



МИНИСТЕРСТВО ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

Министерство государственного  
регулирующего цен и тарифов  
Владимирской области

РЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ  
26.12.2023 г.  
Номер государственной регистрации  
№ МГРЦТ 2023-495

ПРИКАЗ

26.12.2023

№ 54/495

*Об установлении стандартизированных  
тарифных ставок и формул определения платы за  
технологическое присоединение к  
газораспределительным сетям на 2024 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 26.12.2023 № 54 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 приложениям № 1-3.

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

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

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

5. Установленные п.1 - п.4 настоящего приказа стандартизированные тарифные ставки распространяются на взаиморасчеты с потребителями ЗАО «Радугаэнерго», ООО «Газ-Гарант», ООО «Газспецстрой».

6. Поручить ЗАО «Радугаэнерго», ООО «Газ-Гарант», ООО «Газспецстрой» 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.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2024 и подлежит опубликованию.

Министр



М.С.Новоселова

Приложение № 1  
к приказу Министерства  
государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской области  
от 26.12.2023 № 54/495

**Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы  
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к  
газораспределительным сетям ЗАО «Радугаэнерго»  
(без учета НДС; в ценах 2024 года)**

Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			
	диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	6 074
	диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101 - 158 мм		4 360
	диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159 - 218 мм		4 840
	диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219 - 272 мм		4 648
	при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			
	диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	4 408
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
	диаметром 109 мм и менее	С7.1 до 109 мм	руб./ед.	4 574
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)			
диаметром 109 мм и менее	С7.1 до 109 мм	руб./ед.	4 664	
Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной 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, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			
	диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./ед.	7 608
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101 - 158 мм		5 127
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159 - 218 мм		9 387
	диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219 - 272 мм		8 700
	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.	6 198
	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.	7 992
	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.	5 563	

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

Для  
документов



Приложение № 2  
к приказу Министерства  
государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской области  
от 26.12.2023 № 54/495

**Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газ-Гарант» (НДС не облагается; в ценах 2024 года)**

1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (C1ink)	наземная (надземная)			
		диаметром менее 100 мм			
		протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед.	17 031
		протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500		66 415
		подземная			
		диаметром менее 100 мм			
		протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед.	28 386
		протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500		110 691
		протяженность от 501 до 1000 м	C1 501-1000		168 141
		протяженность от 1001 до 2000 м	C1 1001-2000		237 547
диаметром 100 мм и выше					
протяженность до 100 м	C1 до 100	руб./ед.	31 540		
протяженность от 101 до 500 м	C1 101-500		122 990		
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.	2 312 045
		диаметром 51 - 100 мм	C2 51-100	руб./км	2 035 844
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C3j)	диаметром 109 мм и менее	C3 до 109 мм	руб./км	1 368 755
		диаметром 110-159 мм	C3 110-159 мм		1 851 504
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (C4i(j)n)	полиэтиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий)			
		диаметром 109 мм и менее	C4 до 109 мм	руб./км	6 201 013
		диаметром 110-159 мм	C4 110-159 мм		8 183 226
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (C5m)	пропускной способностью до 40 м <sup>3</sup> /час	C5 до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./куб. метр	8 244
6	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C7.1)	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
		диаметром 100 мм и менее	C7.1 до 100 мм	руб./ед.	7 406
		диаметром 101 - 158 мм	C7.1 101-158 мм		7 406
		диаметром 159 - 218 мм	C7.1 159-218 мм		7 406
		диаметром 219 - 272 мм	C7.1 219-272 мм		7 406
		при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			

	диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	7 406	
	диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм		7 406	
	диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм		7 406	
	диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм		7 406	
	при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)				
	диаметром 109 мм и менее	С7.1 до 109 мм	руб./ед.	6 473	
	диаметром 110-159 мм	С7.1 110-159 мм		6 473	
	диаметром 160-224 мм	С7.1 160-224 мм		6 473	
	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной 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, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
		диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./ед.	7 857
		диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм		9 549
		диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм		11 595
диаметром 219 - 272 мм		С7.2 219-272 мм	11 595		
при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)					
диаметром 100 мм и менее		С7.2 до 100 мм	руб./ед.	17 188	
диаметром 101 - 158 мм		С7.2 101-158 мм		17 188	
диаметром 159 - 218 мм		С7.2 159-218 мм		17 188	
диаметром 219 - 272 мм		С7.2 219-272 мм		17 188	
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.	7 502	
диаметром 110-159 мм	С7.2 110-159 мм	7 502			
диаметром 160-224 мм	С7.2 160-224 мм	руб./ед.	9 821		



Приложение № 3  
к приказу Министерства  
государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской области  
от 26.12.2023 № 54/495

**Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газспецстрой»  
(НДС не облагается; в ценах 2024 года)**

<p>Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной 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, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-м типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)</p>	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101 - 158 мм	руб./ ед.	13 777



Приложение № 4  
к приказу Министерства  
государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской области  
от 26.12.2023 № 54/495

**Размер стандартизированных тарифных  
ставок, определяющих величину платы за технологическое  
присоединение в границах земельного участка заявителя  
для ЗАО «Радугазэнерго»  
(без учета НДС; в ценах 2024 года; для заявителей, максимальный расход газа  
газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час)**

Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (C <sup>спр</sup> ) <1>		Спр	руб./ед.	16 849
Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (C <sup>г</sup> )	наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов			
	диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	1 000 329
	диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		1 076 968
	подземная прокладка стального газопровода			
	диаметром 25 мм и менее	Сг до 25 мм	руб./км	940 129
	диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		1 042 113
Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (C <sup>оу</sup> )		Соу	руб./ед.	7 492
Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	диаметром 11 - 15 мм	C <sup>г окс</sup> 11 - 15 мм	руб./км	944 396
	диаметром 16 - 20 мм	C <sup>г окс</sup> 16 - 20 мм		1 054 479
	диаметром 21 - 25 мм	C <sup>г окс</sup> 21 - 25 мм		1 170 458
Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (C <sup>пу</sup> )		Спу	руб./ед.	1 152
Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (C <sup>гпо</sup> )	установка газового котла настенного	Сгпо	руб./ед.	9 411
	установка газового котла напольного			9 218
	установка газовой плиты			2 092
	установка иного газового оборудования (проточного водонагревателя)			7 632

**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 № 5  
к приказу Министерства  
государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской области  
от 26.12.2023 № 54/495

**Размер стандартизированных тарифных  
ставок, определяющих величину платы за технологическое  
присоединение в границах земельного участка заявителя  
для ООО «Газ-Гарант»**

(НДС не облагается; в ценах 2024 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	23 275	
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./к м	1 901 242
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм		1 996 409
		диаметром 46 - 57 мм	Сг 46 - 57 мм		999 454
		<i>подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов</i>			
		диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм	руб./к м	1 344 605
диаметром 33-63 мм	Сг 33-63 мм	1 446 659			
диаметром 64-90 мм	Сг 64-90 мм	1 196 801			
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (Спрг)	пропускной способностью до 10 м <sup>3</sup> /час	Спрг до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./шт.	31 271
		пропускной способностью 11 - 20 м <sup>3</sup> /час	Спрг 11-20 м <sup>3</sup> в час		
		пропускной способностью 21 - 31 м <sup>3</sup> /час	Спрг 21-31 м <sup>3</sup> в час		
		пропускной способностью 32 - 49 м <sup>3</sup> /час	Спрг 32-49 м <sup>3</sup> в час		
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С <sup>оу</sup> )	Соу	руб./ед	12 688	
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С <sup>г_оис</sup> )	диаметром 11 - 15 мм	С <sup>г_оис</sup> 11 - 15 мм	руб./к м	2 180 246
		диаметром 16 - 20 мм	С <sup>г_оис</sup> 16 - 20 мм		2 387 556
		диаметром 21 - 25 мм	С <sup>г_оис</sup> 21 - 25 мм		2 217 774
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С <sup>пу</sup> )	Спу	руб./ед	6 641	
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (С <sub>гио</sub> ), <2>	установка газового котла настенного	С <sub>гио</sub>	руб./ед	8 072
		установка газового котла напольного			8 072
		установка газовой колонки (водонагревателя)			8 072
		установка плиты газовой бытовой трех-четырехкомфорочной и более			1 345

**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 приказу Министерства  
государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской области  
от 26.12.2023 № 54/495

**Размер стандартизированных тарифных  
ставок, определяющих величину платы за технологическое  
присоединение в границах земельного участка заявителя  
для ООО «Газспецстрой»**

(НДС не облагается; в ценах 2024 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.	21 640		
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	2 000 106	
		диаметром 26 - 38 мм	Сг 26 - 38 мм		2 454 167	
		диаметром 39 - 45 мм	Сг 39 - 45 мм		2 454 167	
		диаметром 46 - 57 мм	Сг 46 - 57 мм		2 546 329	
		<i>подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов</i>				
диаметром 32 и менее мм	Сг до 32 мм	руб./км	1 843 000			
диаметром 33 - 63 мм	Сг 33 - 63 мм	руб./км	2 390 000			
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	10 960	
		пропускной способностью 11 - 20 м <sup>3</sup> /час	Спрг до 11 - 20 м <sup>3</sup> в час	руб./шт	21 921	
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С <sup>оу</sup> )	Соу	руб./ед.	12 500		
5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С <sup>г_оке</sup> )	диаметром 11 - 15 мм	С <sup>г_оке</sup> 11 - 15 мм	руб./км	1 935 500	
		диаметром 16 - 20 мм	С <sup>г_оке</sup> 16 - 20 мм		2 079 000	
		диаметром 21 - 25 мм	С <sup>г_оке</sup> 21 - 25 мм		2 209 000	
		диаметром 26 - 32 мм	С <sup>г_оке</sup> 26 - 32 мм		2 350 000	
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С <sup>пу</sup> ) <2>	Спу	руб./ед.	4 700		
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (С <sup>гио</sup> ) <2>	установка газового котла <3>			руб./ед.	9 000
		установка плиты газовой бытовой трех-четырехкомфорочной и более				2 700
		установка плиты газовой бытовой двухкомфорочной				2 200
		установка иного газового оборудования (водонагреватель проточный)				10 900

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 № 7  
к приказу Министерства  
государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской области  
от 26.12.2023 № 54/495

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),  $\text{м}^3$  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 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.



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.

