

Государственный
регистрация
от 26.12.2024
№ 1060.24.24



МИНИСТЕРСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 26.12.2024 № 94

Курск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Курск» на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 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», приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 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» Министерство по тарифам и ценам Курской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 1 января 2025 года стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, 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) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложениям № 1, 2, 3.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2025 года.

Временно исполняющий
обязанности министра

С.В. Токарев

Приложение № 1
к постановлению Министерства
по тарифам и ценам Курской области
от 26.12.2024 № 94

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за технологическое
присоединение, 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) стандартизированных тарифных
ставок, определяющих ее величину, и установления размера платы за
технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

№ п/п	Показатели	Размер тарифной ставки без НДС
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C_0)	руб. на один договор о подключении 2 344,65
2	Стандартизированная тарифная ставка 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) (C_{link})	руб. за 1 присоединение
2.1	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:	
2.1.1	менее 100 мм и протяженностью:	
2.1.1.1	до 100 м	48 923,47
2.1.1.2	101 - 500 м	187 636,48
2.1.1.3	501 - 1000 м	284 457,91
2.1.1.4	1001 - 2000 м	402 085,46
2.1.1.5	2001 - 3000 м	473 702,81
2.1.1.6	3001 - 4000 м	545 978,32
2.1.1.7	4001 - 5000 м	610 225,77
2.1.1.8	5001 м и более	738 721,94
2.2.1	100 мм и более и протяженностью:	
2.2.1.1	до 100 м	54 238,52
2.2.1.2	101 - 500 м	208 363,52
2.2.1.3	501 - 1000 м	315 943,88
2.2.1.4	1001 - 2000 м	445 911,99

2.2.1.5	2001 - 3000 м	526 216,84
2.2.1.6	3001 - 4000 м	606 521,68
2.2.1.7	4001 - 5000 м	677 908,16
2.2.1.8	5001 м и более	820 682,40
2.2	Подземная прокладка газопровода диаметром:	
2.2.1	менее 100 мм и протяженностью:	
2.2.1.1	до 100 м	61 785,48
2.2.1.2	101 - 500 м	157 338,44
2.2.1.3	501 - 1000 м	292 958,95
2.2.1.4	1001 - 2000 м	670 394,64
2.2.1.5	2001 - 3000 м	788 783,16
2.2.1.6	3001 - 4000 м	909 241,07
2.2.1.7	4001 - 5000 м	1 016 321,43
2.2.1.8	5001 м и более	1 230 480,87
2.2.2	100 мм и более и протяженностью:	
2.2.2.2	до 100 м	114 357,14
2.2.2.3	101 - 500 м	442 703,85
2.2.2.4	501 - 1000 м	704 174,05
2.2.2.5	1001 - 2000 м	921 622,53
2.2.2.6	2001 - 3000 м	876 304,85
2.2.2.7	3001 - 4000 м	820 864,90
2.2.2.8	4001 - 5000 м	1 129 125,00
2.2.2.9	5001 м и более	1 367 081,63
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (С _{2ik})	(руб./км)
3.1.	Наземная (надземная) прокладка	
3.1.1	50 мм и менее	1 661 801,52
3.1.2	51 - 100 мм	1 876 591,25
3.1.3	101 - 158 мм	3 860 192,28
3.1.4	159 - 218 мм	4 387 999,01
3.1.5	219 - 272 мм	5 824 661,56
3.1.6	273 - 324 мм	7 515 048,33
3.1.7	325 - 425 мм	10 313 996,61
3.1.8	426 - 529 мм	16 567 381,49
3.1.9	530 мм и выше	16 612 914,06
3.2.	Подземная прокладка	
3.2.1	50 мм и менее	1 741 591,88
3.2.2	51 - 100 мм	2 359 772,37
3.2.3	101 - 158 мм	2 892 676,57
3.2.4	159 - 218 мм	4 623 788,97
3.2.5	219 - 272 мм	6 486 425,61
3.2.6	273 - 324 мм	9 275 798,94
3.2.7	325 - 425 мм	10 592 216,93

3.2.8	426 - 529 мм	15 346 049,99
3.2.9	530 мм и выше	15 346 049,99
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (C _{3j})	руб./км
4.1	109 мм и менее	2 491 337,02
4.2	110 - 159 мм	2 446 869,22
4.3	160 - 224 мм	5 798 089,23
4.4	225 - 314 мм	7 396 246,00
4.5	315 - 399 мм	10 647 585,28
5	Стандартизированная тарифная ставка 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 (C _{4i(j)n})	руб./км
5.1	Стальные газопроводы	
5.1.1	51 - 100 мм	
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	15 607 209,65
5.2	Полиэтиленовые газопроводы	
5.2.1	109 мм и менее	
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	11 742 365,87
5.2.2	110-158 мм	
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	12 027 039,41
5.2.3	159-219 мм	
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	14 876 102,62
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м ³ (C _{5m})	руб./м ³
6.1	до 40 м ³ /час	6 220,52
6.2	40 - 99 м ³ /час	2 513,34
6.3	100 - 399 м ³ /час	914,47
6.4	400 - 999 м ³ /час	372,93
6.5	1000 - 1999 м ³ /час	215,98
6.6	2000 - 2999 м ³ /час	145,30
6.7	3000 - 3999 м ³ /час	139,27
6.8	4000 - 4999 м ³ /час	111,41
6.9	5000 - 9999 м ³ /час	55,70
6.10	10000 - 19999 м ³ /час	35,20
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³ (C _{6w})	руб./м ³

7.1	до 1 кВт	209 891,50
7.2	от 1 кВт до 2 кВт	221 891,50
7.3	от 2 кВт до 3 кВт	232 491,50
7.4	свыше 3 кВт	243 391,50
8	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (Ст.1)	руб. за 1 присоединение
8.1	Стальные газопроводы	
8.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
8.1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.1.1.1.1	до 100 мм	2 967,27
8.1.1.1.2	101 - 158 мм	2 967,27
8.1.1.1.3	159 - 218 мм	2 967,27
8.1.1.1.4	219-272 мм	2 967,27
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.1.1.2.1	до 100 мм	2 967,27
8.1.1.2.2	101 - 158 мм	2 967,27
8.1.1.2.3	159 - 218 мм	2 967,27
8.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:	
8.1.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.1.2.1.1	до 100 мм	2 967,27
8.1.2.1.2	101 - 158 мм	2 967,27
8.1.2.1.3	159 - 218 мм	2 967,27
8.1.2.1.4	219-272 мм	2 967,27
8.1.2.1.5	273-324 мм	2 967,27
8.1.2.1.6	325-425 мм	2 967,27
8.1.2.1.7	426-529 мм	2 967,27
8.1.2.1.8	530 мм и выше	2 967,27
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.1.2.2.1	до 100 мм	2 967,27
8.1.2.2.2	101 - 158 мм	2 967,27
8.1.2.2.3	159 - 218 мм	2 967,27
8.1.2.2.4	219 - 272 мм	2 967,27
8.1.2.2.5	273-324 мм	2 967,27
8.1.2.2.6	325 - 425 мм	2 967,27
8.1.2.2.7	426-529 мм	2 967,27
8.1.2.2.8	530 мм и выше	2 967,27
8.2	Полиэтиленовые газопроводы	
8.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.2.1.1	109 мм и менее	2 967,27
8.2.1.2	110 - 159 мм	2 967,27

8.2.1.3	160 - 224 мм	2 967,27
8.2.1.4	225 - 314 мм	2 967,27
8.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
8.2.2.1	109 мм и менее	2 967,27
8.2.2.2	110 - 159 мм	2 967,27
8.2.2.3	160 - 224 мм	2 967,27
8.2.2.4	225-314 мм	2 967,27
9	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2)	руб. за 1 присоединение
9.1.	Стальные газопроводы	
9.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
9.1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
9.1.1.1.1	до 100 мм	6 063,58
9.1.1.1.2	101 - 158 мм	6 564,69
9.1.1.1.3	159 - 218 мм	6 759,79
9.1.1.1.4	219-272 мм	7 019,93
9.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
9.1.1.2.1	до 100 мм	6 669,94
9.1.1.2.2	101 - 158 мм	7 221,16
9.1.1.2.3	159 - 218 мм	7 435,77
9.2.1	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:	
9.2.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
9.2.1.1.1	до 100 мм	8 150,45
9.2.1.1.2	101 - 158 мм	8 319,54
9.2.1.1.3	159 - 218 мм	8 475,62
9.2.1.1.4	219-272 мм	8 735,76
9.2.1.1.5	273-324 мм	9 125,96
9.2.1.1.6	325-425 мм	9 125,96
9.2.1.1.7	426-529 мм	9 125,96
9.2.1.1.8	530 мм и выше	9 125,96
9.2.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
9.2.2.2.1	до 100 мм	8 965,50
9.2.2.2.2	101 - 158 мм	9 151,49
9.2.2.2.3	159 - 218 мм	9 323,18
9.2.2.2.4	219 - 272 мм	9 609,34
9.2.2.2.5	273-324 мм	10 038,56
9.2.2.2.6	325 - 425 мм	10 038,56
9.2.2.2.7	426-529 мм	10 038,56
9.2.2.2.8	530 мм и выше	10 038,56
9.2.	Полиэтиленовые газопроводы	

9.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
9.2.1.1	109 мм и менее	5 776,73
9.2.1.2	110 - 159 мм	6 036,87
9.2.1.3	160 - 224 мм	6 427,07
9.2.1.4	225 - 314 мм	6 687,21
9.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
9.2.2.1	109 мм и менее	6 354,40
9.2.2.2	110 - 159 мм	6 640,56
9.2.2.3	160 - 224 мм	7 069,78
9.2.2.4	225-314 мм	7 355,93

Приложение № 2
к постановлению Министерства
по тарифам и ценам Курской области
от 26.12.2024 № 94

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые
для определения размера платы за технологическое
присоединение внутри границ земельного участка Заявителя**

пп	Наименование ставки	Единицы измерения	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования не более 42 м ³ /час	
			для коммунально- бытовых нужд	для иных нужд
1	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})	руб. за проект	2 043,00	5 109,00
2	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)			
2.1.	полиэтиленовый газопровод диаметром:			
2.1.1	32 мм и менее	руб. за метр	1732,55	1732,55
2.1.2	33-63 мм	руб. за метр	1895,93	1895,93
2.1.3	64-90 мм	руб. за метр	2305,51	2305,51
2.2.	стальной газопровод:			
2.2.1	наземной прокладки диаметром:			
2.2.1.1	25 мм и менее	руб. за метр	1661,80	1661,80
2.2.1.2	26 - 38 мм	руб. за метр	1661,80	1661,80
2.2.1.3	39 - 45 мм	руб. за метр	1661,80	1661,80
2.2.1.4	46 - 57 мм	руб. за метр	1876,59	1876,59
2.2.1.5	58 - 76 мм	руб. за метр	1876,59	1876,59
2.2.2	подземной прокладки диаметром:			
2.2.2.1	25 мм и менее	руб. за метр	1741,59	1741,59
2.2.2.2	26 - 38 мм	руб. за метр	1741,59	1741,59

2.2.2.3	39 - 45 мм	руб. за метр	1741,59	1741,59
2.2.2.4	46 - 57 мм	руб. за метр	2359,77	2359,77
2.2.2.5	58 - 76 мм	руб. за метр	2359,77	2359,77
3	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{пр}$), с пропускной способностью			
3.1	до 10 м ³ в час	руб. за ед	41 888,08	41 888,08
3.2	11 - 20 м ³ в час	руб. за ед	48 888,08	48 888,08
3.3	21-31 м ³ в час	руб. за ед	48 888,08	48 888,08
3.4	32-49 м ³ в час	руб. за ед	200 713,01	200 713,01
4	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств C^{ou}	руб. за ед.	2210,95	2210,95
5	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства $C^{г_{окс}}$			
5.1	Стальной газопровод:			
5.1.1	диаметром до 10 мм	руб. за метр	1955,66	1955,66
5.1.2	диаметром 11-15 мм	руб. за метр	1955,66	1955,66
5.1.3	диаметром 16-20 мм	руб. за метр	1989,82	1989,82
5.1.4	диаметром 21-25 мм	руб. за метр	2052,32	2052,32
5.1.5	диаметром 26-32 мм	руб. за метр	2154,79	2154,79
5.2	Металлопластиковый газопровод:			
5.2.1	диаметром до 10 мм	руб. за метр	1955,66	1955,66
5.2.2	диаметром 11-15 мм	руб. за метр	1955,66	1955,66
5.2.3	диаметром 16-20 мм	руб. за метр	1989,82	1989,82
5.2.4	диаметром 21-25 мм	руб. за метр	2052,32	2052,32
5.2.5	диаметром 26-32 мм	руб. за метр	2154,79	2154,79
5.3	Медный газопровод:			
5.3.1	диаметром до 10 мм	руб. за метр	1955,66	1955,66
5.3.2	диаметром 11-15 мм	руб. за метр	1955,66	1955,66
5.3.3	диаметром 16-20 мм	руб. за метр	1989,82	1989,82

5.3.4	диаметром 21-25 мм	руб. за метр	2052,32	2052,32
5.3.5	диаметром 26-32 мм	руб. за метр	2154,79	2154,79
5.4	Газопроводы из нержавеющей стали:			
5.4.1	диаметром до 10 мм	руб. за метр	1955,66	1955,66
5.4.2	диаметром 11-15 мм	руб. за метр	1955,66	1955,66
5.4.3	диаметром 16-20 мм	руб. за метр	1989,82	1989,82
5.4.4	диаметром 21-25 мм	руб. за метр	2052,32	2052,32
5.4.5	диаметром 26-32 мм	руб. за метр	2154,79	2154,79
6	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C^{г\text{у}}$),	руб. за ед.	2 064,84	2 064,84
7	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования ($C^{\text{гис}}$) \diamond			
7.1	Установка плиты газовой (панели):			
7.1.1	плита газовая 2-х комфорочная	руб. за установку	1428,37	1428,37
7.1.2	плита газовая 3-х и 4-х комфорочная	руб. за установку	1428,37	1428,37
7.1.3	газовая варочная панель	руб. за установку	1428,37	1428,37
7.1.4	газовый духовой шкаф	руб. за установку	1428,37	1428,37
7.2	Установка газового котла (колонки):			
7.2.1	котел газовый настенный	руб. за установку	5078,21	5078,21
7.2.2	котел газовый напольный	руб. за установку	5078,21	5078,21
7.2.3	водонагреватель проточный газовый	руб. за установку	5078,21	5078,21
7.2.4	водонагреватель емкостной газовый	руб. за установку	5078,21	5078,21
7.3	Установка газового конвектора	руб. за установку	5078,21	5078,21
7.4	Установка иного газового оборудования			
7.4.1	газовая (печная) форсунка	руб. за установку	7811,41	7811,41

* Размер ставок $C^{\text{г}}$, $C^{\text{спг}}$, $C^{\text{оу}}$, $C^{\text{г окс}}$ указаны со стоимостью материалов.

Приложение № 3
к постановлению Министерства
по тарифам и ценам Курской области
от 26.12.2024 № 94

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые
для определения размера платы за технологическое
присоединение внутри границ земельного участка Заявителя**

пп	Наименование ставки	Единицы измерения	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования не более 42 м3/час	
			для коммунально-бытовых нужд	для иных нужд
1	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (С ^{прг})*, с пропускной способностью			
1.1	до 10 м3 в час	руб. за ед	25 888,08	25 888,08
1.2	11 - 20 м3 в час	руб. за ед	25 888,08	25 888,08
1.3	21-31 м3 в час	руб. за ед	25 888,08	25 888,08
1.4	32-49 м3 в час	руб. за ед	175 713,01	175 713,01

*** Размер ставок указан без стоимости материалов.**