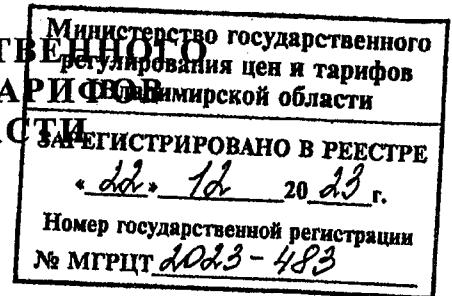




МИНИСТЕРСТВО ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ



**ПРИКАЗ**

dd. 1d. 2023

№ 53/483

*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 22.12.2023 № 53 приказываю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Владимир», 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 для АО «Газпром газораспределение Владимир», 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:

- 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»;

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 16.02.2023 № 5/12 «О внесении изменений 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»;

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 13.04.2023 № 12/19 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 22.12.2022 № 46/452»;

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 25.05.2023 № 18/42 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 22.12.2022 № 46/452»;

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 17.08.2023 № 30/93 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 22.12.2022 № 46/452»;

- приказ Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 14.12.2023 № 50/338 «О внесении изменений в постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 22.12.2022 № 46/452».

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 22.12.2023 № 53/483

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

|                                   |   |  |               |          |            |
|-----------------------------------|---|--|---------------|----------|------------|
| 1                                 | Стандартизованная 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. | 23 680     |
|                                   |   | диаметром 100 мм и выше                                |               |          |            |
|                                   |   | протяженность до 100 м                                 | C1 до 100     | руб./ед. | 19 408     |
|                                   |   | подземная  |               |          |            |
|                                   |   | диаметром менее 100 мм                                 |               |          |            |
|                                   |   | протяженность до 100 м                                 | C1 до 100     | руб./ед. | 85 322     |
|                                   |   | протяженность от 101 до 500 м                          | C1 101-500    |          | 212 364    |
|                                   |   | протяженность от 501 до 1 000 м                        | C1 501-1000   |          | 301 840    |
|                                   |   | протяженность от 1 001 до 2 000 м                      | C1 1001-2000  |          | 422 514    |
|                                   |   | протяженность от 2 001 до 3 000 м                      | C1 2001-3000  |          | 677 616    |
|                                   |   | диаметром 100 мм и выше                                |               |          |            |
|                                   |   | протяженность до 100 м                                 | C1 до 100     | руб./ед. | 80 400     |
| протяженность от 101 до 500 м     | C1 101-500  | 196 810  |               |          |            |
| протяженность от 501 до 1 000 м   | C1 501-1000   | 299 029  |               |          |            |
| протяженность от 1 001 до 2 000 м | C1 1001-2000  | 508 628  |               |          |            |
| протяженность от 2 001 до 3 000 м | C1 2001 - 3000  | 218 270  |               |          |            |
| 2                                 | Стандартизованная 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. | 4 025 609  |
|                                   |   | диаметром 51-100 мм                                    | C2 51-100 мм  |          | 5 032 424  |
|                                   |   | диаметром 101 - 158 мм                                 | C2 101-158 мм |          | 8 690 515  |
|                                   |   | диаметром 159 - 218 мм                                 | C2 159-218 мм |          | 16 788 877 |
|                                   |   | диаметром 219 - 272 мм                                 | C2 219-272 мм |          | 5 842 581  |
|                                   |   | диаметром 273 - 324 мм                                 | C2 273-324 мм |          | 11 409 770 |
|                                   |   | диаметром 426 - 529 мм                                 | C2 426-529 мм |          | 10 221 023 |
|                                   |   | подземная прокладка                                    |               |          |            |
|                                   |   | диаметром 50 мм и менее                                | C2 до 50 мм   | руб./км  | 3 383 298  |
|                                   |   | диаметром 51-100 мм                                    | C2 51-100 мм  |          | 10 283 182 |
|                                   |   | диаметром 101 - 158 мм                                 | C2 101-158 мм |          | 13 344 785 |
|                                   |   | диаметром 159 - 218 мм                                 | C2 159-218 мм |          | 8 640 739  |
|                                   |   | диаметром 219 - 272 мм                                 | C2 219-272 мм |          | 6 627 565  |
| диаметром 273 - 324 мм            | C2 273-324 мм   | 15 764 095   |               |          |            |
| 3                                 | Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C3j)   | диаметром 109 мм и менее                               | C3 до 109 мм  | руб./км  | 2 260 297  |
|                                   |   | диаметром 110-159 мм                                   | C3 110-159 мм |          | 2 369 641  |
|                                   |   | диаметром 160-224 мм                                   | C3 160-224 мм |          | 3 483 519  |
|                                   |   | диаметром 225-314 мм                                   | C3 225-314 мм |          | 6 690 130  |
|                                   |   | диаметром 315-399 мм                                   | C3 315-399 мм |          | 12 862 514 |
| 4                                 | Стандартизованная тарифная ставка на  | полиэтиленовый газопровод (в грунтах I и II категорий) |               |          |            |
|                                   |   | диаметром 109 мм и менее                               | C4 до 109 мм  | руб./км  | 7 336 145  |
|                                   |   | диаметром 110-159 мм                                   | C4 110-159 мм |          | 8 679 601  |

|                        |  |   |                     |                |           |
|------------------------|--|---|---------------------|----------------|-----------|
|                        | покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бесструншейным способом (C4i(j)n)           | диаметром 160-219 мм  | C4 160-219 мм       |                | 8 929 648 |
| 5                      | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (C5m) | пропускной способностью до 40 м3/час  | C5 до 40 м3/час     | руб./куб. метр | 23 581    |
|                        |  | пропускной способностью 40-99 м3/час  | C5 40-99 м3/час     |                | 11 869    |
|                        |  | пропускной способностью 100-399 м3/час  | C5 100-399 м3/час   |                | 3 326     |
|                        |  | пропускной способностью 400-999 м3/час  | C5 400-999 м3/час   |                | 1 324     |
|                        |  | пропускной способностью 1000-1999 м3/час  | C5 1000-1999 м3/час |                | 956       |
|                        |  | пропускной способностью 3000-3999 м3/час  | C5 3000-3999 м3/час |                | 452       |
| 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.       | 4 785     |
|                        |  | диаметром 101 - 158 мм  | C7.1 101-158 мм     |                | 4 785     |
|                        |  | диаметром 159 - 218 мм  | C7.1 159-218 мм     |                | 4 785     |
|                        |  | диаметром 219 - 272 мм  | C7.1 219-272 мм     |                | 4 785     |
|                        |  | диаметром 273 - 324 мм  | C7.1 273-324 мм     |                | 4 785     |
|                        |  | диаметром 325 - 425 мм  | C7.1 325-425 мм     |                | 4 785     |
|                        |  | диаметром 426 - 529 мм  | C7.1 426-529 мм     |                | 4 785     |
|                        |  | диаметром 530 мм и выше   | C7.1 530 мм и выше  |                | 4 785     |
|                        |  | 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      | руб./ед.       | 8 742     |
|                        |  | диаметром 101 - 158 мм  | C7.1 101-158 мм     |                | 8 742     |
|                        |  | диаметром 159 - 218 мм  | C7.1 159-218 мм     |                | 8 742     |
|                        |  | диаметром 219 - 272 мм  | C7.1 219-272 мм     |                | 8 742     |
|                        |  | диаметром 273 - 324 мм  | C7.1 273-324 мм     |                | 8 742     |
|                        |  | диаметром 325 - 425 мм  | C7.1 325-425 мм     |                | 8 742     |
|                        |  | диаметром 426 - 529 мм  | C7.1 426-529 мм     |                | 8 742     |
|                        |  | диаметром 530 мм и выше   | C7.1 530 мм и выше  |                | 8 742     |
|                        |  | при давлении в стальном наземном (надземном) газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)            |                     |                |           |
|                        |  | диаметром 100 мм и менее  | C7.1 до 100 мм      | руб./ед.       | 4 785     |
|                        |  | диаметром 101 - 158 мм  | C7.1 101-158 мм     |                | 4 785     |
|                        |  | диаметром 159 - 218 мм  | C7.1 159-218 мм     |                | 4 785     |
|                        |  | диаметром 219 - 272 мм  | C7.1 219-272 мм     |                | 4 785     |
|                        |  | диаметром 273 - 324 мм  | C7.1 273-324 мм     |                | 4 785     |
|                        |  | диаметром 325 - 425 мм  | C7.1 325-425 мм     |                | 4 785     |
|                        |  | диаметром 426 - 529 мм  | C7.1 426-529 мм     |                | 4 785     |
|                        |  | диаметром 530 мм и выше   | C7.1 530 мм и выше  |                | 4 785     |
|                        |  | при давлении в стальном подземном газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)                       |                     |                |           |
|                        |  | диаметром 100 мм и менее  | C7.1 до 100 мм      | руб./ед.       | 8 742     |
|                        |  | диаметром 101 - 158 мм  | C7.1 101-158 мм     |                | 8 742     |
| диаметром 159 - 218 мм | C7.1 159-218 мм  | 8 742   |                     |                |           |
| диаметром 219 - 272 мм | C7.1 219-272 мм  | 8 742   |                     |                |           |
| диаметром 273 - 324 мм | C7.1 273-324 мм  | 8 742   |                     |                |           |
| диаметром 325 - 425 мм | C7.1 325-425 мм  | 8 742   |                     |                |           |

|  |   |   |                 |          |        |  |
|--|---|---|-----------------|----------|--------|--|
|  | диаметром 325 - 425 мм  | С7.1 325-425 мм   |                 | 8 742    |        |  |
|  | диаметром 426 - 529 мм  | С7.1 426-529 мм   |                 | 8 742    |        |  |
|  | диаметром 530 мм и выше   | С7.1 530 мм и выше  |                 | 8 742    |        |  |
|  | 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.        | 8 742    |        |  |
|  | диаметром 110-159 мм  | С7.1 110-159 мм   |                 | 8 742    |        |  |
|  | диаметром 160-224 мм  | С7.1 160-224 мм   |                 | 8 742    |        |  |
|  | диаметром 225-314 мм  | С7.1 225-314 мм   |                 | 8 742    |        |  |
|  | диаметром 315-399 мм  | С7.1 315-399 мм   |                 | 8 742    |        |  |
|  | диаметром 400 мм и выше   | С7.1 400 мм и выше  |                 | 8 742    |        |  |
|  | 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.        | 8 742    |        |  |
|  | диаметром 110-159 мм  | С7.1 110-159 мм   |                 | 8 742    |        |  |
|  | диаметром 160-224 мм  | С7.1 160-224 мм   |                 | 8 742    |        |  |
|  | диаметром 225-314 мм  | С7.1 225-314 мм   |                 | 8 742    |        |  |
|  | диаметром 315-399 мм  | С7.1 315-399 мм   |                 | 8 742    |        |  |
|  | диаметром 400 мм и выше   | С7.1 400 мм и выше  |                 | 8 742    |        |  |
|  | Стандартизованная 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-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диаметра полиэтиленового j-того | 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. | 4 563  |  |
|  |   | диаметром 101 - 158 мм  | С7.2 101-158 мм |          | 19 005 |  |
| диаметром 159 - 218 мм   |   | С7.2 159-218 мм   | 16 334          |          |        |  |
| диаметром 219 - 272 мм   |   | С7.2 219-272 мм   | 22 156          |          |        |  |
| диаметром 273 - 324 мм   |   | С7.2 273-324 мм   | 34 699          |          |        |  |
| диаметром 325 - 425 мм   |   | С7.2 325-425 мм   | 54 752          |          |        |  |
| диаметром 426 - 529 мм   |   | С7.2 426-529 мм   | 69 445          |          |        |  |
| диаметром 530 мм и выше  |   | С7.2 530 мм и выше  | 114 075         |          |        |  |
| 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.        | 15 977   |        |  |
| диаметром 101 - 158 мм   |   | С7.2 101-158 мм   |                 | 18 146   |        |  |
| диаметром 159 - 218 мм   |   | С7.2 159-218 мм   |                 | 20 485   |        |  |
| диаметром 219 - 272 мм   |   | С7.2 219-272 мм   |                 | 27 439   |        |  |
| диаметром 273 - 324 мм   |   | С7.2 273-324 мм   |                 | 40 527   |        |  |
| диаметром 325 - 425 мм   |   | С7.2 325-425 мм   |                 | 63 142   |        |  |
| диаметром 426 - 529 мм   |   | С7.2 426-529 мм   |                 | 80 217   |        |  |
| диаметром 530 мм и выше  |   | С7.2 530 мм и выше  |                 | 127 918  |        |  |
| 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.        | 3 818    |        |  |
| диаметром 101 - 158 мм   | С7.2 101-158 мм   | 6 377   |                 |          |        |  |
| диаметром 159 - 218 мм   | С7.2 159-218 мм   | 9 129   |                 |          |        |  |
| диаметром 219 - 272 мм   | С7.2 219-272 мм   | 4 532   |                 |          |        |  |
| диаметром 273 - 324 мм   | С7.2 273-324 мм   | 34 699  |                 |          |        |  |
| диаметром 325 - 425 мм   | С7.2 325-425 мм   | 54 752  |                 |          |        |  |
| диаметром 426 - 529 мм   | С7.2 426-529 мм   | 69 445  |                 |          |        |  |
| диаметром 530 мм и выше  | С7.2 530 мм и выше  | 116 589   |                 |          |        |  |
| 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.  | 6 039           |          |        |  |
| диаметром 101 - 158 мм   | С7.2 101-158 мм   |   | 15 659          |          |        |  |
| диаметром 159 - 218 мм   | С7.2 159-218 мм   |   | 8 879           |          |        |  |

|   |   |                    |          |         |
|---|---|--------------------|----------|---------|
| диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозайного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С7.2) | диаметром 219 - 272 мм  | С7.2 219-272 мм    |          | 26 655  |
|   | диаметром 273 - 324 мм  | С7.2 273-324 мм    |          | 40 527  |
|   | диаметром 325 - 425 мм  | С7.2 325-425 мм    |          | 63 142  |
|   | диаметром 426 - 529 мм  | С7.2 426-529 мм    |          | 80 217  |
|   | диаметром 530 мм и выше   | С7.2 530 мм и выше |          | 127 918 |
|   | 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. | 11 267  |
|   | диаметром 110-159 мм  | С7.2 110-159 мм    |          | 13 295  |
|   | диаметром 160-224 мм  | С7.2 160-224 мм    |          | 24 766  |
|   | диаметром 225-314 мм  | С7.2 225-314 мм    |          | 27 289  |
|   | диаметром 315-399 мм  | С7.2 315-399 мм    |          | 121 406 |
|   | диаметром 400 мм и выше   | С7.2 400 мм и выше | 150 921  |         |
|   | при давлении в полиэтиленовом газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)   |                    |          |         |
|   | диаметром 109 мм и менее  | С7.2 до 109 мм     |          | 5 762   |
|   | диаметром 110-159 мм  | С7.2 110-159 мм    |          | 7 883   |
| диаметром 160-224 мм  | С7.2 160-224 мм   | 11 155             |          |         |
| диаметром 225-314 мм  | С7.2 225-314 мм   | 18 525             |          |         |
| диаметром 315-399 мм  | С7.2 315-399 мм   | 43 474             |          |         |
| диаметром 400 мм и выше   | С7.2 400 мм и выше  | 150 921            |          |         |
| 7   | Стандартизированная тарифная ставка, связанная с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (С0) |                    | руб./ед. | 2 826   |



Приложение № 2  
к приказу Министерства  
государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской области  
от 22.12.2023 № 53/483

**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 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.                             | 21 000   |           |        |
| 2                       | Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С <sup>э</sup> ) | <i>наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов</i>       |                                      |          |           |        |
|                         |   | диаметром 25 мм и менее   | Сг до 25 мм                          | руб./км  | 2 297 063 |        |
|                         |   | диаметром 26 - 38 мм  | Сг 26 - 38 мм                        |          | 2 529 333 |        |
|                         |   | диаметром 39 - 45 мм  | Сг 39 - 45 мм                        |          | 2 689 333 |        |
|                         |   | диаметром 46 - 57 мм  | Сг 46 - 57 мм                        |          | 2 819 667 |        |
|                         |   | <i>подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов</i>            |                                      |          |           |        |
| диаметром 32 и менее мм | Сг до 32 мм   | руб./км   | 1 841 000                            |          |           |        |
| диаметром 33 - 63 мм    | Сг 33 - 63 мм   | руб./км   | 2 389 000                            |          |           |        |
| 3                       | Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С <sup>пр</sup> ) <2>   | пропускной способностью до 10 м <sup>3</sup> /час                 | Спрг до 10 м <sup>3</sup> в час      | руб./шт. | 43 289    |        |
|                         |   | пропускной способностью 11 - 20 м <sup>3</sup> /час               | Спрг до 11 - 20 м <sup>3</sup> в час |          | 52 803    |        |
|                         |   | пропускной способностью 21 - 31 м <sup>3</sup> /час               | Спрг до 21 - 31 м <sup>3</sup> в час |          | 63 268    |        |
|                         |   | пропускной способностью 32 - 49 м <sup>3</sup> /час               | Спрг до 32 - 49 м <sup>3</sup> в час |          | 80 394    |        |
| 4                       | Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С <sup>от</sup> )   | Соу   | руб./ед.                             | 12 100   |           |        |
| 5                       | Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С <sup>окс</sup> )  | диаметром 11 - 15 мм  | С <sup>окс</sup> 11 - 15 мм          | руб./км  | 1 934 500 |        |
|                         |   | диаметром 16 - 20 мм  | С <sup>окс</sup> 16 - 20 мм          |          | 2 077 500 |        |
|                         |   | диаметром 21 - 25 мм  | С <sup>окс</sup> 21 - 25 мм          |          | 2 208 800 |        |
|                         |   | диаметром 26 - 32 мм  | С <sup>окс</sup> 26 - 32 мм          |          | 2 349 500 |        |
| 6                       | Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С <sup>пу</sup> ) <2>  | Спу   | руб./ед.                             | 4 500    |           |        |
| 7                       | Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (С <sup>гио</sup> ) <2>                                     | установка газового котла <3>                                      |                                      |          | руб./ед.  | 8 900  |
|                         |   | установка плиты газовой бытовой трех-четырёхкомфорочной и более   |                                      |          | руб./ед.  | 2 500  |
|                         |   | установка плиты газовой бытовой двухкомфорочной                   |                                      |          |           | 2 100  |
|                         |   | установка иного газового оборудования (водонагреватель проточный) |                                      |          |           | 10 800 |

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 № 3  
к приказу Министерства  
государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской области  
от 22.12.2023 № 53/483

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<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, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.



Приложение № 4  
к приказу Министерства  
государственного регулирования  
цен и тарифов Владимирской области  
от 22.12.2023 № 53/483

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

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

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;

$C^{\text{пр}\Gamma}$  – 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.

