



П РА В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы  
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И  
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

23.12.2022 № 488-ТР

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение», на 2023 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547, Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих

ее величину, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 (зарегистрирован Минюстом России 05.12.2018, регистрационный № 52888), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 23.12.2022 № ДПР-П-23.12-1/22 **приказываю:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_1$ ) на покрытие расходов акционерного общества «Газпром газораспределение» (далее – АО «Газпром газораспределение») (ОГРН 1047855099170), связанных с проектированием АО «Газпром газораспределение» газопровода  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -ной протяженности и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (приложение № 1).

2. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_2$ ) на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение», связанных со строительством стальных газопроводов  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на 1 км (приложение № 2).

3. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_3$ ) на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение», связанных со строительством полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (приложение № 3).

4. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_4$ ) на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение», 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 (приложение № 4).

5. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_5$ ) на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на  $1 \text{ м}^3$  (приложение № 5).

6. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_{7.1}$ ) на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение», связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий

(приложение № 6).

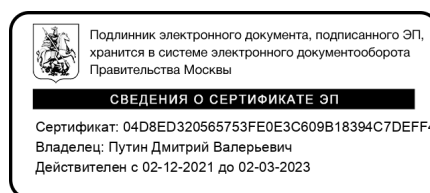
7. Установить стандартизированные тарифные ставки (С<sub>7.2</sub>) на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение», связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети АО «Газпром газораспределение», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (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 АО «Газпром газораспределение», бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (приложение № 7).

8. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в пунктах 1–7 настоящего приказа, действуют с 01.01.2023 по 31.12.2023.

9. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 27.12.2021 № 490-ТР «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение», на 2022 год».

10. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2023.

**Заместитель руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития  
города Москвы**



**Д.В. Путин**

Приложение № 1

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 23.12.2022 № 488-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С<sub>1</sub>)  
на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение», связанных  
с проектированием газопровода *i*-того диапазона диаметров *n*-ной  
протяженности и *k*-того типа прокладки, в расчете на одно подключение  
(технологическое присоединение) (с учетом налога на прибыль)**

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб./за подключение
1	2	3
1.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром менее 100 мм:	
1.1.	протяженность до 100 м	17 072,59
1.2.	протяженность 101–500 м	102 083,76
3.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 101 мм и более:	
3.1.	протяженность до 100 м	105 330,76
3.2.	протяженность 101–500 м	186 685,67

Приложение № 2

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 23.12.2022 № 488-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С<sub>2</sub>)  
на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение», связанных  
со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров  
и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (с учетом налога на прибыль)**

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км
1	2	3
1.	Подземная прокладка:	
1.1.	51–100 мм	4 437 275,35

Приложение № 3

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 23.12.2022 № 488-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С<sub>3</sub>)  
на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение», связанных  
со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона  
диаметров, в расчете на 1 км (с учетом налога на прибыль)**

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км
1	2	3
1.	109 мм менее	4 193 643,87
2.	110–159 мм	4 069 104,55
3.	160–224 мм	2 431 055,60

Приложение № 4  
к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 23.12.2022 № 488-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С<sub>4</sub>)  
на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение», 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  
(с учетом налога на прибыль)**

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км
1	2	3
1.	Полиэтиленовые газопроводы:	
1.1.	109 мм и менее	7 771 784,72
1.2.	110–159 мм	7 200 636,96

Приложение № 5

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 23.12.2022 № 488-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С<sub>5</sub>)  
на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение», связанных  
с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  
m-ного диапазона максимального часового расхода газа,  
в расчете на 1 м<sup>3</sup> (с учетом налога на прибыль)**

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб./м <sup>3</sup> в час
1	2	3
1.	Показатели:	
1.1.	до 40 м <sup>3</sup> /час	19 552,99
1.2.	40–99 м <sup>3</sup> /час	13 267,27
1.3.	100–399 м <sup>3</sup> /час	5 335,99



Приложение № 6

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 23.12.2022 № 488-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С<sub>7.1</sub>)  
на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение», связанных  
с мониторингом выполнения заявителем технических условий  
(без учета налога на прибыль)**

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб./на подключение
1	2	3
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наземная прокладка, при давлении до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:	
1.1.1.	до 100 мм	2 075,73
1.1.2.	101–158 мм	2 075,73
1.1.3.	159–218 мм	2 075,73
1.1.4.	219–272 мм	2 075,73
1.1.5.	273–324 мм	2 075,73
1.1.6.	325–425 мм	2 075,73
1.1.7.	426–529 мм	2 075,73
1.1.8.	530 мм и выше	2 075,73
1.2.	наземная прокладка, при давлении от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:	
1.2.1.	до 100 мм	2 075,73
1.2.2.	101–158 мм	2 075,73
1.2.3.	159–218 мм	2 075,73
1.2.4.	219–272 мм	2 075,73
1.2.5.	273–324 мм	2 075,73
1.2.6.	325–425 мм	2 075,73
1.2.7.	426–529 мм	2 075,73
1.2.8.	530 мм и выше	2 075,73
1.3.	подземная прокладка, при давлении до 0,005 МПа (включительно)	

	в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:	
1.3.1.	до 100 мм	2 075,73
1.3.2.	101–158 мм	2 075,73
1.3.3.	159–218 мм	2 075,73
1.3.4.	219–272 мм	2 075,73
1.3.5.	273–324 мм	2 075,73
1.3.6.	325–425 мм	2 075,73
1.3.7.	426–529 мм	2 075,73
1.3.8.	530 мм и выше	2 075,73
1.4.	подземная прокладка, при давлении от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:	
1.4.1.	до 100 мм	2 075,73
1.4.2.	101–158 мм	2 075,73
1.4.3.	159–218 мм	2 075,73
1.4.4.	219–272 мм	2 075,73
1.4.5.	273–324 мм	2 075,73
1.4.6.	325–425 мм	2 075,73
1.4.7.	426–529 мм	2 075,73
1.4.8.	530 мм и выше	2 075,73
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	при давлении до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:	
2.1.1.	109 мм и менее	2 075,73
2.1.2.	110–159 мм	2 075,73
2.1.3.	160–224 мм	2 075,73
2.1.4.	225–314 мм	2 075,73
2.1.5.	315–399 мм	2 075,73
2.1.6.	400 мм и выше	2 075,73
2.2.	при давлении от 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:	
2.2.1.	109 мм и менее	2 075,73
2.2.2.	110–159 мм	2 075,73
2.2.3.	160–224 мм	2 075,73
2.2.4.	225–314 мм	2 075,73
2.2.5.	315–399 мм	2 075,73
2.2.6.	400 мм и выше	2 075,73

Приложение № 7

к приказу Департамента  
экономической политики  
и развития города Москвы  
от 23.12.2022 № 488-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С<sub>7.2</sub>)  
на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение», связанных  
с осуществлением фактического присоединения  
к газораспределительной сети АО «Газпром газораспределение»,  
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 АО «Газпром газораспределение»,  
бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента,  
выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа  
в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)  
(без учета налога на прибыль)**

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб./на подключение
1	2	3
1.	Стальные газопроводы:	
1.1.	наземная прокладка, при давлении до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:	
1.1.1.	до 100 мм	12 105,00
1.1.2.	108–158 мм	104 916,92
1.1.3.	159–218 мм	133 129,46
1.1.4.	219–272 мм	148 983,42
1.1.5.	273–324 мм	163 124,79
1.1.6.	325–425 мм	171 509,97
1.1.7.	426–529 мм	189 960,31
1.1.8.	530 мм и выше	229 559,23
1.2.	наземная прокладка, при давлении от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:	

1.2.1.	до 100 мм	11 355,00
1.2.2.	108–158 мм	104 916,92
1.2.3.	159–218 мм	133 876,86
1.2.4.	219–272 мм	150 075,91
1.2.5.	273–324 мм	163 124,79
1.2.6.	325–425 мм	171 509,97
1.2.7.	426–529 мм	189 960,31
1.2.8.	530 мм и выше	229 559,23
1.3.	подземная прокладка, при давлении до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:	
1.3.1.	до 100 мм	113 861,67
1.3.2.	108–158 мм	113 861,67
1.3.3.	159–218 мм	133 876,86
1.3.4.	219–272 мм	150 075,91
1.3.5.	273–324 мм	163 124,79
1.3.6.	325–425 мм	171 509,97
1.3.7.	426–529 мм	189 960,31
1.3.8.	530 мм и выше	229 559,23
1.4.	подземная прокладка, при давлении от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:	
1.4.1.	до 100 мм	113 861,14
1.4.2.	101–158 мм	62 594,00
1.4.3.	159–218 мм	133 876,86
1.4.4.	219–272 мм	150 075,91
1.4.5.	273–324 мм	209 140,98
1.4.6.	325–425 мм	220 428,33
1.4.7.	426–529 мм	145 298,00
1.4.8.	530 мм и выше	257 792,00
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1.	при давлении до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:	
2.1.1.	109 мм и менее	28 990,80
2.1.2.	110–159 мм	14 527,00
2.1.3.	160–224 мм	30 733,00
2.1.4.	225–314 мм	83 800,75
2.1.5.	315–399 мм	97 997,16
2.1.6.	400 мм и выше	123 995,65
2.2.	при давлении от 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который	

	осуществляется врезка, наружным диаметром:	
2.2.1.	109 мм и менее	14 364,00
2.2.2.	110–159 мм	68 098,60
2.2.3.	160–224 мм	78 895,72
2.2.4.	225–314 мм	93 576,91
2.2.5.	315–399 мм	97 997,16
2.2.6.	400 мм и выше	151 503,49