

Стандартизированные тарифные ставки с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение до границ земельного участка заявителя, для случаев технологического присоединения газопользующего оборудования к сетям газораспределения АО "Газпром газораспределение Сыктывкар" с максимальным расходом газа 500м<sup>3</sup>/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа, кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газопользующего 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)	
C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием газораспределительной сети, в том числе			
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	48 890,70
	101-500 м	руб.	193 743,27
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров от 101 мм до 500 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	66 169,14
	101-500 м	руб.	210 429,42
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	1 433 376,00
	51-100 мм	руб./км	1 822 469,47
	101-158 мм	руб./км	2 908 290,00
	159-218 мм	руб./км	3 675 246,56
	219-272 мм	руб./км	3 331 178,02
- подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	1 712 175,00
	51-100 мм	руб./км	4 030 011,00
	101-158 мм	руб./км	4 577 845,00
	159-218 мм	руб./км	7 742 140,41
	219-272 мм	руб./км	8 175 650,00
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	4 679 070,00
	110-159 мм	руб./км	5 065 033,00
	160-224 мм	руб./км	7 805 373,19
	225-314 мм	руб./км	9 295 751,00
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	5 533 936,00
	110-159 мм	руб./км	7 878 622,90
	160-224 мм	руб./км	8 040 905,00
	225-314 мм	руб./км	9 785 616,80
C5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа			
пропускной способностью	до 40 м куб./час	руб./м <sup>3</sup>	75 614,01
C7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в том числе			
C7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	тыс. руб.		4,03
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.	4,60
	108-158 мм	тыс. руб.	4,77
- 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.	8,96
	159-218 мм	тыс. руб.	16,20
- 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.	4,72
	108-158 мм	тыс. руб.	8,30
	159-218 мм	тыс. руб.	16,75
	219-272 мм	тыс. руб.	19,36
- при врезке в стальные газопроводы подземного 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.	17,70
	108-158 мм	тыс. руб.	17,18
- 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.	12,57
	110-159 мм	тыс. руб.	18,80
	160-224 мм	тыс. руб.	19,19
	225-314 мм	тыс. руб.	13,63

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 2021 года №77/4. 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:

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

- $C_1^n$  - 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.)
- $C_2^{ik}$  - 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)
- $C_3^j$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км)
- $C_4^{ijn}$  - 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)
- $C_5^m$  - 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 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup>)
- $C_6^w$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup>)
- $C_7$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое со единение (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, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:
- $C_{7.1}^z$  - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.)
- $C_{7.2}^{ikg}$  - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети и ГРО, бесхозной 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, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.)
- $I_{3ik}^i$  - протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км
- $I_{3j}^j$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, км
- $I_{\text{ГНБ}}^i$  - 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), м<sup>3</sup> 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 до ма 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 29.10.2010 № 872 .