

Постановление департамента цен и тарифов администрации
Владимирской области от 28 декабря 2017 г. N 63/3

"Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Владимир", ЗАО "Радугаэнерго"

В соответствии с [Федеральным законом](#) от 31.03.1999 N 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 1021 "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации", [Методическими указаниями](#) по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными [приказом](#) ФСТ России 28.04.2014 N 101-э/3, на основании протокола заседания правления департамента цен и тарифов администрации области от 28.12.2017 N 63 департамент цен и тарифов администрации области постановляет:

Информация об изменениях:

Пункт 1 изменен с 17 мая 2018 г. - [Постановление](#) Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 10 мая 2018 г. N 16/7

[См. предыдущую редакцию](#)

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Владимир" для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, 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) и максимальным расходом газа, не превышающим 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 газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно [приложениям N 1 и 2](#).

Информация об изменениях:

Пункт 2 изменен с 17 мая 2018 г. - [Постановление](#) Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 10 мая 2018 г. N 16/7

[См. предыдущую редакцию](#)

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к

газораспределительным сетям ЗАО "Радугаэнерго" для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, 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) и максимальным расходом газа, не превышающим 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 до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно [приложению N 3](#).

Информация об изменениях:

Пункт 3 изменен с 17 мая 2018 г. - [Постановление Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 10 мая 2018 г. N 16/7](#)

[См. предыдущую редакцию](#)

3. В целях определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Владимир", ЗАО "Радугаэнерго" на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее руководствоваться формулой согласно [приложению N 4](#).

4. Стандартизированные тарифные ставки указанные в [пунктах 1, 2](#) настоящего постановления, действуют с 01.01.2018 года.

5. Поручить АО "Газпром газораспределение Владимир", ЗАО "Радугаэнерго" представлять в департамент цен и тарифов администрации Владимирской области ежеквартальный отчет о доходах и расходах, связанных с деятельностью по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГРО, и об объемах фактически присоединенной мощности.

6. Признать утратившими силу с 01.01.2018:

- [постановление](#) департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 18.06.2014 N 23/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Владимир";

- [п. 2](#) постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 12.08.2015 N 26/1 "О внесении изменений в некоторые постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области";

- [постановление](#) департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 29.07.2014 N 28/6 "О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 18.06.2014 N 23/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы определения платы

за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ОАО "Газпром газораспределение Владимир";

- [постановление](#) департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 16.06.2017 N 19/1 "О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 18.06.2014 N 23/1";

- [постановление](#) департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 12.05.2016 N 11/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ЗАО "Радугаэнерго".

7. Настоящее постановление подлежит [опубликованию](#) в средствах массовой информации.

Директор департамента цен и тарифов администрации
Владимирской области

М.С. Новоселова

Информация об изменениях:

Приложение 1 изменено с 31 мая 2018 г. - [Постановление](#) департамента цен и тарифов администрации владимирской области от 24 мая 2018 г. N 17/2

[См. предыдущую редакцию](#)

Приложение N 1
к [постановлению](#)
департамента цен и тарифов администрации Владимирской области
от 28.12.2017 N 63/3

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Владимир" до границы земельного участка заявителя, (без учета НДС)

| N п/п | Стандартизированная тарифная ставка | Единица измерения | Величина ставки | |
|-------|--|-----------------------|-----------------|------------|
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, (в текущих ценах): | | | |
| 1.1. | Стандартизированная тарифная ставка с учетом затрат на проведение экспертизы проектной документации: | | | |
| | C ₁ _{150 – 500} | руб. за присоединение | 1 | 202 560,00 |
| | C ₁ _{500 – 1000} | | 492 380,00 | |
| | C ₁ _{1000 – 2000} | | 716 380,00 | |
| | C ₁ _{2000 – 4000} | | 990 400,00 | |
| | C ₁ _{4000 – 10000} | | 1 545 760,00 | |
| | C ₁ _{10000 – 20000} | | 2 515 690,00 | |

| | | | |
|------|---|----------------------------|--------------|
| | C ₁ _{20000 – 30000} | | 3 579 080,00 |
| 1.2. | Стандартизированная тарифная ставка без учета расходов на проведение экспертизы проектной документации (применяется для случаев строительства только газопроводов-вводов низкого давления), (в текущих ценах): | | |
| | C ₁ _{150 – 500} | руб. за 1 присоединение | 150 550,00 |
| | C ₁ _{500 – 1000} | | 365 940,00 |
| | C ₁ _{1000 – 2000} | | 532 410,00 |
| | C ₁ _{2000 – 4000} | | 736 080,00 |
| | C ₁ _{4000 – 10000} | | 1 148 810,00 |
| | C ₁ _{10000 – 20000} | | 1 869 660,00 |
| | C ₁ _{20000 – 30000} | | 2 659 980,00 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее (с учетом затрат на проведение экспертизы проектных решений), (в текущих ценах), C2: | | |
| 2.1. | Стандартизированная тарифная ставка C2 (для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 120-150 метров) | руб./куб. м в час | 1 117,21 |
| 2.2. | Стандартизированная тарифная ставка C2 (для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 119-90 метров) | руб./куб. м в час | 893,77 |
| 2.3. | Стандартизированная тарифная ставка C2 (для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 89-60 метров) | руб./куб. м в час | 670,33 |

| | | | |
|------|---|-------------------|--------------|
| 2.4. | Стандартизированная тарифная ставка С2 (для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 59-30 метров) | руб./куб. м в час | 446,88 |
| 2.5. | Стандартизированная тарифная ставка С2 (для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 29 метров и менее) | руб./куб. м в час | 223,44 |
| 3 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (С3ij), (в ценах 2001 года): | | |
| 3.1. | Наземная (надземная) прокладка строящегося (реконструируемого) газопровода диаметром: | | |
| | 158 мм и менее | руб. за 1 км | 162 490,00 |
| | 159-218 мм | руб. за 1 км | 292 510,00 |
| | 219-272 мм | руб. за 1 км | 391 090,00 |
| | 273-324 мм | руб. за 1 км | 501 860,00 |
| | 325-425 мм | руб. за 1 км | 547 280,00 |
| | 426-529 мм | руб. за 1 км | 1222 610,00 |
| | 530 мм и выше | руб. за 1 км | 1 729 360,00 |
| 3.2. | Подземная прокладка строящегося (реконструируемого) газопровода диаметром: | | |
| | 158 мм и менее | руб. за 1 км | 182 200,00 |
| | 159-218 мм | руб. за 1 км | 377 930,00 |
| | 219-272 мм | руб. за 1 км | 496 980,00 |
| | 273-324 мм | руб. за 1 км | 717 590,00 |
| | 325-425 мм | руб. за 1 км | 844 900,00 |
| | 426-529 мм | руб. за 1 км | 1218 440,00 |
| | 530 мм и выше | руб. за 1 км | 1 233 190,00 |
| 4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров (С4k), (в ценах 2001 | | |

| | | | |
|------|---|-------------------|--------------|
| | года): | | |
| | 109 мм и менее | руб.за 1 км | 101 710,00 |
| | 110-159 мм | руб.за 1 км | 176 430,00 |
| | 160-224 мм | руб.за 1 км | 316 750,00 |
| | 225-314 мм | руб. за 1 км | 603 740,00 |
| | 315-399 мм | руб. за 1 км | 1 099 050,00 |
| | 400 мм и выше | руб. за 1 км | 2 216 900,00 |
| 5. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, (в ценах 2001 года), С5: | | |
| 5.1. | Стандартизированная тарифная ставка С5 (для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 120-150 метров) | руб./куб. м в час | 435,97 |
| 5.2. | Стандартизированная тарифная ставка С5 (для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 90-119 метров) | руб./куб. м в час | 348,78 |
| 5.3. | Стандартизированная тарифная ставка С5 (для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 60-89 метров и менее) | руб./куб. м в час | 261,58 |
| 5.4. | Стандартизированная тарифная ставка С5 (для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет | руб./куб. м в час | 174,39 |

| | | | |
|------|---|--------------------------|----------------|
| | 30-59 метров и менее) | | |
| 5.5. | Стандартизированная тарифная ставка С5 (для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 29 метров и менее) | руб./куб. м в час | 87,19 |
| 6. | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов N-ного диапазона максимального часового расхода газа (С6n), (в ценах 2001 года): | | |
| | до 40 куб. метров в час | рубУкуб. м в час | 1 510,34 |
| | 40 - 99 куб. метров в час | руб./куб. м в час | 880,70 |
| | 100 - 399 куб. метров в час | руб./куб. м в час | 515,33 |
| | 400 - 999 куб. метров в час | руб./куб. м в час | 198,22 |
| | 1000 -1999 куб. метров в час | руб./куб. м в час | 153,55 |
| | 2000 - 2999 куб. метров в час | руб./куб. м в час | 92,68 |
| | 3000 - 3999 куб. метров в час | рубУкуб. м в час | 70,40 |
| | 4000 - 4999 куб. метров в час | рубУкуб. м в час | 65,55 |
| | 5000 - 9999 куб. метров в час | руб./куб. м в час | 42,98 |
| | 10000 -19999 куб. метров в час | рубУкуб. м в час | 19,01 |
| | 20000 - 29999 куб. метров в час | рубУкуб. м в час | 10,09 |
| | 30000 куб. метров в час и выше | рубУкуб. м в час | 8,86 |
| 7. | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты (С7), (в ценах 2001 года):: | | |
| | Станция катодной защиты 1-го типа | рубУкуб. м в час | 506,66 |
| | Станция катодной защиты 2-го типа | рубУкуб. м в час | 470,44 |
| | Станция катодной защиты 3-го типа | рубУкуб. м в час | 824,78 |
| | Станция катодной защиты 4-го типа | рубУкуб. м в час | 1 104,60 |
| | Станция катодной защиты 5-го типа | рубУкуб. м в час | 1 188,06 |
| 8. | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (подземного технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и | | |
| | стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведением пуска газа (С8ik), (в текущих ценах): | | |
| 8.1. | Стальные газопроводы диаметром: | | |
| | 158 мм и менее | руб. за присоединение | 1 29 574,00 |
| | 159-218 мм | руб. за присоединение | 1 41 380,00 |

| | | | | |
|------|--|-----------------------|---|------------|
| | 219-272 мм | руб. за присоединение | 1 | 50 030,00 |
| | 273-324 мм | руб. за присоединение | 1 | 65 680,00 |
| | 325-425 мм | руб. за присоединение | 1 | 90 750,00 |
| | 426-529 мм | руб. за присоединение | 1 | 130 800,00 |
| | 530 мм и выше | руб. за присоединение | 1 | 160 980,00 |
| 8.2. | Полиэтиленовые газопроводы диаметром: | | | |
| | 109 мм и менее | руб. за присоединение | 1 | 31 862,00 |
| | 110-159 мм | руб. за присоединение | 1 | 42 340,00 |
| | 160-224 мм | руб. за присоединение | 1 | 44 140,00 |
| | 225-314 мм | руб. за присоединение | 1 | 51 610,00 |
| | 315-399 мм | руб. за присоединение | 1 | 53 100,00 |
| | 400 мм и выше | руб. за присоединение | 1 | 98 790,00 |
| 9. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и j-того типа прокладки, полиэтиленовых газопроводов k-го диапазона диаметров и j-того типа прокладки, для случаев бестраншейной прокладки, (в ценах 2001 года): | | | |
| 9.1 | Стальные газопроводы (подземная бестраншейная прокладка в футляре) Сннбл диаметром: | | | |
| | 32 мм | руб. за 1 метр | | 1 095,07 |
| | 57 мм | руб. за 1 метр | | 1 127,35 |
| | 76 мм | руб. за 1 метр | | 1 302,93 |
| | 89 мм | руб. за 1 метр | | 1 303,92 |
| | 108 мм | руб. за 1 метр | | 1314,50 |
| 9.2 | Стальные газопроводы (подземная бестраншейная прокладка без футляра) Сннб^i диаметром: | | | |
| | 32 мм | руб. за 1 метр | | 872,09 |
| | 57 мм | руб. за 1 метр | | 917,75 |
| | 76 мм | руб. за 1 метр | | 972,71 |
| | 89 мм | руб. за 1 метр | | 973,73 |
| | 108 мм | руб. за 1 метр | | 984,36 |
| 9.3 | Полиэтиленовые газопроводы (подземная бестраншейная прокладка в футляре) Сннб^i диаметром: | | | |
| | 32 мм | руб. за 1 метр | | 1 096,30 |
| | 63 мм | руб. за 1 метр | | 1 303,70 |
| | 90 мм | руб. за 1 метр | | 1 646,19 |
| | 110 мм | руб. за 1 метр | | 1 710,65 |
| 9.4 | Полиэтиленовые газопроводы (подземная бестраншейная прокладка без | | | |

| | | | |
|-----|---|----------------|--------|
| | футляра) Chh6icj диаметром: | | |
| | 32 мм | руб. за 1 метр | 732,14 |
| | 63 мм | руб. за 1 метр | 781,50 |
| | 90 мм | руб. за 1 метр | 849,80 |
| | 110 мм | руб. за 1 метр | 914,93 |
| 10. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации (в текущих ценах): | | |
| | (Спннб) Газопровод, прокладываемый бестраншейным методом | руб. за 1 метр | 700,66 |

Примечание:

1. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формулам 16 и 17 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 г. N 101-э/3, исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сети газораспределения и объектов на них (протяженность, диаметры, материалы и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция) которых предусмотрено проектом газоснабжения, разработанным с учетом схемы газоснабжения территории поселения (при наличии).

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

Информация об изменениях:

Приложение 2 изменено с 15 июня 2018 г. - [Постановление Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 8 июня 2018 г. N 19/1](#)

[См. предыдущую редакцию](#)

Приложение N 2

к постановлению

департамента цен и тарифов администрации Владимирской области

от 28.12.2017 N 63/3

Стандартизированные тарифные ставки АО "Газпром газораспределение Владимир", применяемые в границах земельного участка заявителя, (без учета НДС)

| | | | |
|-----|--|----------------|--------|
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стальных газопроводов i-го диапазона диаметров, полиэтиленовых газопроводов k-го диапазона диаметров, (в ценах 2001 года)*: | | |
| 1.1 | Стальные газопроводы низкого давления в границах земельных участков заявителя Ссн1 (надземная (надземная) прокладка) наружным диаметром | | |
| | 32 мм | руб. за 1 метр | 149,12 |

| | | | |
|------|---|-------------------------|----------|
| | 57 мм | руб. за 1 метр | 183,51 |
| | 76 мм | руб. за 1 метр | 202,33 |
| | 89 мм | руб. за 1 метр | 388,09 |
| | 108 мм | руб. за 1 метр | 528,28 |
| 1.2 | Полиэтиленовые газопроводы низкого давления в границах земельных участков заявителя Спк (подземная прокладка) | | |
| | 32 мм | руб. за 1 метр | 113,64 |
| | 63 мм | руб. за 1 метр | 174,76 |
| | 90 мм | руб. за 1 метр | 408,47 |
| | 110 мм | руб. за 1 метр | 591,24 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с разработкой проектной документации (в текущих ценах): | | |
| 2.1 | (Спсп) Подземный газопровод низкого давления в границах земельных участков** | руб. за 1 единицу | 4 885,00 |
| 2.2 | (Спсн) Надземный газопровод низкого давления в границах земельных участков** | руб. за 1 единицу | 4 397,00 |
| 2.3 | (Свт) Вынос трассы в натуру | руб. за 1 метр | 193,75 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с фактическим соединением (контактом) объектов капитального строительства заявителя с сетью газопотребления/газораспределения и первичным пуском газа в газоиспользующее оборудование индивидуального жилого дома.*** | | |
| 3.1 | 1 единица газоиспользующего оборудования | руб. за 1 присоединение | 530,37 |
| 3.2. | 2 единицы газоиспользующего оборудования | руб. за 1 присоединение | 1482,95 |
| 3.3. | 3 единицы газоиспользующего оборудования | руб. за 1 присоединение | 2673,77 |

Примечание:

* Учтены расходы по мероприятиям технологического присоединения в границах земельных участков заявителей до отключающего устройства на фасаде здания объекта подключения, с учетом стоимости отключающего устройства;

** 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.

*** Ставка применяется для случаев технологического присоединения при наличии построенных сетей газораспределения и газопотребления, в том числе на границе земельного участка, а также при фактическом присоединении сети газопотребления в сеть газопотребления в границах земельного участка заявителя, за исключением случаев, предусмотренных п. 83 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 N 1314.

Ставка включает в себя следующий состав работ: проверку соответствия помещения требованиям норм и правил, осмотр газопровода, проверку состояния

креплений, запорных устройств, укомплектованность газовой плиты, водонагревателя и отопительного аппарата, наличия газового счетчика, наличие заглушки на газопроводе у крана на вводе, проведение контрольной опрессовки внутреннего газопровода от заглушки до кранов на плите, водонагревателе и отопительном аппарате, присоединение внутреннего газопровода к вводу, продувку газом внутреннего газопровода до полного вытеснения воздуха, проверку герметичности соединений, проверку наличия тяги и актов проверки технического состояния дымового и вентиляционного каналов, включение всех горелок, регулирование горения газа, настройку автоматики безопасности водонагревателя и отопительного аппарата, инструктирование абонента, оформление документации.

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

2. Рекомендуемая формула определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда строительство (реконструкция) сети газораспределения, выполняется в границах земельного участка:

$$П_{\text{ТП}} = С_{\text{СП}}^1 + С_{\text{СН}}^1 + С_{\text{ВТ}} \times (l_i + l_k) + (С_{\text{СН}_i} \times l_i + С_{\text{СП}_k} \times l_k) \times K_{\text{ИЗМ}}, \text{ где:}$$

l_i - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров;

l_k - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k -того диапазона диаметров;

$K_{\text{ИЗМ}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

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.

Информация об изменениях:

Нумерация приложения изменена с 17 мая 2018 г. - [Постановление Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 10 мая 2018 г. N 16/7](#)

[См. предыдущую редакцию](#)

Приложение N 3
к **ПОСТАНОВЛЕНИЮ**
департамента цен и тарифов администрации Владимирской области

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ЗАО "Радугазэнерго", (без учета НДС)

| N п/п | Стандартизированная тарифная ставка | Единица измерения | Величина ставки |
|------------|--|-------------------|-----------------|
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее | | |
| 1.1. * | С2 | руб./куб. м в час | 2 755,79 |
| 1.2. ** | С2 | руб./куб. м в час | 2 048,42 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее (С5) | руб./куб. м в час | 1 006,69 |
| 3. | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (подземного технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и | | |

| | | | | |
|------|--|--------------------------|---|-----------|
| | проведением пуска газа (С8ik) | | | |
| 3.1. | Стальные газопроводы диаметром: | | | |
| | 158 мм и менее | руб. за присоединение | 1 | 29 574,00 |
| 3.2. | Полиэтиленовые газопроводы диаметром: | | | |
| | 109 мм и менее | руб. за присоединение | 1 | 31 862,00 |
| 4. | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (надземного технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведением пуска газа (С8ik) | | | |
| 4.1. | Стальные газопроводы диаметром: | | | |
| | 158 мм и менее | руб. за присоединение | 1 | 26 998,00 |
| 4.2. | Полиэтиленовые газопроводы диаметром: | | | |
| | 109 мм и менее | руб. за присоединение | 1 | 29 631,00 |

Примечания:

* Стандартизированная тарифная учитывает затраты на проведение экспертизы проектной документации.

** Стандартизированная тарифная ставка не учитывает расходы на проведение экспертизы проектной документации (применяется для случаев строительства только газопроводов-вводов низкого давления).

1. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формулам 16 и 17 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 г. N 101-э/3 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину", исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сети газораспределения и объектов на них

(протяженность, диаметры, материалы и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция) которых предусмотрено проектом газоснабжения, разработанным с учетом схемы газоснабжения территории поселения (при наличии).

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

Информация об изменениях:

Нумерация приложения изменена с 17 мая 2018 г. - [Постановление Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 10 мая 2018 г. N 16/7](#)

[См. предыдущую редакцию](#)

Приложение N 4
к **ПОСТАНОВЛЕНИЮ**
департамента цен и тарифов администрации Владимирской области
от 28.12.2017 N 63/3

Формула определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Владимир", ЗАО "Радугазэнерго" на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее

$$П_{ТП} = C_2 \times V_3 + \left(C_5 \times V_3 + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} \times V_{3n} + C_7 \times V_{3скз} \right) \times K_{изм}^{CT} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} \times N$$

(руб.),

где:

V_3 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа ранее подключенного в рассматриваемой (-ых) точке (-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

V_{3n} - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием газорегуляторного пункта n-ного диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа ранее подключенного в рассматриваемой (-ых) точке (-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$V_{3скз}$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа ранее подключенного в рассматриваемой (-ых) точке (-ах) подключения

газоиспользующего оборудования Заявителя;

$K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

N_{ik} - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i -того диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу k -того диапазона диаметров).