



МИНИСТЕРСТВО ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

Министерство государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ
«24» 12 2024 г.
Номер государственной регистрации № МГРЦТ 2024-494

ПРИКАЗ

24.12.2024

№ 55/494

*Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2025 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 Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 24.12.2024 № 55 приказываю:

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 приложению № 1.

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 приложению № 2.

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

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

5. Поручить АО «Газпром газораспределение Владимир», 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 с 01.01.2025:

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 22.12.2023 № 53/483 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2024 год»;

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 18.06.2024 № 20/59 «О внесении изменений

в отдельные приказы Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области».

7. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2025 и подлежит опубликованию.

Первый заместитель Министра



Н.Н. Курпан

Приложение № 1  
к приказу Министерства  
государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской области  
от 24.12.2024 № 55/494

**Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Владимир»**  
(без учета НДС; в ценах 2025 года)

1	Стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему (С <sub>0</sub> )	руб./ед.	2 971
	<b>наземная (надземная)</b>		
	<b>диаметром до 100 мм</b>		
	протяженность до 100 м	C1 до 100	18 973
	протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500	58 195
	<b>диаметром более 101 мм</b>		
	протяженность до 100 м	C1 до 100	10 219
	<b>подземная</b>		
	<b>диаметром до 100 мм</b>		
	протяженность до 100 м	C1 до 100	74 580
	протяженность от 101 до 500 м	C1 101 - 500	210 096
	протяженность от 501 до 1000 м	C1 501 - 1000	331 813
	протяженность от 1001 до 2000 м	C1 1001 - 2000	582 499
	<b>диаметром более 101 мм</b>		
	протяженность до 100 м	C1 до 100	90 220
	протяженность от 101 до 500 м	C1 101 - 500	144 474
	протяженность от 501 до 1000 м	C1 501 - 1000	381 342
	протяженность от 2001 до 3000 м	C1 2001 - 3000	249 331
	<b>наземная (надземная) прокладка</b>		
	диаметром 50 мм и менее	C2 до 50 мм	4 792 348
	диаметром 51 - 100 мм	C2 51 - 100 мм	5 516 642
	диаметром 101 - 158 мм	C2 101 - 158 мм	11 424 180
	диаметром 159 - 218 мм	C2 159 - 218 мм	7 537 682
	диаметром 219 - 272 мм	C2 219 - 272 мм	6 089 100
	диаметром 273 - 324 мм	C2 273 - 324 мм	30 015 288
	<b>подземная прокладка</b>		
	диаметром 50 мм и менее	C2 до 50 мм	10 504 107
	диаметром 51 - 100 мм	C2 51 - 100 мм	10 229 316
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (С1ink)	руб./ед.	
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и k-го типа прокладки (С2ik)	руб./км	

		диаметром 101 - 158 мм	C2 101 - 158 мм		14 117 404
		диаметром 159 - 218 мм	C2 159 - 218 мм		5 905 373
		диаметром 219 - 272 мм	C2 219 - 272 мм		6 969 591
		диаметром 273 - 324 мм	C2 273 - 324 мм		30 015 288
		диаметром 109 мм и менее	C3 до 109 мм		2 693 490
		диаметром 110 - 159 мм	C3 110 - 159 мм		2 945 807
		диаметром 160 - 224 мм	C3 160 - 224 мм		4 439 755
		диаметром 225 - 314 мм	C3 225 - 314 мм		7 785 853
		диаметром 315 - 399 мм	C3 315 - 399 мм		24 932 353
		полиэтиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий)			
		диаметром 109 мм и менее	C4 до 109 мм		7 529 230
		диаметром 110 - 159 мм	C4 110 - 159 мм		10 493 368
		диаметром 160 - 219 мм	C4 160 - 224 мм		18 256 496
		пропускной способностью до 40 м <sup>3</sup> /час	C5 до 40 м <sup>3</sup> /час		34 965
		пропускной способностью 40 - 99 м <sup>3</sup> /час	C5 40 - 99 м <sup>3</sup> /час		15 729
		пропускной способностью 100 - 399 м <sup>3</sup> /час	C5 100 - 399 м <sup>3</sup> /час		5 841
		пропускной способностью 400 - 999 м <sup>3</sup> /час	C5 400 - 999 м <sup>3</sup> /час		1 834
		<b>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)</b>			
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм		5 494
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101 - 158 мм		5 494
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159 - 218 мм		5 494
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219 - 272 мм		5 494
		диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273 - 324 мм		5 494
		диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325 - 425 мм		5 494
		диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426 - 529 мм		5 494
		диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше		5 494
		<b>при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)</b>			
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм		8 800
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101 - 158 мм		8 800
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159 - 218 мм		8 800
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219 - 272 мм		8 800
		диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273 - 324 мм		8 800
		диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325 - 425 мм		8 800
		диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426 - 529 мм		8 800
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3)			руб./км	
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода (С4(п))			руб./км	
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5п)			руб./куб. метр	
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)			руб./ед.	

диаметром 530 мм и выше	С7.1 530 мм и выше	8 800
<b>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</b>		
диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	5 494
диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101 - 158 мм	5 494
диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159 - 218 мм	5 494
диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219 - 272 мм	5 494
диаметром 273 - 324 мм	С7.1 273 - 324 мм	5 494
диаметром 325 - 425 мм	С7.1 325 - 425 мм	5 494
диаметром 426 - 529 мм	С7.1 426 - 529 мм	5 494
диаметром 530 мм и выше	С7.1 530 мм и выше	5 494
<b>при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</b>		
диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	8 800
диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101 - 158 мм	8 800
диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159 - 218 мм	8 800
диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219 - 272 мм	8 800
диаметром 273 - 324 мм	С7.1 273 - 324 мм	8 800
диаметром 325 - 425 мм	С7.1 325 - 425 мм	8 800
диаметром 426 - 529 мм	С7.1 426 - 529 мм	8 800
диаметром 530 мм и выше	С7.1 530 мм и выше	8 800
<b>при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)</b>		
диаметром 109 мм и менее	С7.1 до 109 мм	8 800
диаметром 110 - 159 мм	С7.1 110 - 159 мм	8 800
диаметром 160 - 224 мм	С7.1 160 - 224 мм	8 800
диаметром 225 - 314 мм	С7.1 225 - 314 мм	8 800
диаметром 315 - 399 мм	С7.1 315 - 399 мм	8 800
диаметром 400 мм и выше	С7.1 400 мм и выше	8 800
<b>при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)</b>		
диаметром 109 мм и менее	С7.1 до 109 мм	8 800
диаметром 110 - 159 мм	С7.1 110 - 159 мм	8 800
диаметром 160 - 224 мм	С7.1 160 - 224 мм	8 800

	диаметром 225 - 314 мм	C7.1 225 - 314 мм	руб./ед.	8 800	
	диаметром 315 - 399 мм	C7.1 315 - 399 мм		8 800	
	диаметром 400 мм и выше	C7.1 400 мм и выше		8 800	
Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, безхозяйной 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 Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-го диапазона диаметров (полиэтиленового j-го диапазона диаметров) газопровода ГРО, безхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (C7.2)	<i>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)</i>				
	диаметром 100 мм и менее	C7.2 до 100 мм	руб./ед.	4 400	
	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101 - 158 мм		19 803	
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159 - 218 мм		30 932	
	диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219 - 272 мм		38 501	
	диаметром 273 - 324 мм	C7.2 273 - 324 мм		49 658	
	диаметром 325 - 425 мм	C7.2 325 - 425 мм		68 757	
	диаметром 426 - 529 мм	C7.2 426 - 529 мм		85 659	
	диаметром 530 мм и выше	C7.2 530 мм и выше		126 031	
	<i>при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)</i>				
	диаметром 100 мм и менее	C7.2 до 100 мм		руб./ед.	19 177
	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101 - 158 мм			23 237
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159 - 218 мм			13 836
диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219 - 272 мм	42 029			
диаметром 273 - 324 мм	C7.2 273 - 324 мм	53 062			
диаметром 325 - 425 мм	C7.2 325 - 425 мм	73 074			
диаметром 426 - 529 мм	C7.2 426 - 529 мм	84 428			
диаметром 530 мм и выше	C7.2 530 мм и выше	131 077			
<i>при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</i>					
диаметром 100 мм и менее	C7.2 до 100 мм	руб./ед.	3 840		
диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101 - 158 мм		5 794		
диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159 - 218 мм		13 342		
диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219 - 272 мм		5 118		
диаметром 273 - 324 мм	C7.2 273 - 324 мм		49 658		
диаметром 325 - 425 мм	C7.2 325 - 425 мм		68 757		
диаметром 426 - 529 мм	C7.2 426 - 529 мм		85 659		
диаметром 530 мм и выше	C7.2 530 мм и выше		126 031		

<b>при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)</b>			
диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./ед.	6 117
диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101 - 158 мм		8 199
диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159 - 218 мм		15 583
диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219 - 272 мм		42 029
диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273 - 324 мм		53 062
диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325 - 425 мм		73 074
диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426 - 529 мм		84 428
диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше		131 077
<b>при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)</b>			
диаметром 109 мм и менее	С7.2 до 109 мм	руб./ед.	14 146
диаметром 110 - 159 мм	С7.2 110 - 159 мм		15 455
диаметром 160 - 224 мм	С7.2 160 - 224 мм		28 125
диаметром 225 - 314 мм	С7.2 225 - 314 мм		27 907
диаметром 315 - 399 мм	С7.2 315 - 399 мм		90 519
диаметром 400 мм и выше	С7.2 400 мм и выше		189 913
<b>при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)</b>			
диаметром 109 мм и менее	С7.2 до 109 мм		6 139
диаметром 110 - 159 мм	С7.2 110 - 159 мм		7 599
диаметром 160 - 224 мм	С7.2 160 - 224 мм		15 356
диаметром 225 - 314 мм	С7.2 225 - 314 мм		23 713
диаметром 315 - 399 мм	С7.2 315 - 399 мм		50 709
диаметром 400 мм и выше	С7.2 400 мм и выше		189 913





Приложение № 2  
к приказу Министерства  
государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской области  
от 24.12.2024 № 55/494

**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 2025 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.	16 100		
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	2 871 329	
		диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		3 161 666	
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм		3 361 700	
		диаметром 46 - 57 мм	Сг 46 - 57 мм		3 524 584	
		<i>подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов</i>				
диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм	руб./км	2 172 380			
диаметром 33 - 63 мм	Сг 33 - 63 мм	руб./км	2 630 289			
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С <sup>прп</sup> ) <2>	пропускной способностью до 10 м <sup>3</sup> /час	Спрг до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./шт	50 359	
		пропускной способностью 11 - 20 м <sup>3</sup> /час	Спрг до 11 - 20 м <sup>3</sup> в час		61 219	
		пропускной способностью 21 - 31 м <sup>3</sup> /час	Спрг до 21 - 31 м <sup>3</sup> в час		73 166	
		пропускной способностью 32 - 49 м <sup>3</sup> /час	Спрг до 32 - 49 м <sup>3</sup> в час		92 716	
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С <sup>оу</sup> )	Соу	руб./ед.	2 379		
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С <sup>г_окс</sup> )	диаметром 11 - 15 мм	С <sup>г_окс</sup> 11 - 15 мм	руб./км	1 825 091	
		диаметром 16 - 20 мм	С <sup>г_окс</sup> 16 - 20 мм		2 452 511	
		диаметром 21 - 25 мм	С <sup>г_окс</sup> 21 - 25 мм		2 349 545	
		диаметром 26 - 32 мм	С <sup>г_окс</sup> 26 - 32 мм		2 494 104	
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С <sup>пу</sup> ) <2>	Спу	руб./ед.	4 325		
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (С <sup>гио</sup> ) <2>	установка газового котла <3>			руб./ед.	9 253
		установка плиты газовой бытовой трехкомфорочной и более				2 096
		установка плиты газовой бытовой двухкомфорочной				1 730
		установка иного газового оборудования (водонагреватель проточный)				9 325

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 № 3  
к приказу Министерства  
государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской области  
от 24.12.2024 № 55/494

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 ( $\Pi_{\text{ТП}}$ ) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений п. 18 Методических указаний:

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{ТП}} = & C_0 + \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{3j} + \\ & + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{Гнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \\ & + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \end{aligned}$$

где:

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

$l_{3j}$  - протяженность строящегося полиэтиленового ровода  $j$ -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, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.



Приложение № 4  
к приказу Министерства  
государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской области  
от 24.12.2024 № 494

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

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

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;

$C^{\text{прг}}$  – 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.

