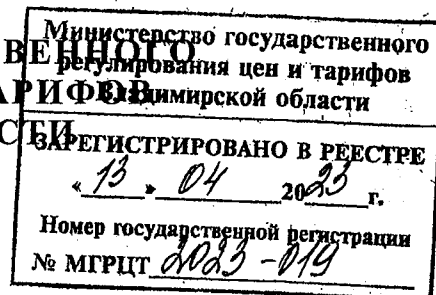




МИНИСТЕРСТВО ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ



ПРИКАЗ

13.04.2023

№ 12/19

*О внесении изменений в постановление
Департамента государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области от
22.12.2022 № 46/452*

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 13.04.2023 № 12 приказываю:

1. Внести в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 22.12.2022 № 46/452 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2023 год» следующие изменения:

1.1. В пункте 1 слова «приложениям № 1 – 4» заменить словами «приложениям № 1 – 5».

1.2. В пункте 2 слова «приложениям № 5 – 8» заменить словами «приложениям № 6 – 9».

1.3. В пункте 3 слова «приложению № 9» заменить словами «приложению № 10».

1.4. В пункте 4 слова «приложению № 10» заменить словами «приложению № 11».

1.5. Пункт 5 после слов «ООО «Газ-Гарант» дополнить словами «ООО «Газспецстрой», ООО Региональные газовые системы».

1.6. Дополнить постановление приложением № 5 в редакции согласно приложению.

1.7. Приложения № 5-10 считать приложениями № 6-11.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 21.04.2023 и подлежит официальному опубликованию.

Министр



М.С. Новоселова

Приложение
к приказу Министерства
государственного регулирования цен
и тарифов Владимирской области
от 13.04.2023 № 12/19

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям ООО «Региональные газовые системы»
(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)			
		диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	3 376
		диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм		3 376
		диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм		3 376
		диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм		3 376
		при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
		диаметром 100 мм и менее	С7.1 до 100 мм	руб./ед.	6 330
		диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм		6 330
		диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм		6 330
		диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм		6 330
		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.	3 376
		диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм		3 376
		диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм		3 376
		диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм		3 376
		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.	6 330
		диаметром 101 - 158 мм	С7.1 101-158 мм		6 330
		диаметром 159 - 218 мм	С7.1 159-218 мм		6 330
		диаметром 219 - 272 мм	С7.1 219-272 мм		6 330
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.	6 330		
диаметром 110-159 мм	С7.1 110-159 мм		6 330		
диаметром 160-224 мм	С7.1 160-224 мм		6 330		
диаметром 225-314 мм	С7.1 225-314 мм		6 330		
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.	6 330		
диаметром 110-159 мм	С7.1 110-159 мм		6 330		
диаметром 160-224 мм	С7.1 160-224 мм		6 330		
диаметром 225-314 мм	С7.1 225-314 мм		6 330		
2.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления	при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
		диаметром 100 мм и менее	С7.2 до 100 мм	руб./ед.	4 959
		диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм		5 841
		диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм		7 219
		диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм		10 936
		при давлении в стальном подземном 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.	7 550
		диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм		8 309

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, бесхозьяного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2)	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм		11 483
	диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм		14 207
	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.	4 638
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм		5 841
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм		7 219
	диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм		10 936
	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.	5 978
	диаметром 101 - 158 мм	С7.2 101-158 мм		7 196
	диаметром 159 - 218 мм	С7.2 159-218 мм		8 574
	диаметром 219 - 272 мм	С7.2 219-272 мм		12 774
	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.	5 536
	диаметром 110-159 мм	С7.2 110-159 мм		6 283
	диаметром 160-224 мм	С7.2 160-224 мм		7 335
	диаметром 225-314 мм	С7.2 225-314 мм		9 611
	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.	5 536
	диаметром 110-159 мм	С7.2 110-159 мм		6 283
диаметром 160-224 мм	С7.2 160-224 мм	7 335		
диаметром 225-314 мм	С7.2 225-314 мм	9 611		

