



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

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**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021, Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 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 августа 2018 г. № 1151/18 (зарегистрирован Минюстом России 05 декабря 2018 г., регистрационный № 52888), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 27 декабря 2021 г. № ДПР-П-27.12-2/21 **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 м³ (приложение № 5).

6. Установить стандартизированные тарифные ставки (C_6) на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты

от коррозии, в расчете на 1 м³ (приложение № 6).

7. Установить стандартизированные тарифные ставки ($C_{7.1}$) на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение», связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий (приложение № 7).

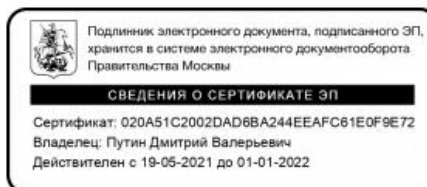
8. Установить стандартизированные тарифные ставки ($C_{7.2}$) на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение», связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети АО «Газпром газораспределение», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) 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 № 8).

9. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в пунктах 1–8 настоящего приказа, действуют с 01 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г.

10. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 22 декабря 2020 г. № 413-ТР «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение», на 2021 год».

11. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2022 г.

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



Д.В. Путин

Приложение № 1

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 27.12.2021 № 490-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С₁)
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)**

№ 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	73 529,13
1.2.	протяженность 101–500 м	86 529,68
1.3.	протяженность 501–1000 м	438 998,21
2.	Подземная прокладка газопровода наружным диаметром 101 мм и более:	
2.1.	протяженность до 100 м	105 992,25
2.2.	протяженность 101–500 м	141 191,90

Приложение № 2

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 27.12.2021 № 490-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С₂)
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**

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км
1	2	3
1.	Подземная прокладка:	
1.1.	51–100 мм	5 247 540,98

Приложение № 3

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 27.12.2021 № 490-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С₃)
на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение», связанных
со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона
диаметров, в расчете на 1 км**

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км
1	2	3
1.	109 мм менее	3 106 059,51
2.	110–159 мм	4 211 303,21
3.	160–224 мм	2 242 298,72
4.	225–314 мм	2 005 773,16

Приложение № 4

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 27.12.2021 № 490-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С₄)
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**

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км
1	2	3
1.	Полиэтиленовые газопроводы:	
1.1.	109 мм и менее	7 803 070,00
1.2.	110–159 мм	5 495 460,00

Приложение № 5

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 27.12.2021 № 490-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С₅)
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 м³**

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб./м ³ в час
1	2	3
1.	Показатели:	
1.1.	до 40 м ³ /час	19 350,23
1.2.	40–99 м ³ /час	12 237,14
1.3.	100–399 м ³ /час	4 851,51

Приложение № 6

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 27.12.2021 № 490-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С₆)
на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение», связанных
с проектированием и строительством устройств электрохимической
(катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³**

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, руб./м ³ в час
1	2	3
1.	Показатели:	
1.1.	от 1 кВт до 2 кВт	373,75

Приложение № 7

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 27.12.2021 № 490-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С7.1)
на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение», связанных
с мониторингом выполнения заявителем технических условий**

№ 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	3 021,87
1.1.2.	101–158 мм	3 021,87
1.1.3.	159–218 мм	3 021,87
1.1.4.	219–272 мм	3 021,87
1.1.5.	273–324 мм	3 021,87
1.1.6.	325–425 мм	3 021,87
1.1.7.	426–529 мм	3 021,87
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	3 021,87
1.2.2.	101–158 мм	3 021,87
1.2.3.	159–218 мм	3 021,87
1.2.4.	219–272 мм	3 021,87
1.2.5.	273–324 мм	3 021,87
1.2.6.	325–425 мм	3 021,87
1.2.7.	426–529 мм	3 021,87
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	3 021,87
1.3.2.	101–158 мм	3 021,87
1.3.3.	159–218 мм	3 021,87

1.3.4.	219–272 мм	3 021,87
1.3.5.	273–324 мм	3 021,87
1.3.6.	325–425 мм	3 021,87
1.3.7.	426–529 мм	3 021,87
1.3.8.	530 мм и выше	3 021,87
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	3 021,87
1.4.2.	101–158 мм	3 021,87
1.4.3.	159–218 мм	3 021,87
1.4.4.	219–272 мм	3 021,87
1.4.5.	273–324 мм	3 021,87
1.4.6.	325–425 мм	3 021,87
1.4.7.	426–529 мм	3 021,87
1.4.8.	530 мм и выше	3 021,87
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	3 021,87
2.1.2.	110–159 мм	3 021,87
2.1.3.	160–224 мм	3 021,87
2.1.4.	225–314 мм	3 021,87
2.1.5.	315–399 мм	3 021,87
2.1.6.	400 мм и выше	
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	3 021,87
2.2.2.	110–159 мм	3 021,87
2.2.3.	160–224 мм	3 021,87
2.2.4.	225–314 мм	3 021,87
2.2.5.	315–399 мм	3 021,87
2.2.6.	400 мм и выше	3 021,87

Приложение № 8

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 27.12.2021 № 490-ТР

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ (С_{7.2})
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)**

№ 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	88 687,17
1.1.2.	108–158 мм	88 687,17
1.1.3.	159–218 мм	117 862,67
1.1.4.	219–272 мм	160 146,88
1.1.5.	273–324 мм	173 774,39
1.1.6.	325–425 мм	186 874,29
1.1.7.	426–529 мм	273 630,55
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	17 850,00
1.2.2.	108–158 мм	88 687,17
1.2.3.	159–218 мм	117 862,67
1.2.4.	219–272 мм	160 146,88

1.2.5.	273–324 мм	173 774,39
1.2.6.	325–425 мм	186 874,29
1.2.7.	426–529 мм	318 896,29
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	92 767,91
1.3.2.	108–158 мм	92 767,91
1.3.3.	159–218 мм	121 152,72
1.3.4.	219–272 мм	131 397,73
1.3.5.	273–324 мм	142 841,31
1.3.6.	325–425 мм	150 844,30
1.3.7.	426–529 мм	170 367,99
1.3.8.	530 мм и выше	204 234,19
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	92 767,91
1.4.2.	101–158 мм	92 767,91
1.4.3.	159–218 мм	122 100,35
1.4.4.	219–272 мм	125 250,00
1.4.5.	273–324 мм	178 325,98
1.4.6.	325–425 мм	184 180,00
1.4.7.	426–529 мм	217 880,32
1.4.8.	530 мм и выше	283 321,91
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	21 466,69
2.1.2.	110–159 мм	54 090,97
2.1.3.	160–224 мм	57 127,48
2.1.4.	225–314 мм	73 837,07
2.1.5.	315–399 мм	90 514,00
2.1.6.	400 мм и выше	120 066,18
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	13 500,00
2.2.2.	110–159 мм	58 827,57
2.2.3.	160–224 мм	64 585,25
2.2.4.	225–314 мм	83 721,50
2.2.5.	315–399 мм	90 514,00
2.2.6.	400 мм и выше	135 944,83