



Комитет по тарифам и энергетике Псковской области

ПРИКАЗ

от 07.06.2019 № 37-г
г. ПСКОВ

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Псков», на 2019 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 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 антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Положением о Комитете по тарифам и энергетике Псковской области, утвержденным постановлением Администрации области от 29.03.2011 № 110, и на основании протокола заседания коллегии Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 07.06.2019 № 21

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для

определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Псков», на 2019 год согласно приложению к настоящему приказу.

2. Признать утратившими силу:

приказ Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 26.12.2017 № 212-г «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Псков»;

приказ Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 13.12.2018 № 197-г «О внесении изменений в приказ Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 26 декабря 2017 г. № 212-г «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Псков» на 2018 год»;

приказ Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 28.12.2018 № 256-г «О внесении изменения в приказ Государственного комитета Псковской области по тарифам и энергетике от 26 декабря 2017 г. № 212-г «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Псков» на 2018 год».

3. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам и энергетике
Псковской области

Верно: Самойлова А.М.



Е.В.Пилипенко

Приложение
к приказу Комитета по
тарифам и энергетике
Псковской области
от 07.06.2019 № 37-Г

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения платы
за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Псков», на 2019 год**

| Наименование стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС) |
|---|-----------------------|--|
| Стандартизированные тарифные ставки до границ земельного участка заявителя | | |
| S1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием подземного газопровода: | руб. за 1 подключение | |
| а) диаметром менее 100 мм, протяженностью: | | |
| до 100 м | | 20 204,00 |
| 101-500 м | | 32 640,93 |
| б) диаметром 101 мм и выше, протяженностью: | | |
| 101-500 м | 124 036,06 | |
| S2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального надземного газопровода диаметром 50 мм и менее | руб./ 1 км | 632 888,93 |
| S3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром: | руб./ 1 км | |
| 109 мм и менее | | 2 116 158,51 |
| 110-159 мм | | 2 261 166,85 |
| 160-224 мм | | 4 361 255,36 |
| 225-314 мм | 4 825 577,17 | |
| S4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом в грунтах I и II группы | руб./ 1 км | 3 920 140,00 |
| S5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с пропускной способностью: | руб./ м3 в час | |
| до 40 м3/час | | 19 834,30 |
| 41-99 м3/час | | 3 147,17 |
| 100-399 м3/час | | 872,11 |
| 400-999 м3/час | | 310,66 |
| S7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие | | |

| | | |
|---|-----------------------|------------|
| расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий - для полиэтиленовых газопроводов, при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) и диаметром газопровода: | руб. за 1 подключение | |
| 109 мм и менее | | |
| 110-159 мм | | 6 425,99 |
| 160-224 мм | | 6 425,99 |
| 225-314 мм | | 6 425,99 |
| С7.2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети ГРО: | руб. за 1 подключение | 20 406,25 |
| а) для стальных надземных газопроводов диаметром до 100 мм, при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, 0,005 МПа – 1,2 МПа | | 23 556,04 |
| б) для полиэтиленовых газопроводов, при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) и диаметром газопровода: | | |
| 109 мм и менее | | 18 416,97 |
| 110-159 мм | | 19 086,71 |
| 160-224 мм | | 19 939,34 |
| 225-314 мм | | 26 947,18 |
| Стандартизированные тарифные ставки внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час | | |
| Спр – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления: | | |
| а) наружного подземного газопровода протяженностью: | руб. за 1 подключение | |
| до 100 м | | 20 204,00 |
| 101-500 м | | 124 036,06 |
| 501-1000 м | | 541 643,49 |
| 1001-2000 м | | 747 945,55 |
| б) наружного надземного газопровода протяженностью: | | |
| до 100 м | | 39 475,88 |
| 101-500 м | | 92 610,77 |
| в) внутреннего газопровода с тепловым агрегатом мощностью: | | |
| 20 кВт/час и менее | | 42 867,29 |
| 21-42 кВт/час | | 63 135,28 |
| 43-60 кВт/час | | 64 056,56 |
| 61-390 кВт/час | | 80 553,57 |
| Сг – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии: | | |
| а) для стальных надземных газопроводов диаметром: | | |
| 26-38 мм | | |
| 46-57 мм | 632,89 | |
| б) для стальных подземных газопроводов диаметром 46-57 мм с прокладкой труб открытым способом | 632,89 | 1 810,54 |

| | | |
|--|-----------------------|------------|
| в) для полиэтиленовых газопроводов с прокладкой труб открытым способом диаметром: | руб./ 1 м | |
| 32 мм и менее | | 1 584,21 |
| 33-63 мм | | 1 985,11 |
| 64-90 мм | | 2 116,16 |
| г) для полиэтиленовых газопроводов с прокладкой труб бестраншейным способом диаметром: | | |
| 32 мм и менее | | 3 920,14 |
| 33-63 мм | 3 920,14 | |
| 64-90 мм | 3 920,14 | |
| Спрг – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа с пропускной способностью: | руб. за 1 установку | |
| 10 м ³ /час и менее | | 198 343,00 |
| 11-20 м ³ /час | | 262 009,38 |
| 21-31 м ³ /час | | 278 288,72 |
| 32-49 м ³ /час | 278 288,72 | |
| Соу – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств на газопроводах диаметром: | руб. за 1 установку | |
| 25 мм и менее | | 10 205,28 |
| 26-32 мм | | 10 511,14 |
| 33-57 мм | 14 084,48 | |
| Сг.окс – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с устройством внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства заявителя диаметром: | руб./ 1 м | |
| 11-15 мм | | 1 013,81 |
| 16-20 мм | | 1 846,35 |
| 21-25 мм | 1 921,69 | |
| Спу – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета газа с максимальным расходом газа: | руб. за 1 установку | |
| 25 м ³ /час и менее | | 5 177,24 |
| 26-42 м ³ /час | 5 177,24 | |
| Стандартизированные тарифные ставки внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час | | |
| Спр – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления: | руб. за 1 подключение | |
| а) наружного подземного газопровода протяженностью: | | |
| до 100 м | | 20 204,00 |
| 101-500 м | | 124 036,06 |
| 501-1000 м | | 541 643,49 |
| 1001-2000 м | | 747 945,55 |
| б) наружного надземного газопровода протяженностью: | | |
| 100 м и менее | | 39 475,88 |
| 101-500 м | | 92 610,77 |
| а) внутреннего газопровода с тепловым агрегатом мощностью: | | |

| | | |
|--|---------------------|------------|
| 391 кВт/час и более | | 218 863,02 |
| Сг – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии: | | |
| а) для стальных надземных газопроводов диаметром: | | |
| 158 мм и менее | | 3 174,23 |
| 159-218 мм | | 4 218,63 |
| 219-272 мм | | 5 850,88 |
| 273-324 мм | | 7 177,26 |
| б) для стальных подземных газопроводов диаметром: | | |
| 158 мм и менее | | 2 463,14 |
| 159-218 мм | | 3 373,11 |
| 219-272 мм | | 4 221,46 |
| 273-324 мм | | 5 706,90 |
| 325-425 мм | | 6 874,24 |
| в) для полиэтиленовых газопроводов с прокладкой труб открытым способом диаметром: | руб./ 1 м | |
| 109 мм и менее | | 2 116,16 |
| 110-159 мм | | 2 261,17 |
| 160-224 мм | | 4 361,26 |
| 225 мм и более | | 4 825,58 |
| г) для полиэтиленовых газопроводов с прокладкой труб бестраншейным способом диаметром: | | |
| 109 мм и менее | | 3 920,14 |
| 110-159 мм | | 6 904,60 |
| 160 мм и более | | 10 065,40 |
| Спрг – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа с пропускной способностью: | руб. за 1 установку | |
| 40-99 м3/час | | 283 125,60 |
| 100-399 м3/час | | 325 858,24 |
| 400-999 м3/час | | 310 349,34 |
| Соу – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств на газопроводах диаметром: | руб. за 1 установку | |
| 57 мм и менее | | 14 084,48 |
| 58-108 мм | | 30 280,14 |
| 109-159 мм | | 89 654,28 |
| 160 мм и более | | 146 805,34 |
| Сг.окс – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с устройством внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства заявителя диаметром: | руб./ 1 м | |
| 51-100 мм | | 5 227,97 |
| 101-158 мм | | 6 070,95 |
| Спу – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета газа с максимальным расходом газа: | руб. за 1 установку | |
| 43-60 м3/час | | 80 351,66 |
| 60-100 м3/час | | 159 151,64 |

Примечание:

1. Размер платы за технологическое присоединение до границ земельного участка заявителя определяется в соответствии с главой V Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18.

2. Размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя определяется в соответствии с п. 42 главы VI Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18.

3. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в настоящем приложении, используются для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом), а также установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.