



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 27.12.2024 № 856

О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 20.12.2024 № 814 «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям на 2025 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 27.12.2024 № 60-к ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Приложение 1 к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 20.12.2024 № 814

«Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям на 2025 год» изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Приложение 2 к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 20.12.2024 № 814 «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям на 2025 год» изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Приложение 3 к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 20.12.2024 № 814 «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям на 2025 год» изложить в редакции согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Приложение 4 к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 20.12.2024 № 814 «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям на 2025 год» изложить в редакции согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Приложение 5 к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 20.12.2024 № 814 «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение

(технологическое присоединение) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям на 2025 год» изложить в редакции согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Приложение 6 к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 20.12.2024 № 814 «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям на 2025 год» изложить в редакции согласно приложению 6 к настоящему приказу.

7. Приложение 7 к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 20.12.2024 № 814 «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к газораспределительным сетям на 2025 год» изложить в редакции согласно приложению 7 к настоящему приказу.

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

9. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

10. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2025.

Врио руководителя  
департамента



А.А. Гаршина

ПРИЛОЖЕНИЕ 1  
к приказу департамента ценового  
и тарифного регулирования  
Самарской области  
от 27.12.2024 № 856

Размер стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения величины платы за подключение  
(технологическое присоединение) объектов капитального строительства  
к сетям газораспределения ООО «СВГК»  
на 2025 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС)*
0	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с приемом заявок, заключением договоров и дополнительных соглашений к ним	С0		2 225,64	2 670,77
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	97 630,06	117 156,07
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	257 385,89	308 863,07
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	380 303,01	456 363,61
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	579 871,08	695 845,30
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:			-	-
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	78 194,23	93 833,08
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	308 805,42	370 566,50
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	554 214,80	665 057,76
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	844 962,44	1 013 954,93



1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.2.	Подземная прокладка			-	-
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:			-	-
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	196 217,59	235 461,11
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	405 424,04	486 508,85
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	682 531,94	819 038,33
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	1 040 596,29	1 248 715,55
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:			-	-
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	97 340,95	116 809,14
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	405 424,04	486 508,85
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	592 773,85	711 328,62
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	1 043 579,91	1 252 295,89
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 225 802,67	1 470 963,20
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
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	1 648 732,26	1 978 478,71
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 860 588,39	2 232 706,07
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 915 626,15	2 298 751,38
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 768 728,69	4 522 474,43

2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 408 015,24	6 489 618,29
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	6 932 264,12	8 318 716,94
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	9 117 979,52	10 941 575,42
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	-	-
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	-	-
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:			-	-
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 787 655,43	2 145 186,52
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	2 575 685,79	3 090 822,95
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	2 575 685,79	3 090 822,95
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 985 955,87	4 783 147,04
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 222 819,29	6 267 383,15
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	10 646 562,21	12 775 874,65
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	-	-
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	-	-
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	-	-
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	1 857 192,79	2 228 631,35
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	2 290 913,63	2 749 096,36
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	3 550 689,87	4 260 827,84
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	6 655 779,24	7 986 935,09
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	-	-
3.6.	400 мм и более		руб./км	-	-
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	10 753 319,45	12 903 983,34
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	10 753 319,45	12 903 983,34
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	10 753 319,45	12 903 983,34
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм			-	-
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 899 654,19	13 079 585,03
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	10 899 654,19	13 079 585,03
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	10 899 654,19	13 079 585,03
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм			-	-
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	11 353 679,52	13 624 415,42

4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	11 353 679,52	13 624 415,42
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	11 353 679,52	13 624 415,42
4.1.4.	Диаметром 159 - 219 мм			-	-
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	17 132 149,94	20 558 579,93
4.1.4.2.	в грунтах III группы		руб./км	17 132 149,94	20 558 579,93
4.1.4.3.	в грунтах IV группы		руб./км	17 132 149,94	20 558 579,93
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы			-	-
4.2.1.	Диаметром 109 мм и менее			-	-
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	6 647 025,81	7 976 430,97
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	6 949 068,90	8 338 882,68
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	9 413 991,80	11 296 790,16
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм			-	-
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 346 819,79	12 416 183,75
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	9 705 706,51	11 646 847,81
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	9 705 706,51	11 646 847,81
4.2.3.	Диаметром 159 - 219 мм			-	-
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 639 008,25	12 766 809,90
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 979 790,30	11 975 748,36
4.2.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	9 979 790,30	11 975 748,36
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	13 382,45	16 058,94
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	8 103,14	9 723,77
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	4 819,46	5 783,35
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	1 593,49	1 912,19
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	953,52	1 144,22
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	598,40	718,08
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	834,04	1 000,85
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	593,04	711,65
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	359,72	431,66
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	196,22	235,46
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	137,61	165,13
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	134,85	161,82
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической	C6		-	-

	(катодной) защиты от коррозии				
6.1.	до 1 кВт		руб./м3	47 609,57	57 131,48
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	47 609,57	57 131,48
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	50 717,67	60 861,20
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	53 347,65	64 017,18
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 -5 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			-	-
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			-	-
7.1.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	8 262,01	9 914,41

7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.	Подземная прокладка			-	-
7.1.1.2.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			-	-
7.1.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			-	-
7.1.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
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.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	8 262,01	9 914,41

7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
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.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
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 -5 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			-	-
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	14 637,77	17 565,32
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	14 796,08	17 755,30
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	25 516,07	30 619,28
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	27 420,43	32 904,52
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	26 352,61	31 623,13
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	29 277,66	35 133,19
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	29 277,66	35 133,19
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	29 277,66	35 133,19
7.2.1.1.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			-	-
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	27 980,47	33 576,56
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	24 605,03	29 526,04
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	27 874,62	33 449,54
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	29 277,66	35 133,19
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	29 277,66	35 133,19
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	29 277,66	35 133,19
7.2.1.2.	Подземная прокладка			-	-

7.2.1.2.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			-	-
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	9 470,30	11 364,36
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	25 773,38	30 928,06
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	30 609,30	36 731,16
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	25 269,96	30 323,95
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	31 345,65	37 614,78
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	34 262,41	41 114,89
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	34 579,40	41 495,28
7.2.1.2.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			-	-
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	28 733,64	34 480,37
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	30 727,70	36 873,24
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	28 353,64	34 024,37
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	36 636,22	43 963,46
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	34 579,40	41 495,28
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	34 579,40	41 495,28
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.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	18 056,36	21 667,63
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.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	18 056,36	21 667,63
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	18 056,36	21 667,63
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	18 056,36	21 667,63
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	18 056,36	21 667,63

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



ПРИЛОЖЕНИЕ 2  
к приказу департамента ценового  
и тарифного регулирования  
Самарской области  
от 27.12.2024 № 856

Размеры стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения величины платы за подключение  
(технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя для ООО «СВГК» на 2025 год,  
максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м<sup>3</sup>/час

N п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2025 год			
				Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет не более 42 м <sup>3</sup> /час <1>			
				Для коммунально-бытовых нужд		Кроме коммунально-бытовых нужд,	
				Без НДС	С учетом НДС*	Без НДС	С учетом НДС*
1	Проектирование сети газопотребления	Спр	руб./1 подключение	22 124,96	26 549,95	23 243,97	27 892,76
2	Строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	СГ		-	-	-	-
2.1	стальные			-	-	-	-
2.1.1	надземные			-	-	-	-
2.1.1.1	25 мм и менее		руб./км	1 547 181,32	1 856 617,58	1 547 181,32	1 856 617,58
2.1.1.2	26 - 38 мм		руб./км	1 547 181,32	1 856 617,58	1 547 181,32	1 856 617,58
2.1.1.3	39 - 45 мм		руб./км	1 547 181,32	1 856 617,58	1 547 181,32	1 856 617,58
2.1.1.4	46 - 57 мм		руб./км	1 648 732,26	1 978 478,71	1 648 732,26	1 978 478,71
2.1.1.5	58 - 76 мм		руб./км	1 700 321,97	2 040 386,36	1 700 321,97	2 040 386,36
2.1.2	подземные			-	-	-	-
2.1.2.1	25 мм и менее		руб./км	1 739 069,06	2 086 882,87	1 739 069,06	2 086 882,87

2.1.2.2	26 - 38 мм		руб./км	1 739 069,06	2 086 882,87	1 739 069,06	2 086 882,87
2.1.2.3	39 - 45 мм		руб./км	1 739 069,06	2 086 882,87	1 739 069,06	2 086 882,87
2.1.2.4	46 - 57 мм		руб./км	1 787 655,43	2 145 186,52	1 787 655,43	2 145 186,52
2.1.2.5	58 - 76 мм		руб./км	2 450 297,31	2 940 356,77	2 450 297,31	2 940 356,77
2.2	полиэтиленовые			-	-	-	-
2.1	32 и менее мм		руб./км	1 214 631,97	1 457 558,36	1 214 631,97	1 457 558,36
2.2	33 - 63 мм		руб./км	1 214 631,97	1 457 558,36	1 214 631,97	1 457 558,36
2.3	64 - 90 мм		руб./км	1 214 631,97	1 457 558,36	1 214 631,97	1 457 558,36
3	Установка пункта редуцирования газа	Спрг		-	-	-	-
3.1	до 10 м3 в час		руб./устройств о	202 953,71	243 544,45	202 953,71	243 544,45
3.2	11 - 20 м3 в час		руб./устройств о	226 832,53	272 199,04	226 832,53	272 199,04
3.3	21 - 31 м3 в час		руб./устройств о	238 208,71	285 850,45	238 208,71	285 850,45
3.4	32 - 49 м3 в час		руб./устройств о	238 208,71	285 850,45	238 208,71	285 850,45
4	Установка отключающих устройств	Соу	руб./устройств о	1 828,42	2 194,10	1 828,42	2 194,10
5	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	С <sub>окс</sub> <sup>г</sup>		-	-	-	-
5.1	стальные			-	-	-	-
5.1.1	до 10 мм		руб./км	792 535,44	951 042,53	792 535,44	951 042,53
5.1.2	11 - 15 мм		руб./км	792 535,44	951 042,53	792 535,44	951 042,53
5.1.3	16 - 20 мм		руб./км	818 520,44	982 224,53	818 520,44	982 224,53
5.1.4	21 - 25 мм		руб./км	844 277,13	1 013 132,56	844 277,13	1 013 132,56
5.1.5	26 - 32 мм		руб./км	907 791,28	1 089 349,54	907 791,28	1 089 349,54
5.3	металлопластиковые						
5.3.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.3.2	11 - 15 мм		руб./км	-	-	-	-
5.3.3	16 - 20 мм		руб./км	-	-	-	-
5.3.4	21 - 25 мм		руб./км	-	-	-	-
5.3.5	26 - 32 мм		руб./км	-	-	-	-
5.4	медные						
5.4.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.4.2	11 - 15 мм		руб./км	-	-	-	-
5.4.3	16 - 20 мм		руб./км	-	-	-	-
5.4.4	21 - 25 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.5	26 - 32 мм		руб./км	-	-	-	-

5.5	из нержавеющей стали						
5.5.1	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.2	11 - 15 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.3	16 - 20 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.4	21 - 25 мм		руб./км	-	-	-	-
5.5.5	26 - 32 мм		руб./км	-	-	-	-
6	Установка прибора учета газа	С <sup>пу</sup>		1 790,66	2 148,79	1 790,66	2 148,79
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	С <sup>гио</sup>		-	-	-	-
7.1.	установка плиты газовой			-	-	-	-
7.1.1.	двухконфорочная		руб./шт.	1 149,54	1 379,45	1 149,54	1 379,45
7.1.2.	четырёхконфорочная		руб./шт.	1 342,50	1 611,00	1 342,50	1 611,00
7.2.	установка газового котла (колонки)			-	-	-	-
7.2.1.	настенный		руб./шт.	5 374,69	6 449,63	5 374,69	6 449,63
7.2.2.	напольный		руб./шт.	8 676,77	10 412,12	8 676,77	10 412,12
7.3.	установка газового конвектора		руб./шт.	805,88	967,06	805,88	967,06
7.4.	установка иного газового оборудования		руб./шт.	-	-	-	-

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 3  
к приказу департамента ценового  
и тарифного регулирования  
Самарской области  
от 27.12.2024 № 856

Размер стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения величины платы за подключение  
(технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя для ООО «СВГК» на 2025 год,  
максимальный расход газа газоиспользующего оборудования, которого более 42 м<sup>3</sup>/час

№ пп	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет более 42 м <sup>3</sup> /час			
				Для коммунально-бытовых нужд, без НДС	Для коммунально-бытовых нужд, с НДС*	Кроме коммунально-бытовых нужд, без НДС	Кроме коммунально-бытовых нужд, с НДС*
1	Стандартизированные тарифные ставки на проектирование сети газопотребления, Спр, руб/подкл	Спр	руб./1 подключение				
1.1.	Проектирование наружной сети газопотребления (Рабочий проект)						
1.1.1.	Стадия - Рабочий проект						
1.1.1.1	Проектирование надземных газопроводов:						
1.1.1.1.1	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 метров			25 028,23	30 033,88	30 548,04	36 657,65
1.1.1.1.2	диаметром более 100 мм и протяженностью до 100 метров:			24 583,26	29 499,91	30 997,77	37 197,32
1.1.1.1.3	любого диаметра, протяженностью более 100 метров			33 493,38	40 192,06	120 653,40	144 784,08
1.1.1.1.4	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 м в сельской местности			11 062,45	13 274,94	-	-
1.1.1.2.	Проектирование подземных газопроводов			-	-	-	-

1.1.1.2.1	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 метров			36 874,91	44 249,89	50 913,39	61 096,07
1.1.1.2.2	диаметром более 100 мм и протяженностью до 100 метров			40 972,12	49 166,54	51 662,95	61 995,54
1.1.1.2.3	любого диаметра, протяженностью более 100 метров			55 822,34	66 986,81	201 089,00	241 306,80
1.1.1.2.4.	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 м в сельской местности			18 437,44	22 124,93	-	-
1.1.1.3.	Проектирование ГРП			-	-	-	-
1.1.1.3.1	ГРП шкафного типа			14 370,84	17 245,01	32 412,37	38 894,84
1.1.1.3.2	ГРП шкафного типа с узлом учета			-	-	38 894,85	46 673,82
1.1.1.3.3	ГРП шкафного типа с двумя выходами			-	-	38 894,85	46 673,82
1.1.1.3.4	ГРП шкафного типа с двумя выходами и узлом учета			-	-	46 673,82	56 008,58
1.1.1.4	Проектирование газорегуляторных установок			-	-	-	-
1.1.1.4.1	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 50 мм			-	-	145 273,96	174 328,75
1.1.1.4.2	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 100 мм			-	-	227 859,16	273 430,99
1.1.1.4.3	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 200 мм			-	-	360 971,67	433 166,00
1.1.1.5	Проектирование автономного источника тепла мощностью, кВт:			-	-	-	-
1.1.1.5.1	от 1 до 20			-	-	28 276,10	33 931,32
1.1.1.5.2	от 20 до 40			-	-	40 422,07	48 506,48
1.1.1.5.3	от 40 до 60			-	-	52 568,04	63 081,65
1.1.1.5.4	от 60 до 80			-	-	63 579,49	76 295,39
1.1.1.5.5	от 80 до 100			-	-	74 590,96	89 509,15
1.1.1.5.6	от 100 до 150			-	-	102 119,61	122 543,53

1.1.1.5.7	от 150 до 200			-	-	129 195,19	155 034,23
1.1.1.5.8	от 200 до 1000			-	-	135 131,94	162 158,33
1.1.1.5.9	от 1000 до 2000			-	-	143 207,00	171 848,40
1.1.1.5.10	от 2000 до 3000			-	-	170 123,91	204 148,69
1.1.1.5.11	от 3000 до 4000			-	-	197 040,81	236 448,97
1.1.1.5.12	от 4000 до 5000			-	-	223 032,70	267 639,24
1.1.2.	Стадия - Рабочий проект и проектная документация			-	-	-	-
1.1.2.1	Проектирование надземных газопроводов			-	-	-	-
1.1.2.1.1	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 метров			34 062,95	40 875,54	38 185,04	45 822,05
1.1.2.1.2	диаметром более 100 мм и протяженностью до 100 метров:			37 847,73	45 417,28	42 427,83	50 913,40
1.1.2.1.3	любого диаметра, протяженностью более 100 метров			51 565,51	61 878,61	165 448,85	198 538,62
1.1.2.2	Проектирование подземных газопроводов			-	-	-	-
1.1.2.2.1	диаметром до 100 мм и протяженностью до 100 метров			56 771,59	68 125,91	63 641,74	76 370,09
1.1.2.2.2	диаметром более 100 мм и протяженностью до 100 метров			63 079,55	75 695,46	70 713,05	84 855,66
1.1.2.2.3	любого диаметра, протяженностью более 100 метров			85 942,52	103 131,02	275 748,09	330 897,71
1.1.2.3.	Проектирование ГРП			-	-	-	-
1.1.2.3.1	ГРП шкафного типа			39 116,83	46 940,20	43 850,51	52 620,61
1.1.2.3.2	ГРП шкафного типа с узлом учета			-	-	57 005,66	68 406,79
1.1.2.3.3	ГРП шкафного типа с двумя выходами			-	-	52 620,61	63 144,73

1.1.2.3.4	ГРП шкафного типа с двумя выходами и узлом учета			-	-	68 406,80	82 088,16
1.1.2.4.	Проектирование газорегуляторных установок			-	-	-	-
1.1.2.4.1	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 50 мм			-	-	196 518,70	235 822,44
1.1.2.4.2	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 100 мм			-	-	321 720,70	386 064,84
1.1.2.4.3	ГРУ проектируемая с регулятором давления условным диаметром до 200 мм			-	-	474 043,36	568 852,03
1.1.2.5.	Проектирование автономного источника тепла мощностью, КВт:			-	-	-	-
1.1.2.5.1	от 1 до 20			-	-	33 215,98	39 859,18
1.1.2.5.2	от 20 до 40			-	-	47 483,87	56 980,64
1.1.2.5.3	от 40 до 60			-	-	61 751,77	74 102,12
1.1.2.5.4	от 60 до 80			-	-	74 686,95	89 624,34
1.1.2.5.5	от 80 до 100			-	-	87 622,13	105 146,56
1.1.2.5.6	от 100 до 150			-	-	119 960,09	143 952,11
1.1.2.5.7	от 150 до 200			-	-	152 298,04	182 757,65
1.1.2.5.8	от 200 до 1000			-	-	158 739,73	190 487,68
1.1.2.5.9	от 1000 до 2000			-	-	168 225,53	201 870,64
1.1.2.5.10	от 2000 до 3000			-	-	199 844,86	239 813,83
1.1.2.5.11	от 3000 до 4000			-	-	231 464,20	277 757,04
1.1.2.5.12	от 4000 до 5000			-	-	294 702,86	353 643,43
1.1.3.	Инженерно-геодезические изыскания:			-	-	-	-
1.3.1.	Объект, расположенный в городской черте			143 468,70	172 162,44	143 468,70	172 162,44
1.3.2.	Объект, расположенный в сельской местности			148 031,85	177 638,22	148 031,85	177 638,22



				-	-	-	-
1.1.4.	Проектирование внутренней сети газопотребления,			-	-	-	-
1.1.4.1.	Внутреннее газоборудование жилого дома (одноквартирный дом)			-	-	-	-
1.1.4.1.1	при установке одного газового прибора			9 343,65	11 212,38	13 964,79	16 757,75
1.1.4.1.2	при установке более одного газового прибора			10 885,81	13 062,97	16 757,75	20 109,30
1.1.4.2.	Внутреннее газоборудование жилого дома (2-10 квартир)			-	-	-	-
1.1.4.2.1.	при установке одного газового прибора			15 813,75	18 976,50	18 128,43	21 754,12
1.1.4.2.2.	при установке более одного газового прибора			18 976,49	22 771,79	21 754,12	26 104,94
1.1.4.3.	Внутреннее газоборудование жилого дома (11- 20 квартир)			-	-	-	-
1.1.4.3.1.	при установке одного газового прибора			19 727,00	23 672,40	22 615,17	27 138,20
1.1.4.3.2.	при установке более одного газового прибора			23 672,39	28 406,87	27 138,20	32 565,84
1.1.4.4.	Внутреннее газоборудование жилого дома (более 20 квартир)			-	-	-	-
1.1.4.4.1.	при установке одного газового прибора			29 925,65	35 910,78	35 336,20	42 403,44
1.1.4.4.2.	при установке более одного газового прибора			35 910,80	43 092,96	42 403,44	50 884,13
				-	-	-	-
2	Стандартизированные тарифные ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии			-	-	-	-
2.1.	Стальные надземные газопроводы, диаметром			-	-	-	-
2.1.1.	25 мм и менее;			1 547 181,32	1 856 617,58	1 547 181,32	1 856 617,58
2.1.2.	26 - 38 мм;			1 547 181,32	1 856 617,58	1 547 181,32	1 856 617,58
2.1.3.	39 - 45 мм;			1 547 181,32	1 856 617,58	1 547 181,32	1 856 617,58
2.1.4.	46-57 мм			1 648 732,26	1 978 478,71	1 648 732,26	1 978 478,71
2.1.5.	58-76 мм			1 700 321,97	2 040 386,36	1 700 321,97	2 040 386,36
		Ссг	руб./км				

2.2.	Стальные подземные газопроводы			-	-	-	-
2.2.1.	25 мм и менее;			1 739 069,06	2 086 882,87	1 739 069,06	2 086 882,87
2.2.2.	26 - 38 мм;			1 739 069,06	2 086 882,87	1 739 069,06	2 086 882,87
2.2.3.	39 - 45 мм;			1 739 069,06	2 086 882,87	1 739 069,06	2 086 882,87
2.2.4.	46-57 мм			1 787 655,43	2 145 186,52	1 787 655,43	2 145 186,52
2.2.5.	58-76 мм			2 450 297,31	2 940 356,77	2 450 297,31	2 940 356,77
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы			-	-	-	-
2.3.1.	32 и менее мм;			1 214 631,97	1 457 558,36	1 214 631,97	1 457 558,36
2.3.2.	33- 63 мм;			1 214 631,97	1 457 558,36	1 214 631,97	1 457 558,36
2.3.3.	64- 90 мм.			1 214 631,97	1 457 558,36	1 214 631,97	1 457 558,36
3	Стандартизированные тарифные ставки на установку пункта редуцирования газа			-	-	-	-
3.1.	до 10 м3 в час;	Спрг	руб./устройство	202 953,71	243 544,45	202 953,71	243 544,45
3.2.	11 – 20 м3 в час;			226 832,53	272 199,04	226 832,53	272 199,04
3.3.	21 – 31 м3 в час;			238 208,71	285 850,45	238 208,71	285 850,45
3.4.	32 – 49 м3 в час.			238 208,71	285 850,45	238 208,71	285 850,45
4	Стандартизированные тарифные ставки на установку отключающих устройств			-	-	-	-
4.1.	Установка шарового крана			-	-	-	-
4.1.1.	Установка крана шарового условным диаметром 15 мм	Соу	руб./устройство	573,94	688,73	573,94	688,73
4.1.2.	Установка крана шарового условным диаметром 20 мм			683,39	820,07	683,39	820,07
4.1.3.	Установка крана шарового условным диаметром 25 мм			879,37	1 055,24	879,37	1 055,24
4.1.4.	Установка крана шарового условным диаметром 32 мм			1 263,68	1 516,42	1 263,68	1 516,42
4.1.5.	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм			1 679,83	2 015,80	1 679,83	2 015,80
4.1.6.	Установка крана шарового условным диаметром 50 мм			2 232,12	2 678,54	2 232,12	2 678,54
4.2.	Установка фланцевого крана			-	-	-	-

4.2.1.	Установка крана фланцевого условным диаметром 25 мм ( в комплекте с фланцами)			3 411,82	4 094,18	3 411,82	4 094,18
4.2.2.	Установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм ( в комплекте с фланцами)			3 763,07	4 515,68	3 763,07	4 515,68
4.2.3.	Установка крана фланцевого условным диаметром 50 мм ( в комплекте с фланцами)			5 686,71	6 824,05	5 713,25	6 855,90
4.2.4.	Установка крана фланцевого условным диаметром 76 мм ( в комплекте с фланцами)			7 813,90	9 376,68	7 813,90	9 376,68
4.2.5.	Установка крана фланцевого условным диаметром 89 мм ( в комплекте с фланцами)			8 214,50	9 857,40	8 214,50	9 857,40
4.2.6.	Установка крана фланцевого условным диаметром 108 мм ( в комплекте с фланцами)			9 468,78	11 362,54	9 468,78	11 362,54
4.2.7.	Установка крана фланцевого условным диаметром 159 мм ( в комплекте с фланцами)			12 777,30	15 332,76	12 777,30	15 332,76
4.2.8.	Установка крана фланцевого условным диаметром 219 мм ( в комплекте с фланцами)			18 286,61	21 943,93	18 286,61	21 943,93
4.3.	Установка сигнализатора с электромагнитным клапаном			8 191,45	9 829,74	8 191,45	9 829,74
5	Стандартизированные тарифные ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя			-	-	-	-
5.1.	до 10 мм;	Стокс	руб./км	792 535,44	951 042,53	792 535,44	951 042,53
5.2.	11-15 мм;			792 535,44	951 042,53	792 535,44	951 042,53
5.3.	16-20 мм;			818 520,44	982 224,53	818 520,44	982 224,53
5.4.	21-25 мм;			844 277,13	1 013 132,56	844 277,13	1 013 132,56
5.5.	26-32 мм			907 791,28	1 089 349,54	907 791,28	1 089 349,54
6	Стандартизированные ставки на установку прибора учета газа			-	-	-	-
6.1.	Монтаж индивидуального прибора учета газа	Спу	руб./устройство	1 790,66	2 148,79	1 790,66	2 148,79
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования			-	-	-	-
7.1.	<u>установка плиты газовой</u>	С гео	руб./устройство	-	-	-	-
7.1.1.	двухконфорочная			1 149,54	1 379,45	1 149,54	1 379,45
7.1.2.	четырёхконфорочная			1 342,50	1 611,00	1 342,50	1 611,00
7.2.	<u>установка газового котла (колонки)</u>			-	-	-	-

7.2.1.	настенный			5 374,69	6 449,63	5 374,69	6 449,63
7.2.2.	напольный			8 185,64	9 822,77	8 676,77	10 412,12
7.3.	<u>установка газового конвектора</u>			760,27	912,32	805,88	967,06

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 4  
к приказу департамента ценового  
и тарифного регулирования  
Самарской области  
от 27.12.2024 № 856

Размер стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения величины платы за подключение  
(технологическое присоединение) объектов капитального строительства  
к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Самара»  
на 2025 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС)*
0	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с приемом заявок, заключением договоров и дополнительных соглашений к ним	С0		2 225,64	2 670,77
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	21 758,67	26 110,40
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	52 338,59	62 806,31
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	343 195,96	411 835,15
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	523 291,70	627 950,04
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:			-	
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	70 564,63	84 677,56
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	278 674,55	334 409,46
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	500 138,77	600 166,52
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	762 517,49	915 020,99
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-

1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.2.	Подземная прокладка			-	-
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:			-	-
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	37 739,19	45 287,03
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	75 835,01	91 002,01
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	615 935,71	739 122,85
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	940 137,04	1 128 164,45
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 033 745,08	1 240 494,10
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:			-	-
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	28 179,48	33 815,38
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	110 434,50	132 521,40
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	534 935,53	641 922,64
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	903 019,20	1 083 623,04
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 106 198,24	1 327 437,89
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	-	-
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	-	-
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	1 291 697,49	1 550 036,99
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 324 552,13	1 589 462,56
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 644 827,82	1 973 793,38
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 235 970,54	3 883 164,65
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 773 267,40	5 727 920,88
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	5 904 910,63	7 085 892,76
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	7 534 626,97	9 041 552,36
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	8 984 757,36	10 781 708,83
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	9 723 767,53	11 668 521,04
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:			-	-

2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 451 899,06	1 742 278,87
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 679 651,91	2 015 582,29
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	2 211 579,56	2 653 895,47
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 422 489,87	4 106 987,84
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 484 506,78	5 381 408,14
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	7 007 920,32	8 409 504,38
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	8 622 441,59	10 346 929,91
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	11 195 306,41	13 434 367,69
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	14 093 587,97	16 912 305,56
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством полиэтиленовых газопроводов при диаметре газопровода:	C3		-	
3.1.	109 мм и менее		руб./км	1 214 421,69	1 457 306,03
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 632 712,26	1 959 254,71
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	3 048 754,31	3 658 505,17
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	4 146 262,87	4 975 515,44
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	7 690 778,11	9 228 933,73
3.6.	400 мм и более		руб./км	8 954 913,08	10 745 895,70
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом	C4		-	
4.1.	Стальные газопроводы			-	
4.1.1.	Диаметром 50 мм и менее			-	
4.1.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	9 233 199,79	11 079 839,75
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 233 199,79	11 079 839,75
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	9 233 199,79	11 079 839,75
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм			-	
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	9 358 848,24	11 230 617,89
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 358 848,24	11 230 617,89
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	9 358 848,24	11 230 617,89
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм			-	
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	9 748 691,27	11 698 429,52
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 748 691,27	11 698 429,52
4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	9 748 691,27	11 698 429,52
4.1.4.	Диаметром 159 - 219 мм			-	
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	17 132 149,94	20 558 579,93
4.1.4.2.	в грунтах III группы		руб./км	17 132 149,94	20 558 579,93
4.1.4.3.	в грунтах IV группы		руб./км	17 132 149,94	20 558 579,93
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы			-	



4.2.1.	Диаметром 109 мм и менее			-	
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	5 353 740,54	6 424 488,65
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	5 966 728,86	7 160 074,63
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	8 083 203,27	9 699 843,92
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм			-	
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	8 333 680,36	10 000 416,43
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	8 333 680,36	10 000 416,43
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	8 333 680,36	10 000 416,43
4.2.3.	Диаметром 159 - 219 мм			-	
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	10 639 008,25	12 766 809,90
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	9 979 790,30	11 975 748,36
4.2.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	9 979 790,30	11 975 748,36
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	7 754,55	9 305,46
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	5 466,51	6 559,81
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	787,89	945,47
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	323,82	388,58
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	216,47	259,76
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	104,89	125,87
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	121,67	146,00
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	75,76	90,91
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	61,17	73,40
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	35,93	43,12
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	71,25	85,50
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	71,30	85,56
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	41 568,35	49 882,02
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 -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			-	
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			-	
7.1.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	7 967,45	9 560,94
7.1.1.2.	Подземная прокладка			-	-

7.1.1.2.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			-	
7.1.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			-	
7.1.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
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.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
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.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	8 262,01	9 914,41
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	8 262,01	9 914,41

7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	8 262,01	9 914,41
7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети	C7.2		-	
7.2.1.	Стальные газопроводы			-	
7.2.1.1.	Надземная (наземная) прокладка			-	
7.2.1.1.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			-	
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	14 740,60	17 688,72
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	14 796,08	17 755,30
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	25 516,07	30 619,28
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	27 420,43	32 904,52
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	26 352,61	31 623,13
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	29 277,66	35 133,19
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	29 277,66	35 133,19
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	29 277,66	35 133,19
7.2.1.1.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			-	
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	27 980,47	33 576,56
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	24 605,03	29 526,04
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	28 353,64	34 024,37
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	29 277,66	35 133,19
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	29 277,66	35 133,19
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	29 277,66	35 133,19
7.2.1.2.	Подземная прокладка			-	
7.2.1.2.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			-	
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	25 773,38	30 928,06
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	30 609,30	36 731,16
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	26 291,44	31 549,73
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	31 345,65	37 614,78
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	34 262,41	41 114,89
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	34 579,40	41 495,28
7.2.1.2.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			-	

7.2.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	28 733,64	34 480,37
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	30 727,70	36 873,24
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	28 353,64	34 024,37
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	31 282,80	37 539,36
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	31 282,80	37 539,36
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	34 579,40	41 495,28
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.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	16 126,18	19 351,42
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	18 056,36	21 667,63
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.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	18 056,36	21 667,63
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	18 056,36	21 667,63
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	18 126,20	21 751,44
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	18 056,36	21 667,63
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	18 056,36	21 667,63

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 5  
к приказу департамента ценового  
и тарифного регулирования  
Самарской области  
от 27.12.2024 № 856

Размеры стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения величины платы за подключение  
(технологическое присоединение) внутри границ земельного  
участка заявителя для ООО «Газпром газораспределение Самара» на 2025 год,  
максимальный расход газа газоиспользующего оборудования, которого не более 42 м<sup>3</sup>/час

N п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2025 год			
				Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет не более 42 м <sup>3</sup> /час <1>			
				Для коммунально-бытовых нужд		Кроме коммунально-бытовых нужд	
				Без НДС	С учетом НДС*	Без НДС	С учетом НДС*
1	Проектирование сети газопотребления	Спр	руб./1 подключение	10 544,16	12 652,99	27 588,75	33 106,50
2	Строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	СГ			-		-
2.1	стальные				-		-
2.1.1	надземные				-		-
2.1.1.1	25 мм и менее		руб./км	1 291 697,49	1 550 036,99	1 291 697,49	1 550 036,99
2.1.1.2	26 - 38 мм		руб./км	1 291 697,49	1 550 036,99	1 291 697,49	1 550 036,99
2.1.1.3	39 - 45 мм		руб./км	1 250 669,12	1 500 802,94	1 250 669,12	1 500 802,94
2.1.1.4	46 - 57 мм		руб./км	1 291 697,49	1 550 036,99	1 291 697,49	1 550 036,99
2.1.1.5	58 - 76 мм		руб./км	1 324 552,13	1 589 462,56	1 324 552,13	1 589 462,56

2.1.2	подземные			-	-	-	-
2.1.2.1	25 мм и менее		руб./км	1 451 899,06	1 742 278,87	1 451 899,06	1 742 278,87
2.1.2.2	26 - 38 мм		руб./км	1 451 899,06	1 742 278,87	1 451 899,06	1 742 278,87
2.1.2.3	39 - 45 мм		руб./км	1 451 899,06	1 742 278,87	1 451 899,06	1 742 278,87
2.1.2.4	46 - 57 мм		руб./км	1 451 899,06	1 742 278,87	1 451 899,06	1 742 278,87
2.1.2.5	58 - 76 мм		руб./км	1 679 651,91	2 015 582,29	1 679 651,91	2 015 582,29
2.2	полиэтиленовые			-	-	-	-
2.1	32 и менее мм		руб./км	1 214 421,69	1 457 306,03	1 214 421,69	1 457 306,03
2.2	33 - 63 мм		руб./км	1 214 421,69	1 457 306,03	1 214 421,69	1 457 306,03
2.3	64 - 90 мм		руб./км	1 214 421,69	1 457 306,03	1 214 421,69	1 457 306,03
3	Установка пункта редуцирования газа	Спрг			-		-
3.1	до 10 м <sup>3</sup> в час		руб./устройство	116 778,96	140 134,75	116 778,96	140 134,75
3.2	11 - 20 м <sup>3</sup> в час		руб./устройство	117 512,02	141 014,42	117 512,02	141 014,42
3.3	21 - 31 м <sup>3</sup> в час		руб./устройство	117 895,67	141 474,80	117 895,67	141 474,80
3.4	32 - 49 м <sup>3</sup> в час		руб./устройство	118 376,63	142 051,96	118 376,63	142 051,96
4	Установка отключающих устройств	Соу	руб./устройство	1 888,30	2 265,96	1 888,30	2 265,96
5	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	C <sub>окс</sub> <sup>г</sup>			-		-
5.1	стальные				-		-
5.1.1	до 10 мм		руб./км		-		-
5.1.2	11 - 15 мм		руб./км	571 252,55	685 503,06	571 252,55	685 503,06
5.1.3	16 - 20 мм		руб./км	598 598,79	718 318,55	598 598,79	718 318,55
5.1.4	21 - 25 мм		руб./км	637 700,81	765 240,97	637 700,81	765 240,97
5.1.5	26 - 32 мм		руб./км	689 735,07	827 682,08	689 735,07	827 682,08
5.3	металлопластиковые				-		-
5.3.1	до 10 мм		руб./км		-		-
5.3.2	11 - 15 мм		руб./км		-		-
5.3.3	16 - 20 мм		руб./км		-		-
5.3.4	21 - 25 мм		руб./км		-		-
5.3.5	26 - 32 мм		руб./км		-		-
5.4	медные				-		-
5.4.1	до 10 мм		руб./км		-		-
5.4.2	11 - 15 мм		руб./км		-		-
5.4.3	16 - 20 мм		руб./км		-		-
5.4.4	21 - 25 мм		руб./км		-		-
5.5.5	26 - 32 мм		руб./км		-		-



5.5	из нержавеющей стали				-		-
5.5.1	до 10 мм		руб./км		-		-
5.5.2	11 - 15 мм		руб./км		-		-
5.5.3	16 - 20 мм		руб./км		-		-
5.5.4	21 - 25 мм		руб./км		-		-
5.5.5	26 - 32 мм		руб./км		-		-
6	Установка прибора учета газа	С <sup>пу</sup>		334,40	401,28	334,40	401,28
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	С <sup>гио</sup>			-		-
7.1.	установка плиты газовой				-		-
7.1.1.	двухконфорочная		руб./шт.	1 464,00	1 756,80	1 464,00	1 756,80
7.1.2.	четырёхконфорочная		руб./шт.	1 610,02	1 932,02	1 610,02	1 932,02
7.2.	установка газового котла (колонки)			-	-	-	-
7.2.1.	настенный		руб./шт.	5 177,78	6 213,34	5 177,78	6 213,34
7.2.2.	напольный		руб./шт.	6 828,82	8 194,58	6 828,82	8 194,58
7.3.	установка газового конвектора		руб./шт.	2 041,39	2 449,67	2 041,39	2 449,67
7.4.	установка иного газового оборудования		руб./шт.	3 292,48	3 950,98	3 292,48	3 950,98

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 6  
к приказу департамента ценового  
и тарифного регулирования  
Самарской области  
от 27.12.2024 № 856

Размер стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения величины платы за подключение  
(технологическое присоединение) внутри границ земельного  
участка заявителя для ООО «Газпром газораспределение Самара» на 2025 год,  
максимальный расход газа газоиспользующего оборудования, которого более 42 м<sup>3</sup>/час

N п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Утверждено на 2025 год			
				Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет более 42 м <sup>3</sup> /час <2>			
				Для коммунально-бытовых нужд		Кроме коммунально-бытовых нужд	
				Без НДС	С учетом НДС*	Без НДС	С учетом НДС*
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	Спр					
1.1.	Проектирование наружной сети газопотребления						
1.1.1.	Стадия - Рабочая документация						
1.1.1.1.	Проектирование надземной сети газопотребления:						
1.1.1.1.1.	газопровод протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	21 760,72	26 112,86	30 215,35	36 258,42
1.1.1.1.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./1 подключение	52 118,07	62 541,68	52 118,07	62 541,68
1.1.1.1.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	74 020,65	88 824,78

1.1.1.1.4.	газопровод протяженностью до 400 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	95 923,24	115 107,89
1.1.1.1.5.	газопровод протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	117 825,81	141 390,97
1.1.1.1.6.	газопровод протяженностью до 1000 м		руб./1 подключение	178 978,55	214 774,26	178 978,55	214 774,26
1.1.1.2.	Проектирование подземной сети газопотребления:						
1.1.1.2.1.	газопровод протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	37 904,89	45 485,87	50 358,89	60 430,67
1.1.1.2.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./1 подключение	73 489,08	88 186,90	86 863,46	104 236,15
1.1.1.2.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./1 подключение	73 489,08	88 186,90	123 367,75	148 041,30
1.1.1.2.4.	газопровод протяженностью до 400 м		руб./1 подключение	73 489,08	88 186,90	159 872,05	191 846,46
1.1.1.2.5.	газопровод протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	73 489,08	88 186,90	196 376,37	235 651,64
1.1.1.2.6.	газопровод протяженностью до 1000 м		руб./1 подключение	298 297,61	357 957,13	298 297,61	357 957,13
1.1.2.	Стадия - Проектная документация и рабочая документация						
1.1.2.1.	Проектирование надземной сети газопотребления:						
1.1.2.1.1.	газопровод протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	21 760,72	26 112,86	50 358,91	60 430,69
1.1.2.1.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	86 863,44	104 236,13
1.1.2.1.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	123 367,76	148 041,31
1.1.2.1.4.	газопровод протяженностью до 400 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	159 872,06	191 846,47
1.1.2.1.5.	газопровод протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	196 376,37	235 651,64
1.1.2.1.6.	газопровод протяженностью до 1000 м		руб./1 подключение	298 297,58	357 957,10	298 297,58	357 957,10
1.1.2.2.	Проектирование подземной сети газопотребления:						
1.1.2.2.1.	газопровод протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	21 760,72	26 112,86	83 931,48	100 717,78

1.1.2.2.2.	газопровод протяженностью до 200 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	144 772,43	173 726,92
1.1.2.2.3.	газопровод протяженностью до 300 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	205 612,90	246 735,48
1.1.2.2.4.	газопровод протяженностью до 400 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	266 453,42	319 744,10
1.1.2.2.5.	газопровод протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	52 343,50	62 812,20	327 293,93	392 752,72
1.1.2.2.6.	газопровод протяженностью до 1000 м		руб./1 подключение	343 228,17	411 873,80	422 095,47	506 514,56
1.2.	Инженерно-геодезические изыскания:						
1.2.1.	объект протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	90 234,55	108 281,46	90 234,55	108 281,46
1.2.2.	объект протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	134 304,11	161 164,93	134 304,11	161 164,93
1.3.	Проектирование ШГРП						
1.3.1.	ШГРП		руб./1 подключение	69 662,47	83 594,96	69 662,47	83 594,96
1.3.2.	ШГРП с узлом учета		руб./1 подключение	72 865,38	87 438,46	72 865,38	87 438,46
1.3.3.	ШГРП с двумя выходами		руб./1 подключение	72 865,38	87 438,46	72 865,38	87 438,46
1.3.4.	ШГРП с узлом учета и двумя выходами		руб./1 подключение	76 708,90	92 050,68	76 708,90	92 050,68
1.4.	Проектирование газорегуляторных установок						
1.4.1.	ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 50 мм		руб./1 подключение	-	-	165 614,33	198 737,20
1.4.2.	ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 100 мм		руб./1 подключение	-	-	238 193,64	285 832,37
1.4.3.	ГРУ с регулятором давления условным диаметром до 200 мм		руб./1 подключение	-	-	353 974,91	424 769,89
1.5.	Проектирование автономного источника тепла мощностью, кВт						
1.5.1.	Стадия - Рабочая документация						
1.5.1.1.	до 20		руб./1 подключение	-	-	51 619,18	61 943,02
1.5.1.2.	от 20 до 60		руб./1 подключение	-	-	76 794,92	92 153,90

1.5.1.3.	от 60 до 150		руб./1 подключение	-	-	186 527,90	223 833,48
1.5.1.4.	от 150 до 360		руб./1 подключение	-	-	272 469,32	326 963,18
1.5.1.5.	от 360 до 1000		руб./1 подключение	-	-	392 872,12	471 446,54
1.5.1.6.	от 1000 до 5000		руб./1 подключение	-	-	750 609,12	900 730,94
1.5.2.	Стадия - Проектная документация и рабочая документация						
1.5.2.1.	до 20		руб./1 подключение	-	-	86 031,97	103 238,36
1.5.2.2.	от 20 до 60		руб./1 подключение	-	-	127 991,53	153 589,84
1.5.2.3.	от 60 до 150		руб./1 подключение	-	-	310 879,82	373 055,78
1.5.2.4.	от 150 до 360		руб./1 подключение	-	-	454 115,54	544 938,65
1.5.2.5.	от 360 до 1000		руб./1 подключение	-	-	654 786,87	785 744,24
1.5.2.6.	от 1000 до 5000		руб./1 подключение	-	-	1 251 015,21	1 501 218,25
1.6.	Газооборудование потребителей без ГРУ		руб./1 подключение	-	-	41 825,63	50 190,76
1.7.	Газооборудование потребителей без ГРУ (каждое следующее на одном объекте)		руб./1 подключение	-	-	8 365,12	10 038,14
1.8.	Работы по проектированию газопровода бестраншейным способом:						
1.8.1.	протяженностью до 100 м		руб./1 подключение	111 122,53	133 347,04	111 122,53	133 347,04
1.8.2.	протяженностью до 500 м		руб./1 подключение	381 117,55	457 341,06	381 117,55	457 341,06
1.9.	Внутреннее газоснабжение без водоподогревателя		руб./1 подключение	-	-	#ЗНАЧ!	#ЗНАЧ!
1.10.	Внутреннее газоснабжение с водоподогревателем		руб./1 подключение	-	-	#ЗНАЧ!	#ЗНАЧ!
1.11.	Схемы газоснабжения промышленных узлов и коммунально-бытовых потребителей		руб./1 подключение	-	-	159 419,91	191 303,89

2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	СГ					
2.1.	Стальные газопроводы						
2.1.1.	Наземные						
2.1.1.1.	25 мм и менее		руб./км	1 291 697,49	1 550 036,99	1 291 697,49	1 550 036,99
2.1.1.2.	26 - 38 мм		руб./км	1 291 697,49	1 550 036,99	1 291 697,49	1 550 036,99
2.1.1.3.	39 - 45 мм		руб./км	1 250 669,12	1 500 802,94	1 250 669,12	1 500 802,94
2.1.1.4.	46 - 57 мм		руб./км	1 291 697,49	1 550 036,99	1 291 697,49	1 550 036,99
2.1.1.5.	58 - 76 мм		руб./км	1 324 552,13	1 589 462,56	1 324 552,13	1 589 462,56
2.1.2.	Подземные					-	
2.1.2.1.	25 мм и менее		руб./км	1 451 899,06	1 742 278,87	1 451 899,06	1 742 278,87
2.1.2.2.	26 - 38 мм		руб./км	1 451 899,06	1 742 278,87	1 451 899,06	1 742 278,87
2.1.2.3.	39 - 45 мм		руб./км	1 451 899,06	1 742 278,87	1 451 899,06	1 742 278,87
2.1.2.4.	46 - 57 мм		руб./км	1 451 899,06	1 742 278,87	1 679 809,51	2 015 771,41
2.1.2.5.	58 - 76 мм		руб./км	1 679 651,91	2 015 582,29	1 679 651,91	2 015 582,29
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы					-	
2.2.1.	32 и менее мм		руб./км	1 214 421,69	1 457 306,03	1 214 421,69	1 457 306,03
2.2.2.	33 - 63 мм		руб./км	1 214 421,69	1 457 306,03	1 214 421,69	1 457 306,03
2.2.3.	64 - 90 мм		руб./км	1 214 421,69	1 457 306,03	1 214 421,69	1 457 306,03
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	Спрг					
3.1.	до 10 м3/ч		руб./устройство	116 778,96	140 134,75	116 778,96	140 134,75
3.2.	до 10 м3/ч (монтаж на стену здания)		руб./устройство	105 039,97	126 047,96	105 039,97	126 047,96
3.3.	11 - 20 м3/ч		руб./устройство	117 895,67	141 474,80	117 895,67	141 474,80
3.4.	11 - 20 м3/ч (монтаж на стену здания)		руб./устройство	105 806,31	126 967,57	105 806,31	126 967,57
3.5.	21 - 31 м3/ч		руб./устройство	129 067,69	154 881,23	129 067,69	154 881,23
3.6.	21 - 31 м3/ч (монтаж на стену здания)		руб./устройство	106 244,22	127 493,06	106 244,22	127 493,06
3.7.	32 - 49 м3/ч		руб./устройство	140 234,35	168 281,22	140 234,35	168 281,22
3.8.	32 - 49 м3/ч (монтаж на стену здания)		руб./устройство	106 791,63	128 149,96	106 791,63	128 149,96
3.9.	до 10 м3/ч (без учета стоимости оборудования)		руб./м3; руб./устройство	66 802,39	80 162,87	66 802,39	80 162,87
3.10.	до 10 м3/ч (без учета стоимости оборудования; монтаж на стену здания)		руб./устройство	48 001,31	57 601,57	48 001,31	57 601,57
3.11.	11 - 20 м3/ч (без учета стоимости оборудования)		руб./м3; руб./устройство	68 444,78	82 133,74	66 802,39	80 162,87

3.12.	11 - 20 м3/ч (без учета стоимости оборудования; монтаж на стену здания)		руб./устройство	48 001,31	57 601,57	48 001,31	57 601,57
3.13.	21 - 31 м3/ч (без учета стоимости оборудования)			74 539,26	89 447,11	74 539,26	89 447,11
3.14.	21 - 31 м3/ч (без учета стоимости оборудования; монтаж на стену здания)			63 850,65	76 620,78	63 850,65	76 620,78
3.15.	32 - 49 м3/ч (без учета стоимости оборудования)			74 539,26	89 447,11	74 539,26	89 447,11
3.16.	32 - 49 м3/ч (без учета стоимости оборудования; монтаж на стену здания)			63 850,65	76 620,78	63 850,65	76 620,78
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	Соу					
4.1.	САКЗ, состоящая из электромагнитного клапана КЗЭУ и датчиков на СО и СН		руб./шт.	16 210,18	19 452,22	16 210,18	19 452,22
4.1.2	САКЗ, состоящая из электромагнитного клапана КЗЭУ и датчиков на СО и СН без оборудования		руб./шт.	7 014,44	8 417,33	7 014,44	8 417,33
4.1.3	САКЗ, состоящая из датчиков на СО и СН и ПКЗ без оборудования		руб./шт.	2 508,35	3 010,02	2 508,35	3 010,02
4.1.4	САКЗ, состоящая из датчиков на СО и СН без оборудования		руб./шт.	2 161,28	2 593,54	2 161,28	2 593,54
4.2.	15 мм		руб./шт.	1 047,65	1 257,18	1 047,65	1 257,18
4.3.	20 мм		руб./шт.	1 185,70	1 422,84	1 185,70	1 422,84
4.4.	25 мм		руб./шт.	1 323,76	1 588,51	1 323,76	1 588,51
4.5.	32 мм		руб./шт.	1 806,93	2 168,32	1 806,93	2 168,32
4.6.	40 мм		руб./шт.	2 599,95	3 119,94	2 599,95	3 119,94
4.7.	50 мм		руб./шт.	3 244,18	3 893,02	3 244,18	3 893,02
4.8.	15 мм (приварной кран)		руб./шт.	3 549,57	4 259,48	3 549,57	4 259,48
4.9.	20 мм (приварной кран)		руб./шт.	3 667,22	4 400,66	3 667,22	4 400,66
4.10.	25 мм (приварной кран)		руб./шт.	3 799,00	4 558,80	3 799,00	4 558,80
4.11.	32 мм (приварной кран)		руб./шт.	4 040,18	4 848,22	4 040,18	4 848,22
4.12.	40 мм (приварной кран)		руб./шт.	4 897,87	5 877,44	4 897,87	5 877,44
4.13.	50 мм (приварной кран)		руб./шт.	5 574,38	6 689,26	5 574,38	6 689,26
4.14.	65 мм (приварной кран)		руб./шт.	9 222,78	11 067,34	9 222,78	11 067,34
4.15.	80 мм (приварной кран)		руб./шт.	11 727,59	14 073,11	11 727,59	14 073,11
4.16.	100 мм (приварной кран)		руб./шт.	14 278,30	17 133,96	14 278,30	17 133,96



4.17.	Установка ящика КИП (без учета стоимости ящика)		руб./шт.	3 578,57	4 294,28	3 578,57	4 294,28
4.18.	кран шаровой с ручным управлением для подземной установки ф 50мм		руб./шт.	17 103,13	20 523,76	17 103,13	20 523,76
4.19.	кран шаровой с ручным управлением для подземной установки ф 65мм		руб./шт.	18 785,55	22 542,66	18 785,55	22 542,66
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	Стокс					
5.1.	Стальные газопроводы						
5.1.1.	до 10 мм		руб./км	-	-	-	-
5.1.2.	11 - 15 мм		руб./км	571 252,55	685 503,06	571 252,55	685 503,06
5.1.3.	16 - 20 мм		руб./км	598 598,79	718 318,55	598 598,79	718 318,55
5.1.4.	21 - 25 мм		руб./км	637 700,81	765 240,97	637 700,81	765 240,97
5.1.5.	26 - 32 мм		руб./км	689 734,46	827 681,35	689 735,07	827 682,08
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа	Спу					
6.1.	до 10 м3/ч		руб./шт.	-	-	-	-
6.2.	до 40 м3/ч		руб./шт.	1 679,61	2 015,53	1 679,61	2 015,53

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

ПРИЛОЖЕНИЕ 7  
к приказу департамента ценового  
и тарифного регулирования  
Самарской области  
от 27.12.2024 № 856

Размер стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения величины платы за подключение  
(технологическое присоединение) объектов капитального строительства  
к сетям газораспределения ОАО «Сызраньгаз»  
на 2025 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (без учета НДС)	Физические лица (с учетом НДС)*
0	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с приемом заявок, заключением договоров и дополнительных соглашений к ним	С0		2 225,64	2 670,77
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	13 442,04	16 130,45
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	113 833,99	136 600,79
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	297 234,19	356 681,03
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	425 226,20	510 271,44
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	754 216,42	905 059,70
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	957 614,05	1 149 136,86
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 157 156,49	1 388 587,79
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 450 687,89	1 740 825,47
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	25 221,23	30 265,48
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	46 892,80	56 271,36
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	314 605,60	377 526,72
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	452 902,66	543 483,19
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	800 804,53	960 965,44
1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 011 916,55	1 214 299,86
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 218 745,25	1 462 494,30
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 522 562,64	1 827 075,17
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				

1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	37 904,89	45 485,87
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	247 920,37	297 504,44
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	436 995,41	524 394,49
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	706 128,24	847 353,89
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 033 745,08	1 240 494,10
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 283 428,66	1 540 114,39
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 526 686,78	1 832 024,14
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 881 935,84	2 258 323,01
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	53 067,63	63 681,15
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	163 851,33	196 621,60
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	469 895,69	563 874,83
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	809 095,95	970 915,15
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 111 391,51	1 333 669,81
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 373 932,65	1 648 719,17
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 629 333,95	1 955 200,74
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	2 001 726,91	2 402 072,29
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	1 769 744,53	2 123 693,44
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	2 670 616,35	3 204 739,62
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	3 351 536,49	4 021 843,78
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	4 045 342,71	4 854 411,25
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 408 015,24	6 489 618,28
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	6 932 264,12	8 318 716,94
2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	9 117 979,52	10 941 575,42
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	10 765 993,72	12 919 192,46
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	12 199 831,96	14 639 798,35
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 997 816,87	2 397 380,25
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	2 740 116,72	3 288 140,06
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	4 142 405,71	4 970 886,86
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 985 955,87	4 783 147,05
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	5 222 819,29	6 267 383,15
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	9 325 028,81	11 190 034,57
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	11 369 124,99	13 642 949,99
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	14 832 037,68	17 798 445,22
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	17 652 711,43	21 183 253,72

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	1 790 896,01	2 149 075,21
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	2 075 155,27	2 490 186,32
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	3 237 615,05	3 885 138,06
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	5 217 388,35	6 260 866,02
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	9 801 968,07	11 762 361,68
3.6.	400 мм и более		руб./км	11 194 691,66	13 433 629,99
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	10 753 319,45	12 903 983,34
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	10 899 654,19	13 079 585,03
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	11 353 679,52	13 624 415,42
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	17 132 149,94	20 558 579,93
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	6 647 025,81	7 976 430,97
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	10 346 819,79	12 416 183,75
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	10 922,09	13 106,51
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	7 754,55	9 305,46
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	984,87	1 181,84
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	404,77	485,72
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	321,75	386,10
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	167,60	201,12
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	167,60	201,12
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	167,60	201,12
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	47 609,57	57 131,48
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	47 609,57	57 131,48
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	50 717,67	60 861,20
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	53 347,65	64 017,18
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 -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.	Подземная прокладка				
7.1.1.2.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	7 784,32	9 341,18

7.1.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.1.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	7 784,32	9 341,18
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.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	7 784,32	9 341,18
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.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	7 784,32	9 341,18
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	7 784,32	9 341,18
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 -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм		руб.	16 038,08	19 245,70
7.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм		руб.	16 038,08	19 245,70
7.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм		руб.	23 447,33	28 136,80
7.2.1.1.1.4.	219 - 272 мм		руб.	26 088,78	31 306,54
7.2.1.1.1.5.	273 - 324 мм		руб.	26 352,61	31 623,13
7.2.1.1.1.6.	325 - 425 мм		руб.	28 808,12	34 569,74
7.2.1.1.1.7.	426 - 529 мм		руб.	28 808,12	34 569,74
7.2.1.1.1.8.	530 мм и более		руб.	28 808,12	34 569,74
7.2.1.1.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм		руб.	21 049,56	25 259,47
7.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм		руб.	21 049,55	25 259,47
7.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм		руб.	21 049,55	25 259,47
7.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм		руб.	24 605,03	29 526,04
7.2.1.1.2.5.	273 - 324 мм		руб.	28 353,64	34 024,37
7.2.1.1.2.6.	325 - 425 мм		руб.	29 277,66	35 133,19
7.2.1.1.2.7.	426 - 529 мм		руб.	29 277,66	35 133,19
7.2.1.1.2.8.	530 мм и более		руб.	29 277,66	35 133,19
7.2.1.2.	Подземная прокладка				
7.2.1.2.1.	с давлением до -5 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.1.3.	159 - 218 мм		руб.	23 447,33	28 136,80
7.2.1.2.1.4.	219 - 272 мм		руб.	26 088,78	31 306,54
7.2.1.2.1.5.	273 - 324 мм		руб.	26 291,44	31 549,73
7.2.1.2.1.6.	325 - 425 мм		руб.	31 345,65	37 614,78
7.2.1.2.1.7.	426 - 529 мм		руб.	34 262,41	41 114,89
7.2.1.2.1.8.	530 мм и более		руб.	34 579,40	41 495,28
7.2.1.2.2.	с давлением от -5 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:				
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм		руб.	19 407,05	23 288,46
7.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм		руб.	23 447,33	28 136,80
7.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм		руб.	26 088,78	31 306,54
7.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм		руб.	28 353,64	34 024,37
7.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм		руб.	34 995,30	41 994,36
7.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм		руб.	34 579,40	41 495,28
7.2.1.2.2.8.	530 мм и более		руб.	34 579,40	41 495,28
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.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	19 725,32	23 670,38
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.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	19 725,32	23 670,38
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	19 725,32	23 670,38

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