



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФОВ И ЭНЕРГЕТИКИ ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 12.12.2025 № 191-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 2026 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 Министерстве тарифов и энергетики Псковской области, утвержденным постановлением Правительства Псковской области от 24.06.2025 № 228, и на основании

протокола заседания коллегии Министерства тарифов и энергетики Псковской области от 12.12.2025 № 70

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Псков», на 2026 год согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2026 и действует до 31.12.2026.

Министр тарифов и энергетики
Псковской области

Верно: Самойлова А.М.



Е.В. Пилипенко

Приложение к приказу
Министерства тарифов и
энергетики Псковской области
от 12.12.2025 № 191-г

Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Псков», на 2026 год

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки.	Единица измерения	СТС 2026 (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 соглашениях к нему.	руб. за 1 подключение	1 713,37
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		12 758,87
	- 101-500 м		39 569,77
	б) для подземных газопроводов:		
	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	- до 100 м		26 395,82
	- 101-500 м		51 893,02
	- 501 м и более		86 661,34
	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
	- до 100 м		12 678,94
	- 101-500 м		77 319,37
	- 501 м и более		168 382,99
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		2 268 821,07
	- 51-100 мм		3 474 978,20
	- 101-158 мм		6 097 896,30
	- 159-218 мм		8 796 843,00
	б) для подземных газопроводов диаметром:		
	- 50 мм и менее		4 596 413,02
	- 51-100 мм		5 094 886,28
	- 101-158 мм		6 464 051,67
	- 159-218 мм		8 804 545,75
4.	С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром:	руб./ 1 км	
	- 109 мм и мене		4 821 665,00
	- 110-159 мм		5 969 120,00
	- 160-224 мм		6 256 518,82
	- 225-314 мм		7 387 535,40
	- 315-399 мм		9 944 071,00
	- 400 мм и выше		11 889 678,20

5.	С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом в грунтах I и II группы	руб./ 1 км	10 120 464,13
6.	С5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с пропускной способностью: (с ГРПШ)	руб./ куб.м в час	
	- до 40 м3/час		7 712,30
	- 41-99 м3/час		5 121,97
	- 100-399 м3/час		1 191,07
	- 400-999 м3/час		381,11
	- 1000 м3/час и более		304,88
7.	С7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб. за 1 подключение	5 507,62
8.	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	
	а) для стальных надземных газопроводов при давлении в газопроводе до 0,005 МПа и диаметром:		
	- 100 мм и менее		15 149,27
	- 108 – 158 мм		17 524,28
	- 159-218 мм		17 524,28
	- 219-272 мм		18 711,78
	- 273-324 мм		18 711,78
	- 325-425 мм		23 102,84
	б) для стальных надземных газопроводов при давлении в газопроводе 0,005-1,2 МПа всех диаметров.		19 731,55
	в) для стальных подземных газопроводов диаметром:		
	- 100 мм и менее		17 493,16
	- 101-158 мм		33 619,21
	- 159-218 мм		33 619,21
	- 219-272 мм		35 044,18
	- 273-324 мм		35 044,18
	- 325-425 мм		40 129,62
	- 426-529 мм		43 182,23
	- 530 мм и более		46 998,02
	г) для полиэтиленовых газопроводов, при давлении в газопроводе до 0,6 МПа (включительно) и диаметром газопровода:		
	- 109 мм и менее		16 766,03
	- 110-159 мм		17 934,34
	- 160-224 мм		20 071,52
	- 225-314 мм		27 184,62
	- 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	27 658,62
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:		
	- 26-38 мм		1 424,80
	- 46-57 мм		1 810,49
	б) для стальных подземных газопроводов диаметром 46-57 мм с		

	прокладкой труб открытым способом		3 096,54
	в) для полиэтиленовых газопроводов с прокладкой труб открытым способом диаметром:	руб./ 1 м	
	- 32 мм и менее		2 644,00
	- 33-63 мм		2 814,44
	- 64-90 мм		2 477,28
3.	Спрг – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа с пропускной способностью: (с ГРПШ)	руб. за 1 установку	
	для коммунально-бытовых нужд		
	- 10 м3/час и менее		21 500,15
	для иных нужд		
	- 10 м3/час и менее		77 122,61
	- 11-20 м3/час		74 687,69
	- 21-31 м3/час		90 853,52
	- 32-42 м3/час		285 355,00
4.	Соу – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств на газопроводах (с отключающим устройством)	руб. за 1 установку	2 660,09
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		1 160,79
	- 16-20 мм		1 180,19
	-21-25 мм		1 243,11
	-26-32 мм		983,90
6.	Спу – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета газа	руб. за 1 установку	1 243,63
7.	Сгио – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой газоиспользующего оборудования:	руб. за 1 установку	
	- установка плиты газовой		1 630,02
	- установка газового котла		
	настенного		4 707,93
	напольного		4 691,69
	- установка газовой колонки		3 666,29
	- установка системы автоматического контроля загазованности		3 182,67
	- установка измерительного комплекса учета газа		2 074,89
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:	руб./ 1 м	
	а) для стальных надземных газопроводов диаметром:		
	- 158 мм и менее		6 097,89
	- 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		1 890,29
	- 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		1 624,45

	- 110-159 мм		1 891,55
	- 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: (без ГРПШ)	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 (с отключающим устройством)	руб. за 1 установку	19 598,84
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

В приказе отметить:

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, 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.