



КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 16.12.2024 № 216-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 2025 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о 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 Псковской области от 29.03.2011 № 110, и на основании протокола заседания коллегии Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 16.12.2024 № 65

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Псков», на 2025 год согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2025 и действует до 31.12.2025.

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 16.12.2024 № 216-г

Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Псков», на 2025 год

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки 2025 год (без НДС)
Стандартизированные тарифные ставки до границ земельного участка Заявителя			
1.	С0 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб. за 1 подключение	1 574,32
2.	С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода:	руб. за 1 подключение	
	а) для надземных газопроводов диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 100 м		10 738,91
	101-500 м		32 216,73
	б) для подземных газопроводов:		
	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 100 м		20 302,75
	101-500 м		47 280,87
	501 м и более		78 959,05
	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
	до 100 м		17 030,28
	101-500 м		65 053,17
501 м и более	162 632,92		
3.	С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода:	руб./ 1 км	
	а) для надземных газопроводов диаметром:		
	50 мм и менее		1 784 309,80
	51-100 мм		2 697 986,20
	101-158 мм		4 805 091,20
	159-218 мм		6 736 476,43
	б) для подземных газопроводов диаметром:		
	50 мм и менее		3 464 761,30
	51-100 мм		3 937 843,00
	101-158 мм		5 079 756,50
159-218 мм	6 376 251,70		
4.	С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром:	руб./ 1 км	
	109 мм и менее		3 996 156,20
	110-159 мм		4 369 274,00
	160-224 мм		4 996 173,00

	225-314 мм		7 387 535,40
	315-399 мм		9 944 071,00
	400 мм и выше		11 889 678,20
5.	C4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом в грунтах I и II группы	руб./ 1 км	12 767 210,00
6.	C5 – 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 м3/час		7 371,88
	41-99 м3/час		4 290,10
	100-399 м3/час		1 048,12
	400-999 м3/час		383,40
	1000 м3/час и более		268,38
7.	C7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб. за 1 подключение	5 510,44
8.	C7.2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО:	руб. за 1 подключение	
	а) для стальных надземных газопроводов при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа и диаметром:		
	100 мм и менее		13 202,48
	108 – 158 мм		15 227,55
	159-218 мм		15 227,55
	219-272 мм		16 240,09
	273-324 мм		16 240,09
	325-425 мм		19 984,17
	б) для стальных надземных газопроводов при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, 0,005-1,2 МПа всех диаметров		18 885,40
	в) для стальных подземных газопроводов диаметром:		
	100 мм и менее		15 832,85
	101-158 мм		32 587,60
	159-218 мм		32 587,60
	219-272 мм		33 802,61
	273-324 мм		33 802,61
	325-425 мм		38 138,29
	426-529 мм		40 741,13
	530 мм и более		43 994,71
	г) для полиэтиленовых газопроводов, при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) и диаметром газопровода:		
	109 мм и менее		14 055,49
	110-159 мм	16 764,87	
	160-224 мм	18 172,57	
	225-314 мм	19 387,58	
	315-399 мм	29 144,73	
	400 мм и более	31 747,57	
Стандартизированные тарифные ставки внутри границ земельного участка для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час			
1.	Спр – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления	руб. за 1 подключение	28 191,88
2.	Сг – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:	руб./ 1 м	
	а) для стальных надземных газопроводов диаметром:		

	26-38 мм		1 181,26
	46-57 мм		1 700,24
	б) для стальных подземных газопроводов диаметром 46-57 мм с прокладкой труб открытым способом		2 830,54
	в) для полиэтиленовых газопроводов с прокладкой труб открытым способом диаметром:		
	32 мм и менее		2 479,08
	33-63 мм		2 767,56
	64-90 мм		3 996,15
3.	Спрг – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа с пропускной способностью:		
	а) для коммунально-бытовых нужд		
	10 м3/час и менее	руб. за 1 установку	20 384,61
	б) для иных нужд		
	10 м3/час и менее		77 245,00
	11-20 м3/час		104 280,75
	21-31 м3/час		180 753,30
	32-42 м3/час		257 225,85
4.	Соу – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств на газопроводах диаметром	руб. за 1 установку	2 494,75
5.	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		812,09
	16-20 мм		837,20
	21-25 мм		881,20
	26-32 мм		926,01
6.	Спу – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета газа	руб. за 1 установку	1 263,13
7.	Сгио – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой газоиспользующего оборудования:		
	установка плиты газовой		1 565,65
	установка газового котла:		
	настенного	руб. за 1 установку	4 525,83
	напольного		4 380,26
	установка газовой колонки		4 101,73
	установка системы автоматического контроля загазованности		3 104,35
	установка измерительного комплекса учета газа		2 835,37
Стандартизированные тарифные ставки внутри границ земельного участка для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час			
1.	Спр – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления	руб. за 1 подключение	206 720,88
2.	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		4 805,09
	159-218 мм		6 529,11
	219-272 мм		8 654,45
	273-324 мм		9 751,28
	б) для стальных подземных газопроводов диаметром:		
	158 мм и менее	руб./ 1 м	3 668,00
	159-218 мм		4 640,69
	219-272 мм		5 627,22
	273-324 мм		7 573,35

	325-425 мм		8 947,57
	в) для полиэтиленовых газопроводов диаметром:		
	109 мм и менее		3 152,16
	110-159 мм		3 623,80
	160-224 мм		4 827,33
	225 мм и более		6 518,47
3.	Спрг – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа с пропускной способностью	руб. за 1 установку	
	43-99 м3/час		132 355,55
	100-399 м3/час		132 355,55
	400-999 м3/час		201 907,70
4.	Соу – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств на газопроводах диаметром: (с отключающим устройством)	руб. за 1 установку	
	57 мм и менее		12 769,29
	58-108 мм		30 830,49
	109-159 мм		76 952,62
	160 мм и более		168 107,19
5.	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		1 429,72
	101-158 мм		1 545,70
6.	Спу – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета газа	руб. за 1 установку	2 413,01
7.	Сгио – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой газоиспользующего оборудования:	руб. за 1 установку	
	установка системы автоматического контроля загазованности		2 719,97
	установка термозапорного клапана		9 653,16

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 пунктом 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, 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.