



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.06.2022

№ 16/34

*О внесении изменений в постановление
Департамента государственного регулирования
цен и тарифов Владимирской области
от 30.12.2021 № 52/490*

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 30.06.2022 № 16 Департамент государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области постановляет:

1. Внести в 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» следующие изменения:

1.1. В пункте 1 слова «приложениям № 1-3» заменить словами «приложениям № 1-4».

1.2. В пункте 2 слова «приложениям № 4-7» заменить словами «приложениям № 5-8».

1.3. В пункте 3 слова «приложению № 8» заменить словами «приложению № 9».

1.4. В пункте 4 слова «приложению № 9» заменить словами «приложению № 10».

1.5. Пункт 5 после слов «ООО «Газспецстрой» дополнить словами «, ООО «Региональные Газовые Системы».

1.6. Дополнить постановление приложением № 4 в редакции согласно приложению.

1.7. Приложения № 4-9 считать приложениями № 5-10.

1.8. Дополнить таблицу приложения № 7 к постановлению пунктом 7 в следующей редакции:

| | | | | | |
|-----|--------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|------|----------|--------|
| «7. | Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (Сгио) <2> | установка котла напольного | Сгио | руб./ед. | 6 600 |
| | | установка котла настенного | | | 6 600 |
| | | установка плиты газовой | | | 1 248 |
| | | установка сигнализатора загазованности | | | 2 977» |

1.9. Изложить примечание к приложению № 7 постановления в следующей редакции:

«<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.».

2. Настоящее постановление вступает в силу с 08.07.2022 и подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Первый заместитель директора
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Владимирской области



Н.Н. Курпан

Приложение
к постановлению Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Владимирской области
от 30.06.2022 № 16/34

**Размер стандартизированных тарифных
ставок, определяющих величину платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
ООО «Региональные Газовые Системы»
(без НДС; в ценах 2022 года)**

| | | | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|----------|--------|
| 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. | 3 404 |
| | диаметром 101 - 158 мм | С7.1 101-158 мм | | 3 404 |
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.1 159-218 мм | | 3 404 |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.1 219-272 мм | | 3 404 |
| | 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. | 6 382 |
| | диаметром 101 - 158 мм | С7.1 101-158 мм | | 6 382 |
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.1 159-218 мм | | 6 382 |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.1 219-272 мм | | 6 382 |
| | 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. | 3 404 |
| | диаметром 101 - 158 мм | С7.1 101-158 мм | | 3 404 |
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.1 159-218 мм | | 3 404 |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.1 219-272 мм | | 3 404 |
| | 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. | 6 382 |
| | диаметром 101 - 158 мм | С7.1 101-158 мм | | 6 382 |
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.1 159-218 мм | | 6 382 |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.1 219-272 мм | | 6 382 |
| 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. | 6 382 | |
| диаметром 110-159 мм | С7.1 110-159 мм | | 6 382 | |
| диаметром 160-224 мм | С7.1 160-224 мм | | 6 382 | |
| диаметром 225-314 мм | С7.1 225-314 мм | | 6 382 | |
| 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. | 6 382 | |
| диаметром 110-159 мм | С7.1 110-159 мм | | 6 382 | |
| диаметром 160-224 мм | С7.1 160-224 мм | | 6 382 | |
| диаметром 225-314 мм | С7.1 225-314 мм | | 6 382 | |
| 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 | 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. | 4 587 |
| | диаметром 101 - 158 мм | С7.2 101-158 мм | | 5 530 |
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.2 159-218 мм | | 7 088 |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.2 219-272 мм | | 9 756 |
| | 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. | 6 570 |
| | диаметром 101 - 158 мм | С7.2 101-158 мм | | 7 912 |
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.2 159-218 мм | | 9 470 |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.2 219-272 мм | | 11 612 |
| | при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который | | | |

| | | | | |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|----------|--------|
| <p>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> | осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно) | | | |
| | диаметром 100 мм и менее | С7.2 до 100 мм | руб./ед. | 3 745 |
| | диаметром 101 - 158 мм | С7.2 101-158 мм | | 5 363 |
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.2 159-218 мм | | 6 255 |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.2 219-272 мм | | 8 756 |
| | 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. | 5 573 |
| | диаметром 101 - 158 мм | С7.2 101-158 мм | | 6 833 |
| | диаметром 159 - 218 мм | С7.2 159-218 мм | | 7 791 |
| | диаметром 219 - 272 мм | С7.2 219-272 мм | | 10 701 |
| | 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. | 5 245 |
| | диаметром 110-159 мм | С7.2 110-159 мм | | 6 520 |
| | диаметром 160-224 мм | С7.2 160-224 мм | | 9 923 |
| | диаметром 225-314 мм | С7.2 225-314 мм | | 11 677 |
| | 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. | 5 245 | |
| диаметром 110-159 мм | С7.2 110-159 мм | | 6 520 | |
| диаметром 160-224 мм | С7.2 160-224 мм | | 9 923 | |
| диаметром 225-314 мм | С7.2 225-314 мм | | 11 742 | |

