

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 28 декабря 2016 года № 52/3

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула»

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года № 101-э/3 «Об утверждении Методические указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», 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, не

намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), 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, 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 № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», 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, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), 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, 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 № 2.

3. С 1 января 2017 года признать утратившими силу пункты 1 - 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 29 декабря 2015 года № 47/5 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ЗАО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула».

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2017 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 28 декабря 2016 г. № 52/3

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз»,
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 (без учета НДС)**

| Стандартизированная тарифная ставка | Единица измерения | Величина ставки | |
|--|-------------------|-----------------|--|
| С ₁ - 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 | руб./присоед. | 446 866,27 | |
| С ₂ - 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 | руб./куб. м в час | 3 548,40 | |
| С ₃ - 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: | | | |
| Наземная (надземная) прокладка | | | |
| С ₃ - 158 мм и менее | руб./км | 211 874,00 | |
| С ₃ - 159 – 218 мм | | 351 435,00 | |
| С ₃ - 219 – 272 мм | | 451 038,00 | |
| С ₃ - 273 – 324 мм | | 658 015,00 | |
| С ₃ - 325 – 425 мм | | 776 186,00 | |
| С ₃ - 426 – 529 мм | | 1 308 700,00 | |
| С ₃ - 530 мм и выше | | 1 951 944,00 | |
| Подземная (надземная) прокладка | | | |
| С ₃ - 158 мм и менее | | 295 335,00 | |
| С ₃ - 159 – 218 мм | | 373 134,00 | |
| С ₃ - 219 – 272 мм | 561 646,00 | | |
| С ₃ - 273 – 324 мм | 852 075,00 | | |

| | | |
|--|-------------------|--------------|
| С ₃ - 325 – 425 мм | | 1 072 516,00 |
| С ₃ - 426 – 529 мм | | 1 415 004,00 |
| С ₃ - 530 мм и выше | | 1 904 114,00 |
| С ₄ - 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: | | |
| С ₄ - 109 мм и менее | руб./км | 169 580,00 |
| С ₄ - 110 – 159 мм | | 218 515,00 |
| С ₄ - 160 – 224 мм | | 402 656,00 |
| С ₄ - 225 – 314 мм | | 728 055,00 |
| С ₄ - 315 – 399 мм | | 1 314 528,00 |
| С ₄ - 400 мм и выше | | 1 678 440,00 |
| С ₅ - 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 | руб./куб. м | 1 247,81 |
| С ₆ - на покрытие расходов ГРО на строительство (реконструкцию) шкафных газорегуляторных пунктов с максимальным часовым расходом газа: | руб./куб. м в час | |
| С ₆ - до 40 куб. метров в час | | 1 686,65 |
| С ₆ - 40 - 99 куб. метров в час | | 1 626,22 |
| С ₈ - на покрытие расходов ГРО на проверку выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения и проведение пуска газа для всех диаметров и материалов труб: | | |
| Стальные газопроводы | | |
| С ₈ - 158 мм и менее | руб./присоед. | 36 187,44 |
| С ₈ - 159 – 218 мм | | 45 984,57 |
| С ₈ - 219 – 272 мм | | 54 496,83 |
| С ₈ - 273 – 324 мм | | 62 848,48 |
| С ₈ - 325 – 425 мм | | 79 069,96 |
| С ₈ - 426 – 529 мм | | 97 023,27 |
| С ₈ - 530 мм и выше | | 105 396,05 |

| Полиэтиленовые газопроводы | | |
|---------------------------------|--|-----------|
| С ₈ - 109 мм и менее | | 32 582,00 |
| С ₈ - 110 – 159 мм | | 41 680,24 |
| С ₈ - 160 – 224 мм | | 50 777,06 |
| С ₈ - 225 – 314 мм | | 62 304,49 |
| С ₈ - 315 – 399 мм | | 71 155,85 |

Примечания.

1. Стандартизированные тарифные ставки: С₅, С₆ - включают сметную стоимость строительства (реконструкции) в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. ГРО самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном главой IV и с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

Приложение № 2
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 28 декабря 2016 г. № 52/3

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Тула», 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 (без учета НДС)**

| Стандартизированная тарифная ставка | Единица измерения | Величина ставки |
|--|-------------------|-----------------|
| С ₁ - 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 | руб./присоед. | 446 866,27 |
| С ₂ - 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 | руб./куб. м в час | 3 191,90 |
| С ₃ - 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: | | |
| Наземная (надземная) прокладка | | |
| С ₃ - 158 мм и менее | руб./км | 211 874,00 |
| С ₃ - 159 – 218 мм | | 351 435,00 |
| С ₃ - 219 – 272 мм | | 451 038,00 |
| С ₃ - 273 – 324 мм | | 658 015,00 |
| С ₃ - 325 – 425 мм | | 776 186,00 |
| С ₃ - 426 – 529 мм | | 1 308 700,00 |
| С ₃ - 530 мм и выше | | 1 951 944,00 |
| Подземная (надземная) прокладка | | |
| С ₃ - 158 мм и менее | | 295 335,00 |

| | | |
|--|---------------|--------------|
| С ₃ - 159 – 218 мм | | 373 134,00 |
| С ₃ - 219 – 272 мм | | 561 646,00 |
| С ₃ - 273 – 324 мм | | 852 075,00 |
| С ₃ - 325 – 425 мм | | 1 072 516,00 |
| С ₃ - 426 – 529 мм | | 1 415 004,00 |
| С ₃ - 530 мм и выше | | 1 904 114,00 |
| С ₄ - 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: | | |
| С ₄ - 109 мм и менее | руб./км | 169 580,00 |
| С ₄ - 110 – 159 мм | | 218 515,00 |
| С ₄ - 160 – 224 мм | | 402 656,00 |
| С ₄ - 225 – 314 мм | | 728 055,00 |
| С ₄ - 315 – 399 мм | | 1 292 000,00 |
| С ₄ - 400 мм и выше | | 1 617 660,00 |
| С ₅ - 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 | руб./куб. м | 855,32 |
| С ₈ - на покрытие расходов ГРО на проверку выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения и проведение пуска газа для всех диаметров и материалов труб: | | |
| Стальные газопроводы | | |
| С ₈ - 158 мм и менее | руб./присоед. | 36 187,44 |
| С ₈ - 159 – 218 мм | | 45 984,57 |
| С ₈ - 219 – 272 мм | | 54 496,83 |
| С ₈ - 273 – 324 мм | | 62 848,48 |
| С ₈ - 325 – 425 мм | | 79 069,96 |
| С ₈ - 426 – 529 мм | | 97 023,27 |
| С ₈ - 530 мм и выше | | 105 396,05 |
| Полиэтиленовые газопроводы | | |
| С ₈ - 109 мм и менее | | 32 582,00 |

| | | |
|-------------------------------|--|-----------|
| С ₈ - 110 – 159 мм | | 41 680,24 |
| С ₈ - 160 – 224 мм | | 50 777,06 |
| С ₈ - 225 – 314 мм | | 62 304,49 |
| С ₈ - 315 – 399 мм | | 71 155,85 |

Примечания.

1. Стандартизированные тарифные ставки: С₅, С₆ - включают сметную стоимость строительства (реконструкции) в территориальных единичных расценках 2001 года, определяемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. ГРО самостоятельно рассчитывает размер платы за технологическое присоединение на основе утвержденных стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном главой IV и с учетом положений пункта 16 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.