



ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 15.05.2024. № 154

О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 13.12.2023 № 688 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения на 2024 год»

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547, приказом ФАС России от 16.08.2018 № 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», постановлением Правительства Самарской области от 10.10.2018 № 582 «Об утверждении Положения о департаменте ценового и тарифного регулирования Самарской области», руководствуясь протоколом заседания коллегии департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 15.05.2024 № 16-к ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Приложение 7 к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 13.12.2023 № 688 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения

величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения на 2024 год» изложить в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Контроль выполнения настоящего приказа возложить на первого заместителя руководителя департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (Мокшина).

3. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель
департамента



А.А. Гаршина

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 15.05.2024 № 154

Размер стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) объектов капитального строительства
к сетям газораспределения ОАО «Сызраньгаз»
на 2024 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС) ¹
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием ГРО газопровода	С1			
1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
1.1.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.1.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	10 907,21	13 088,65
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	108 310,17	129 972,20
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	282 810,84	339 373,01
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	404 592,01	485 510,41
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	717 617,91	861 141,49
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	911 145,62	1 093 374,74
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 101 005,22	1 321 206,26
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 380 292,95	1 656 351,54
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	23 997,36	28 796,83
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	44 617,32	53 540,78
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	299 339,30	359 207,16
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	430 925,46	517 110,55
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	761 945,32	914 334,38
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	962 813,08	1 155 375,70
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 159 605,38	1 391 526,46
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 448 679,96	1 738 415,95
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	36 065,55	43 278,66
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	235 889,98	283 067,98

1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	415 790,11	498 948,13
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	671 863,22	806 235,86
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	983 582,38	1 180 298,86
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 221 150,01	1 465 380,01
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 452 603,98	1 743 124,78
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 790 614,50	2 148 737,40
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	50 492,51	60 591,01
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	155 900,41	187 080,49
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	447 093,90	536 512,68
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	769 834,40	923 801,28
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 057 461,00	1 268 953,20
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 307 262,27	1 568 714,72
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 550 270,17	1 860 324,20
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 904 592,68	2 285 511,22
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	C2			
2.1.	Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 683 867,30	2 020 640,76
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	2 541 024,12	3 049 228,94
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	3 188 902,46	3 826 682,95
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 849 041,59	4 618 849,91
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 145 590,14	6 174 708,17
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	6 595 874,52	7 915 049,42
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	8 675 527,61	10 410 633,13
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	10 243 571,57	12 292 285,88
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	11 607 832,50	13 929 399,00
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 900 872,38	2 281 046,86
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	2 607 151,97	3 128 582,36
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	3 941 394,59	4 729 673,51
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 792 536,51	4 551 043,81
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 969 380,87	5 963 257,04
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	8 872 529,79	10 647 035,75
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	10 817 435,77	12 980 922,92
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	14 112 309,88	16 934 771,86
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	16 796 109,83	20 155 331,80

3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода:	С3			
3.1.	109 мм и менее		руб./км	1 703 992,40	2 044 790,88
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 974 457,92	2 369 349,50
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	3 080 509,09	3 696 610,91
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	4 964 213,46	5 957 056,15
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	9 326 325,47	11 191 590,56
3.6.	400 мм и более		руб./км	10 651 466,85	12 781 760,22
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом	С4			
4.1.	Стальные газопроводы				
4.1.1.	Диаметром 50 мм и менее				
4.1.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 231 512,32	12 277 814,78
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 370 746,14	12 444 895,37
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 802 739,79	12 963 287,75
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.1.4.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	16 300 808,70	19 560 970,44
4.1.4.2.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.1.4.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
4.2.1.	Диаметром 109 мм и менее				
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	6 324 477,46	7 589 372,95
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	-	-

4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм				
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	9 844 738,14	11 813 685,77
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
4.2.3.	Диаметром 159 - 219 мм				
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	-	-
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	-	-
4.2.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	-	-
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	C5			
5.1.	до 40 м3/ч		руб./м3	10 392,09	12 470,51
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	7 378,26	8 853,91
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	937,08	1 124,50
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	385,13	462,16
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	306,14	367,37
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	159,47	191,36
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	159,47	191,36
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	159,47	191,36
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	-	-
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	-	-
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	-	-
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	-	-
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C6			
6.1.	до 1 кВт		руб./м3	-	-
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	-	-
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	-	-
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	-	-

7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети	C7			
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	C7.1			
7.1.1.	Стальные газопроводы				
7.1.1.1.	Надземная (наземная) прокладка				
7.1.1.1.1.	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	7 406,58	8 887,90	
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм	руб.	7 406,58	8 887,90	
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	7 406,58	8 887,90	
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	7 406,58	8 887,90	
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм	руб.	7 406,58	8 887,90	
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм	руб.	7 406,58	8 887,90	
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм	руб.	7 406,58	8 887,90	
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более	руб.	7 406,58	8 887,90	
7.1.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	7 828,87	9 394,64	
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб.	7 828,87	9 394,64	
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	7 828,87	9 394,64	
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	7 828,87	9 394,64	
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм	руб.	7 828,87	9 394,64	
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм	руб.	7 828,87	9 394,64	
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм	руб.	7 828,87	9 394,64	
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более	руб.	7 828,87	9 394,64	
7.1.1.2.	Подземная прокладка				

7.1.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
7.1.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.2.1.1.	109 мм и менее		руб.	7 828,87	9 394,64
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	7 828,87	9 394,64
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	7 828,87	9 394,64
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	7 828,87	9 394,64
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	7 828,87	9 394,64
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	7 828,87	9 394,64
7.1.2.2.	с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	7 406,58	8 887,90

7.1.2.2.4.	225 - 314 мм	руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм	руб.	7 406,58	8 887,90
7.1.2.2.6.	400 мм и более	руб.	7 406,58	8 887,90
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети	С7.2		
7.2.1.	Стальные газопроводы			
7.2.1.1.	Надземная (наземная) прокладка			
7.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	15 259,83	18 311,80
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм	руб.	15 259,83	18 311,80
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	22 309,54	26 771,45
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	24 822,82	29 787,38
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм	руб.	25 073,84	30 088,61
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм	руб.	27 410,20	32 892,24
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм	руб.	27 410,20	32 892,24
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более	руб.	27 410,20	32 892,24
7.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	20 028,13	24 033,76
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб.	20 028,12	24 033,74
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	20 028,12	24 033,74
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	23 411,07	28 093,28
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм	руб.	26 977,77	32 373,32
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм	руб.	27 856,96	33 428,35
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм	руб.	27 856,96	33 428,35
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более	руб.	27 856,96	33 428,35
7.2.1.2.	Подземная прокладка			
7.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм	руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	22 309,54	26 771,45
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	24 822,82	29 787,38

7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	25 015,64	30 018,77
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	29 824,60	35 789,52
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	32 599,82	39 119,78
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	32 901,43	39 481,72
7.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	18 465,32	22 158,38
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	22 309,54	26 771,45
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	24 822,82	29 787,38
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	26 977,77	32 373,32
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	33 297,15	39 956,58
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	32 901,43	39 481,72
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	32 901,43	39 481,72
7.2.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
7.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.2.1.1.	109 мм и менее		руб.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.2.	с давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.2.2.1.	109 мм и менее		руб.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	18 768,14	22 521,77
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	18 768,14	22 521,77

* Указывается в целях реализации части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).