



КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 20.12.2019 № 277-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 2020 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) размеров 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 20.12.2019 № 67 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего

оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Псков», на 2020 год согласно приложению к настоящему приказу.

2. Признать утратившими силу:

приказ Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 07.06.2019 № 37-г «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Псков» на 2019 год»;

приказ Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 06.08.2019 № 46-г «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 07.06.2019 № 37-г «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Псков», на 2019 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: А.М. Самойлова



Е.В.Пилипенко

Приложение к приказу
Комитета по тарифам
и энергетике Псковской
области от 20.12.2019 № 277-г

Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Псков», на 2020 год

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	СТС 2020 (без НДС)
Стандартизированные тарифные ставки до границ земельного участка заявителя		
С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода:	руб. за 1 подключе ние	
а) для стальных надземных газопроводов диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
- до 100 м		18 235,29
- 101-500 м		63 130,35
б) для подземных газопроводов:		
диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
- до 100 м		27 375,43
- 101-500 м		34 892,59
- 501 м и более		152 615,30
диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
- до 100 м		31 312,40
- 101-500 м		132 592,42
С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального надземного газопровода диаметром:		руб./ 1 км
- 50 мм и менее	677 347,19	
- 51-100 мм	1 543 677,05	
С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром:	руб./ 1 км	
- 109 мм и мене		2 185 144,94
- 110-159 мм		2 417 148,67
- 160-224 мм		4 220 667,22
- 225-314 мм		5 158 459,43
С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом в грунтах I и II группы	руб./ 1 км	3 846 000,00
С5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с пропускной способностью:	руб./ куб.м в час	
- до 40 м ³ /час		3 366,68
- 41-99 м ³ /час		1 826,96
- 100-399 м ³ /час		1 142,94
- 400-999 м ³ /час		335,40

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и с осуществлением фактического присоединения объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети ГРО		
С7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:	руб. за 1 подключе ние	
а) для полиэтиленовых газопроводов всех диаметров, при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)		7 869,05
б) для стальных подземных газопроводов всех диаметров		8 417,86
б) для стальных надземных газопроводов всех диаметров		2 805,83
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 подключе ние	
а) для стальных надземных газопроводов диаметром менее 100 мм, при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка:		
- до 0,005 МПа		7 315,78
- 0,005-1,2 МПа		24 711,21
б) для стальных подземных газопроводов диаметром:		
- 100 мм и менее		9 049,00
- 101-158 мм		24 314,52
- 159-218 мм		24 314,52
- 219-272 мм		25 623,53
- 273-324 мм		28 780,25
- 325-425 мм		28 780,25
- 426-529 мм		30 675,12
б) для полиэтиленовых газопроводов, при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) и диаметром газопровода:		
- 109 мм и менее		8 468,62
- 110-159 мм		11 712,04
- 160-224 мм		11 712,04
- 225-314 мм	14 438,02	
Стандартизированные тарифные ставки внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час.		
Спр – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления с внутренним тепловым агрегатом мощностью:	руб. за 1 подключе ние	
- до 60 кВт/час		19 457,02
- 61-399 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		677,34
- 46-57 мм		1 543,67
б) для стальных подземных газопроводов диаметром 46-57 мм с		1 797,95

прокладкой труб открытым способом	руб./ 1 м	
в) для полиэтиленовых газопроводов с прокладкой труб открытым способом диаметром:		
- 32 мм и менее		1 548,11
- 33-63 мм		1 965,09
- 64-90 мм		2 185,14
г) для полиэтиленовых газопроводов с прокладкой труб бестраншейным способом диаметром:		
- 32 мм и менее		3 525,70
- 33-63 мм		3 846,00
- 64-90 мм		3 846,00
Спрг – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа с пропускной способностью:		
- 10 м3/час и менее (на фасаде здания)	руб. за 1 установку	9 267,32
- 10 м3/час и менее	руб./куб.м в час	2 539,63
- 11-20 м3/час		1 968,77
- 21-31 м3/час		1 303,63
- 32-49 м3/час		1 095,77
Соу – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств на газопроводах диаметром:	руб. за 1 установку	
- 25 мм и менее		7 821,25
- 26-32 мм		8 012,84
- 33-57 мм		10 311,95
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		1 054,46
- 16-20 мм		1 872,28
- 21-25 мм		1 948,32
Спу – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета газа с максимальным расходом газа:	руб. за 1 установку	
- 25 м3/час и менее		5 066,74
- 26-42 м3/час		5 066,74
Стандартизированные тарифные ставки внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час		
Спр – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления:	руб. за 1 подключе ние	
а) подземного газопровода протяженностью:		
- 100 м и менее		177 820,94
- 101-500 м		198 669,78
- 501-1000 м		252 820,66
- 1001-2000 м		295 665,91

б) надземного газопровода протяженностью:		
- 100 м и менее		177 820,94
- 101-500 м		182 660,50
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		3 282,13
- 159-218 мм		4 368,42
- 219-272 мм		6 066,12
- 273-324 мм		7 445,71
б) для стальных подземных газопроводов диаметром:		
- 158 мм и менее		2 418,69
- 159-218 мм		3 354,29
- 219-272 мм		4 223,78
- 273-324 мм		5 760,56
- 325-425 мм		6 965,10
в) для полиэтиленовых газопроводов с прокладкой труб открытым способом диаметром:		руб./ 1 м
- 109 мм и менее		2 185,14
- 110-159 мм		2 417,14
- 160-224 мм		4 220,66
- 225 мм и более		5 158,45
г) для полиэтиленовых газопроводов с прокладкой труб бестраншейным способом диаметром:		
- 109 мм и менее		3 846,00
- 110-159 мм		3 846,00
- 160 мм и более		6 645,29
Спрг – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа с пропускной способностью:		руб./куб.м в час
- 40-99 м3/час		1 741,98
- 100-399 м3/час		1 142,94
- 400-999 м3/час		335,40
Соу – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств на газопроводах диаметром:		руб. за 1 установку
- 57 мм и менее		10 311,95
- 58-108 мм		25 147,51
- 109-159 мм		64 098,62
- 160 мм и более		128 499,80
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		5 010,87
- 101-158 мм		5 636,06
Спу – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета газа с максимальным		

расходом газа:	руб. за 1	
- 43-60 м3/час	установку	78 515,18
- 60-100 м3/час		148 029,71

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.