



**МИНИСТЕРСТВО ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

Министерство государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ
« 22 » 10 20 26 г.
Номер государственной регистрации № МГРЦТ 2026-115

22.10.2026

№ 32/115

*Об установлении стандартизированных
тарифных ставок и формул определения платы
за технологическое присоединение к
газораспределительным сетям на 2027 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, а также цен (стоимости) услуг по техническому обслуживанию единицы внутридомового газового оборудования в многоквартирном доме, единицы внутриквартирного газового оборудования в многоквартирном доме, единицы внутридомового газового оборудования в жилом доме и цен (стоимости) работ по установке и замене такого оборудования», 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 22.10.2026 № 32 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 01.01.2027:

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 27.11.2025 № 43/137 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2026 год»;

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 03.02.2026 № 4/16 «О внесении изменений в приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 27.11.2025 № 43/137»;

- пункт 8 приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 19.02.2026 № 6/24 «О внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты».

7. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2027 и подлежит опубликованию.

Первый заместитель Министра



Н.Н. Курпан

Приложение № 1
к приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 22.10.2026 № 32/115

**Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Владимир»»**
(без учета НДС; в ценах 2027 года)

1	Стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему (C ₀)	руб./ед.	3 265,00
2	наземная (надземная)		
	диаметром до 100 мм		
	протяженность до 100 м	C1 до 100	16 002,00
	протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500	97 980,00
	диаметром более 101 мм		
	протяженность до 100 м	C1 до 100	13 013,00
	подземная		
	диаметром до 100 мм		
	протяженность до 100 м	C1 до 100	66 369,00
	протяженность от 101 до 500 м	C1 101 - 500	172 683,00
	протяженность от 501 до 1000 м	C1 501 - 1000	360 537,00
	протяженность от 1001 до 2000 м	C1 1001 - 2000	888 702,00
	диаметром более 101 мм		
	протяженность до 100 м	C1 до 100	80 108,00
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (C1ink)	протяженность от 101 до 500 м	145 269,00
		протяженность от 501 до 1000 м	344 977,00
		протяженность от 1001 до 2000 м	391 002,00
		наземная (надземная) прокладка	
		диаметром 50 мм и менее	6 638 977,00
		диаметром 51 - 100 мм	5 217 741,00
		диаметром 101 - 158 мм	10 451 403,00
		диаметром 159 - 218 мм	6 310 507,00
		диаметром 219 - 272 мм	8 131 721,00
		диаметром 530 мм и выше	33 403 705,00
		подземная прокладка	
		диаметром 50 мм и менее	13 264 735,00
		диаметром 51 - 100 мм	8 111 217,00
		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и k-го типа прокладки (C2ik)	
		C2 до 50 мм	6 638 977,00
		C2 51 - 100 мм	5 217 741,00
		C2 101 - 158 мм	10 451 403,00
		C2 159 - 218 мм	6 310 507,00
		C2 219 - 272 мм	8 131 721,00
		C2 530 мм и выше	33 403 705,00

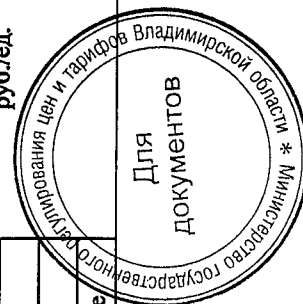
		диаметром 101 - 158 мм	C2 101 - 158 мм		9 033 602,00
		диаметром 159 - 218 мм	C2 159 - 218 мм		8 609 991,00
		диаметром 219 - 272 мм	C2 219 - 272 мм		9 784 173,00
		диаметром 109 мм и менее	C3 до 109 мм		3 202 841,00
		диаметром 110 - 159 мм	C3 110 - 159 мм		3 239 886,00
		диаметром 160 - 224 мм	C3 160 - 224 мм		4 658 016,00
		диаметром 225 - 314 мм	C3 225 - 314 мм		9 300 629,00
		диаметром 315 - 399 мм	C3 315 - 399 мм		33 403 705,00
		диаметром 400 мм и выше	C3 400 мм и выше		35 098 851,00
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C3j)	руб./км			
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (C4(j)n)	руб./км			
		диаметром 109 мм и менее	C4 до 109 мм		8 668 404,00
		диаметром 110 - 159 мм	C4 110 - 159 мм		13 028 863,00
		диаметром 160 - 224 мм	C4 160 - 224 мм		26 021 536,00
		пропускной способностью до 40 м³/час	C5 до 40 м³/час		48 756,00
		пропускной способностью 40 - 99 м³/час	C5 40 - 99 м³/час		14 027,00
		пропускной способностью 100 - 399 м³/час	C5 100 - 399 м³/час		3 754,00
		пропускной способностью 400 - 999 м³/час	C5 400 - 999 м³/час		2 131,00
		пропускной способностью 1000 - 1999 м³/час	C5 1000 - 1999 м³/час		956,20
		пропускной способностью 2000-2999 м³/час	C5 2000-2999 м³/час		502,00
		пропускной способностью 3000 - 3999 м³/час	C5 3000 - 3999 м³/час		758,00
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (C5m)	руб./куб. метр			
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C7.1)	руб./ед.			
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм		6 117,00
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101 - 158 мм		6 117,00
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159 - 218 мм		6 117,00
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219 - 272 мм		6 117,00
		диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273 - 324 мм		6 117,00
		диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325 - 425 мм		6 117,00
		диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426 - 529 мм		6 117,00
		диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше		6 117,00
		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		6 117,00
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101 - 158 мм		6 117,00
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159 - 218 мм		6 117,00
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219 - 272 мм		6 117,00
		диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273 - 324 мм		6 117,00
		диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325 - 425 мм		6 117,00
		диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426 - 529 мм		6 117,00
		диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше		6 117,00
		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		9 035,00
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101 - 158 мм		9 035,00

	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159 - 218 мм	руб./ед.	9 035,00
	диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219 - 272 мм		9 035,00
	диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273 - 324 мм		9 035,00
	диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325 - 425 мм		9 035,00
	диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426 - 529 мм		9 035,00
	диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше		9 035,00
	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется резка, до 0,005 МПа (включительно)			
	диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм	руб./ед.	6 117,00
	диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101 - 158 мм		6 117,00
	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159 - 218 мм		6 117,00
	диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219 - 272 мм		6 117,00
	диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273 - 324 мм		6 117,00
	диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325 - 425 мм		6 117,00
	диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426 - 529 мм		6 117,00
	диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше	6 117,00	
	при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется резка, до 0,005 МПа (включительно)			
	диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм	руб./ед.	9 035,00
	диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101 - 158 мм		9 035,00
	диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159 - 218 мм		9 035,00
	диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219 - 272 мм		9 035,00
диаметром 273 - 324 мм	C7.1 273 - 324 мм	9 035,00		
диаметром 325 - 425 мм	C7.1 325 - 425 мм	9 035,00		
диаметром 426 - 529 мм	C7.1 426 - 529 мм	9 035,00		
диаметром 530 мм и выше	C7.1 530 мм и выше	9 035,00		
при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется резка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)				
диаметром 109 мм и менее	C7.1 до 109 мм	руб./ед.	9 035,00	
диаметром 110 - 159 мм	C7.1 110 - 159 мм		9 035,00	
диаметром 160 - 224 мм	C7.1 160 - 224 мм		9 035,00	
диаметром 225 - 314 мм	C7.1 225 - 314 мм		9 035,00	
диаметром 315 - 399 мм	C7.1 315 - 399 мм		9 035,00	

	диаметром 400 мм и выше	C7.1 400 мм и выше	9 035,00
	<i>при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)</i>		
	диаметром 109 мм и менее	C7.1 до 109 мм	9 035,00
	диаметром 110 - 159 мм	C7.1 110 - 159 мм	9 035,00
	диаметром 160 - 224 мм	C7.1 160 - 224 мм	9 035,00
	диаметром 225 - 314 мм	C7.1 225 - 314 мм	9 035,00
	диаметром 315 - 399 мм	C7.1 315 - 399 мм	9 035,00
	диаметром 400 мм и выше	C7.1 400 мм и выше	9 035,00
	<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	6 253,00
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 Заявителя 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 проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (C7.2)	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101 - 158 мм	9 091,00
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159 - 218 мм	34 911,40
	диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219 - 272 мм	44 003,44
	диаметром 273 - 324 мм	C7.2 273 - 324 мм	56 535,97
	диаметром 325 - 425 мм	C7.2 325 - 425 мм	77 230,21
	диаметром 426 - 529 мм	C7.2 426 - 529 мм	94 431,69
	диаметром 530 мм и выше	C7.2 530 мм и выше	136 565,74
	<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	20 996,76
	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101 - 158 мм	30 231,36
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159 - 218 мм	18 824,00
	диаметром 219 - 272 мм	C7.2 219 - 272 мм	48 262,13
	диаметром 273 - 324 мм	C7.2 273 - 324 мм	14 879,00
	диаметром 325 - 425 мм	C7.2 325 - 425 мм	82 460,44
	диаметром 426 - 529 мм	C7.2 426 - 529 мм	100 278,36
	диаметром 530 мм и выше	C7.2 530 мм и выше	142 577,47
	<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	4 548,00
	диаметром 101 - 158 мм	C7.2 101 - 158 мм	11 224,00
	диаметром 159 - 218 мм	C7.2 159 - 218 мм	14 539,00

диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219 - 272 мм		15 371,00
диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273 - 324 мм		56 535,97
диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325 - 425 мм		77 230,21
диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426 - 529 мм		94 431,69
диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше		136 565,74
при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется резка, до 0,005 МПа (включительно)			
диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./ед.	5 954,00
диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101 - 158 мм		19 414,00
диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159 - 218 мм		32 054,00
диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219 - 272 мм		48 262,13
диаметром 273 - 324 мм	С7.2 273 - 324 мм		60 660,36
диаметром 325 - 425 мм	С7.2 325 - 425 мм		82 460,44
диаметром 426 - 529 мм	С7.2 426 - 529 мм		100 278,36
диаметром 530 мм и выше	С7.2 530 мм и выше		142 577,47
при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется резка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
диаметром 109 мм и менее	С7.2 до 109 мм	руб./ед.	7 348,00
диаметром 110 - 159 мм	С7.2 110 - 159 мм		16 122,42
диаметром 160 - 224 мм	С7.2 160 - 224 мм		30 524,19
диаметром 225 - 314 мм	С7.2 225 - 314 мм		40 016,34
диаметром 315 - 399 мм	С7.2 315 - 399 мм		96 373,98
диаметром 400 мм и выше	С7.2 400 мм и выше		124 834,79
при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется резка, до 0,6 МПа (включительно)			
диаметром 109 мм и менее	С7.2 до 109 мм	руб./ед.	7 752,00
диаметром 110 - 159 мм	С7.2 110 - 159 мм		10 859,00
диаметром 160 - 224 мм	С7.2 160 - 224 мм		23 075,00
диаметром 225 - 314 мм	С7.2 225 - 314 мм		33 163,00
диаметром 315 - 399 мм	С7.2 315 - 399 мм		36 128,00
диаметром 400 мм и выше	С7.2 400 мм и выше		124 834,79

Оформление цен и тарифов



Приложение № 2
к приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 22.10.2026 № 32/115

**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 2027 года; для заявителей, максимальный расход газа
газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час)**

1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ($C^{сп}$) <1>		Спр	руб./ед.	16 444
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C^c)	наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов			
		диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	4 045 589
		диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		3 663 781
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм		3 597 476
		диаметром 46 - 57 мм	Сг 46 - 57 мм		3 597 476
		подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов			
		диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм	руб./км	3 202 841
диаметром 33 - 63 мм	Сг 33 - 63 мм	3 202 841			
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{прп}$) <2>	пропускной способностью до 10 м³/час	Спрг до 10 м³ в час	руб./шт	50 241
		пропускной способностью 11 - 20 м³/час	Спрг до 11 - 20 м³ в час		61 209
		пропускной способностью 21 - 31 м³/час	Спрг до 21 - 31 м³ в час		73 274
		пропускной способностью 32 - 49 м³/час	Спрг до 32 - 49 м³ в час		93 017
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств ($C^{от}$)	Соу	руб./ед.	2 817	
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C_{окс}^r$)	диаметром 11 - 15 мм	$C_{окс}^r$ 11 - 15 мм	руб./км	1 797 512
		диаметром 16 - 20 мм	$C_{окс}^r$ 16 - 20 мм		2 087 214
		диаметром 21 - 25 мм	$C_{окс}^r$ 21 - 25 мм		2 244 087
		диаметром 26 - 32 мм	$C_{окс}^r$ 26 - 32 мм		2 354 024
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$) <2>	Спу	руб./ед.	4 286	
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гио}$) <2>	установка газового котла <3>	Сгио	руб./ед.	9 249
		установка плиты газовой бытовой трехкомфорочной и более			1 952
		установка плиты газовой бытовой двухкомфорочной			1 257
		установка иного газового оборудования (водонагреватель проточный)			8 588

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.).

Состав работ по установке котла входят:

- установка котла на стену (пол);
- установка и заделка креплений;
- присоединение котла к газопроводу.

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 22.10.2026 № 32/115

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 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^3 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 № 4
к приказу Министерства
государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 22.10.2026 № 32/115

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^{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;

$C^{\text{прг}}$ – 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.

