	--	--	------------------------	-----------------	-----------------



Приложение № 5
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Владимирской области
от 22.12.2022 № 46/452

**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 2023 года; для заявителей, максимальный расход газа
газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час)**

1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}) <1>	Спр	руб./ед.	19 633		
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)	<i>надземная (надземная) прокладка стальных газопроводов</i>				
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	2 120 088	
		диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		2 168 000	
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм		2 384 000	
		диаметром 46 - 57 мм	Сг 46 - 57 мм		2 551 187	
		<i>подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов</i>				
диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм	руб./км	1 614 333			
диаметром 33 - 63 мм	Сг 33 - 63 мм		1 791 333			
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг}) <2>	пропускной способностью до 10 м ³ /час	Спрг до 10 м ³ в час	руб./шт	39 253	
		пропускной способностью 11 - 20 м ³ /час	Спрг до 11 - 20 м ³ в час		50 529	
		пропускной способностью 21 - 31 м ³ /час	Спрг до 21 - 31 м ³ в час		62 933	
		пропускной способностью 32 - 49 м ³ /час	Спрг до 32 - 49 м ³ в час		78 833	
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{оу})	Соу	руб./ед.	11 100		
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С ^{г_окс})	диаметром 11 - 15 мм	С ^{г_окс} 11 - 15 мм	руб./км	1 701 000	
		диаметром 16 - 20 мм	С ^{г_окс} 16 - 20 мм		1 881 000	
		диаметром 21 - 25 мм	С ^{г_окс} 21 - 25 мм		2 045 000	
		диаметром 26 - 32 мм	С ^{г_окс} 26 - 32 мм		2 208 600	
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^{пу}) <2>	Спу	руб./ед.	3 403		
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (С ^{гио}) <2>	установка газового котла <3>			руб./ед.	6 581
		установка плиты газовой бытовой трех-четырехкомфорочной и более				2 174
		установка плиты газовой бытовой двухкомфорочной				1 801
		установка иного газового оборудования (водонагреватель проточный)				8 393
		установка иного газового оборудования (сигнализатор загазованности)				4 500

Примечание:

¹ - 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;

² – без учета стоимости оборудования;

³ – 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 № 6
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Владимирской области
от 22.12.2022 № 46/452

**Размер стандартизированных тарифных
ставок, определяющих величину платы за технологическое
присоединение в границах земельного участка заявителя
для ЗАО «Радугаэнерго»**
(без учета НДС; в ценах 2023 года; для заявителей, максимальный расход газа
газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час)

1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}) <1>	Спр	руб./ед.	15 765	
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)	<i>наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов</i>			
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	1 023 534
		диаметром 26-38 мм	Сг 26 - 38 мм		1 161 921
		<i>подземная прокладка стальных газопроводов</i>			
	диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	937 027	
	диаметром 26-38 мм	Сг 26 - 38 мм		978 150	
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{оу})	Соу	руб./ед.	11 047	
4	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С ^{г_оке})	диаметром 11 - 15 мм	С ^{г_оке} 11 - 15 мм	руб./км	712 973
		диаметром 16 - 20 мм	С ^{г_оке} 16 - 20 мм		789 583
		диаметром 21 - 25 мм	С ^{г_оке} 21 - 25 мм		1 334 375
5	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^{пу})	Спу	руб./ед.	2 963	

Примечание:

¹ - 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
от 22.12.2022 № 46/452

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя для ООО «Газ-Гарант»,
(НДС не облагается; в ценах 2023 года)

1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}) <1>	Спр	руб./ед.	21 300	
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)	<i>наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов</i>			
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	1 628 816
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм		1 919 624
		<i>подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов</i>			
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг)	пропускной способностью до 10 м3/час	Спрг до 10 м3 в час	руб./шт.	27 300
		пропускной способностью 11 - 20 м3/час	Спрг 11-20 м3 в час		
		пропускной способностью 21 - 31 м3/час	Спрг 21-31 м3 в час		
		пропускной способностью 32 - 49 м3/час	Спрг 32-49 м3 в час		
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{оу})	Соу	руб./ед.	12 016	
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С ^{г_окс})	диаметром 11 - 15 мм	С ^{г_окс} 11 - 15 мм	руб./км	1 776 581
		диаметром 16 - 20 мм	С ^{г_окс} 16 - 20 мм		1 992 091
		диаметром 21 - 25 мм	С ^{г_окс} 21 - 25 мм		2 151 542
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^{пу})	Спу	руб./ед.	5 890	
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (С ^{гио}), <2>	установка газового котла настенного	Сгио	руб./ед.	7 879
		установка газового котла напольного			7 879
		установка газовой колонки (водонагревателя)			6 862
		установка плиты газовой бытовой трех-четырёхкомфорочной и более			1 345
		установка иного газового оборудования (сигнализатор загазованности)			3 508

Примечание:

¹ - 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;

² – без учета стоимости оборудования.

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



Приложение № 8
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 22.12.2022 № 46/452

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы
за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя
для ООО «Газспецстрой»,
(НДС не облагается; в ценах 2023 года)

1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}) <1>	Спр	руб./ед.	21 640	
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)	<i>наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов</i>			
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	1 738 007
		диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		2 075 221
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм		2 075 221
		диаметром 46 - 57 мм	Сг 46 - 57 мм		2 075 221
		<i>подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов</i>			
диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм	руб./км	1 625 000		
диаметром 33 - 63 мм	Сг 33 - 63 мм		1 800 000		
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг}) <2>	пропускной способностью до 10 м ³ /час	Спрг до 10 м ³ в час	руб./шт.	10 825
		пропускной способностью 11 - 20 м ³ /час	Спрг до 11 - 20 м ³ в час		21 651
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С ^{оу})	Соу	руб./ед.	11 560	
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С ^{окс})	диаметром 11 - 15 мм	С ^{окс} 11 - 15 мм	руб./км	1 720 500
		диаметром 16 - 20 мм	С ^{окс} 16 - 20 мм		1 808 400
		диаметром 21 - 25 мм	С ^{окс} 21 - 25 мм		2 063 000
		диаметром 26 - 32 мм	С ^{окс} 26 - 32 мм		2 222 000
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^{пу}) <2>	Спу	руб./ед.	2 810	
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (С ^{гио}) <2>	установка газового котла <3>			8 037
		установка плиты газовой бытовой трех-четырёхкомфорочной и более			1 847
		установка плиты газовой бытовой двухкомфорочной			1 542
		установка иного газового оборудования (водонагреватель проточный)			7 269
		установка иного газового оборудования (сигнализатор загазованности)			4 654

Примечание:

¹ - 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;

² - без учета стоимости оборудования.

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



Приложение № 9
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 22.12.2022 № 46/452

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:

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

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), м³ 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 м³/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м³/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 № 10
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Владимирской области
от 22.12.2022 № 46/452

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^{Γ} – размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии

l^{Γ} – 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.

