

Стандартизированные тарифные ставки с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение до границ земельного участка заявителя, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО "Газпром газораспределение Сыктывкар", кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных Приказом ФАС России от 16.08.2018г. №1151/18

Перечень стандартизированных ставок	Ед. изм.	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС)	
C0 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему			
размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб.	3 243,43	
C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием газораспределительной сети, в том числе			
строящихся газопроводов надземного (наземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	110 220,11
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	52 031,63
	101-500 м	руб.	245 479,33
	501-1000 м	руб.	432 365,87
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров от 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	90 365,51
	101-500 м	руб.	291 914,24
	501-1000 м	руб.	615 046,04
	1001-2000 м	руб.	514 226,07
C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стальных газопроводов, в том числе:			
- надземного (наземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	4 083 448,88
	51-100 мм	руб./км	3 867 442,54
	101-158 мм	руб./км	5 237 156,69
	159-218 мм	руб./км	8 622 359,15
	219-272 мм	руб./км	7 128 562,72
- подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	51-100 мм	руб./км	4 539 627,29
	159-218 мм	руб./км	7 798 736,71
C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов			
в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	7 002 843,33
	110-159 мм	руб./км	7 008 306,19
	160-224 мм	руб./км	8 337 389,24
C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стального газопровода и полиэтиленового газопровода бестраншейным способом			
- в грунтах I и II группы в диапазоне наружных диаметров строящихся полиэтиленовых газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	6 509 877,03
	110-159 мм	руб./км	9 283 251,47
	160-224 мм	руб./км	8 492 246,40
C5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа			
пропускной способностью	100-399 м куб./час	руб./м ³	8 572,34
C7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в том числе			
размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	тыс. руб.		6,04
C7.2 - стандартизированная тарифная ставка, на покрытие расходов связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода газораспределительной организации, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)			
- при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 МПа в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	до 108 мм	тыс. руб.	7,22
	108-158 мм	тыс. руб.	13,53
	159-218 мм	тыс. руб.	24,76
- при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	до 108 мм	тыс. руб.	13,53
	108-158 мм	тыс. руб.	20,40
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	до 108 мм	тыс. руб.	7,79
	108-158 мм	тыс. руб.	9,89
	159-218 мм	тыс. руб.	12,79
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	109 мм и менее	тыс. руб.	15,59
	110-159 мм	тыс. руб.	23,87
	160-224 мм	тыс. руб.	23,99

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО "Газпром газораспределение Сыктывкар", утверждены Приказом Комитета Республики Коми от 30 декабря 2025 г. №107/1. Источник официального опубликования - сетевое издание "Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации" <http://www.law.rkomi.ru>.

Размер платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок определяется согласно п.34 Методических указаний, утвержденных Приказом ФАС России от 16.08.2018г. №1151/18, по следующей формуле:

$$P_{\Pi} = C_0 + \sum_{n=1}^8 C_1 \sum_{k=1}^2 C_2 \sum_{k=1}^2 C_3 + \sum_{l=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{3j} + \sum_{l=1}^7 \sum_{j=1}^6 C_4 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{гнб} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2}, \text{ где}$$

C_0 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (руб.)

C_1 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.)

C_2 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км)

C_3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км)

C_4 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км)

C_5 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ (руб./м³)

C_6 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ (руб./м³)

$C_{7.1}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.)

$C_{7.2}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.)

I_{3ik} - протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км

I_{3j} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, км

$I_{гнб}$ - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км

V - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м³ в час

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 - 5 подключений - 1;

6 - 10 подключений - 1,5;

11 - 30 подключений - 3;

31 - 100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

В соответствии с п.5 и 6 Методических указаний, утвержденных Приказом ФАС России от 16.08.2018г. №1151/18:

Регулирующими органами при поступлении от ГРО заявления об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (далее - заявление об установлении платы) утверждается размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, а также в случае если лицо, подавшее заявку на подключение (технологическое присоединение), письменно подтверждает готовность компенсировать расходы ГРО, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства по индивидуальному проекту, в случае если такие расходы не были включены в региональные (межрегиональные) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций или инвестиционные программы ГРО, исходя из стоимости мероприятий по подключению (технологическому присоединению), определенной после разработки и проведения экспертизы проектной документации (в случае если проектная документация подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности).

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по подключению (технологическому присоединению), определенной после разработки и проведения экспертизы проектной документации, в случаях если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

Информация предоставлена в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 31.05.2025 № 821.