



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 21.12.2022 № 906

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения на 2023 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 21.12.2022 № 57-к, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО «СВГК» на 2023 год, согласно приложению 1 к настоящему Приказу.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ООО «СВГК» на 2023 год, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час согласно приложению 2 к настоящему Приказу.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ООО «СВГК» на 2023 год, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого более 42 м³/час согласно приложению 3 к настоящему Приказу.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Самара» на 2023 год, согласно приложению 4 к настоящему Приказу.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ООО «Газпром газораспределение Самара» на 2023 год, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, согласно приложению 5 к настоящему Приказу.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ООО «Газпром газораспределение Самара» на 2023 год, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого более 42 м³/час, согласно приложению 6 к настоящему Приказу.

7. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ОАО «Сызраньгаз» на 2023 год, согласно приложению 7 к настоящему Приказу.

8. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ОАО «Сызраньгаз» на 2023 год, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час согласно приложению 8 к настоящему Приказу.

9. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) внутри границ земельного участка заявителя ОАО «Сызраньгаз» на 2023 год, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого более 42 м³/час согласно приложению 9 к настоящему Приказу.

10. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО «ВымпелГаз» на 2023 год, согласно приложению 10 к настоящему Приказу.

11. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО «Управляющая компания «Юг-Газ» на 2023 год, согласно приложению 11 к настоящему Приказу.

12. Контроль выполнения настоящего Приказа возложить на первого заместителя руководителя департамента - руководителя управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области (Мокшина).

13. Опубликовать настоящий Приказ в средствах массовой информации.

14. Настоящий Приказ вступает в силу с 01.01.2023.

Руководитель
департамента



А.А.Гаршина

Приложение 11
к приказу департамента ценового
и тарифного регулирования
Самарской области
от 21.12.2022 № 906

Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за подключение
(технологическое присоединение) объектов капитального строительства
к сетям газораспределения ООО «Управляющая компания «Юг-газ»
на 2023 год

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Обозначение	Единица измерения	Значение	
				Юридические лица (НДС не облагается)	Физические лица (НДС не облагается)*
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	81 375,77	81 375,77
1.1.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	219 468,91	219 468,91
1.1.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	310 290,43	310 290,43
1.1.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	473 118,64	473 118,64
1.1.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 179 580,25	1 179 580,25
1.1.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 390 632,75	1 390 632,75
1.1.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 585 037,12	1 585 037,12
1.1.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 833 488,97	1 833 488,97
1.1.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.1.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	64 720,11	64 720,11
1.1.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	251 955,31	251 955,31
1.1.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	452 185,60	452 185,60
1.1.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	689 407,52	689 407,52
1.1.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 375 619,91	1 375 619,91

1.1.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 616 651,66	1 616 651,66
1.1.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 837 706,08	1 837 706,08
1.1.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	2 112 807,19	2 112 807,19
1.2.	Подземная прокладка				
1.2.1.	Диаметром менее 100 мм при протяженности:				
1.2.1.1.	до 100 м		руб./1 подключение	160 774,83	160 774,83
1.2.1.2.	101-500 м		руб./1 подключение	310 290,43	310 290,43
1.2.1.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	556 879,95	556 879,95
1.2.1.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	849 025,78	849 025,78
1.2.1.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 335 962,62	1 335 962,62
1.2.1.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 547 015,12	1 547 015,12
1.2.1.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 741 419,22	1 741 419,22
1.2.1.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	1 979 748,37	1 979 748,37
1.2.2.	Диаметром 101 мм и более при протяженности:				
1.2.2.1.	до 100 м		руб./1 подключение	82 942,04	82 942,04
1.2.2.2.	101-500 м		руб./1 подключение	310 290,43	310 290,43
1.2.2.3.	501 - 1000 м		руб./1 подключение	483 646,05	483 646,05
1.2.2.4.	1001 - 2000 м		руб./1 подключение	851 460,13	851 460,13
1.2.2.5.	2001 - 3000 м		руб./1 подключение	1 000 136,25	1 000 136,25
1.2.2.6.	3001 - 4000 м		руб./1 подключение	1 773 033,76	1 773 033,76
1.2.2.7.	4001 - 5000 м		руб./1 подключение	1 994 087,65	1 994 087,65
1.2.2.8.	5001 м и более		руб./1 подключение	2 259 066,60	2 259 066,60
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стальных газопроводов	С2			
2.1.	Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода:				
2.1.1.	50 мм и менее		руб./км	1 166 515,53	1 166 515,53
2.1.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 281 977,70	1 281 977,70
2.1.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 281 977,70	1 281 977,70
2.1.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 264 745,76	3 264 745,76
2.1.5.	219 - 272 мм		руб./км	7 802 348,35	7 802 348,35
2.1.6.	273 - 324 мм		руб./км	9 772 728,83	9 772 728,83

2.1.7.	325 - 425 мм		руб./км	13 510 527,64	13 510 527,64
2.1.8.	426 - 529 мм		руб./км	21 260 178,88	21 260 178,88
2.1.9.	530 мм и более		руб./км	26 155 420,06	26 155 420,06
2.2.	Подземная прокладка при диаметре газопровода:				
2.2.1.	50 мм и менее		руб./км	1 169 830,59	1 169 830,59
2.2.2.	51 - 100 мм		руб./км	1 737 105,41	1 737 105,41
2.2.3.	101 - 158 мм		руб./км	1 942 085,38	1 942 085,38
2.2.4.	159 - 218 мм		руб./км	3 011 071,32	3 011 071,32
2.2.5.	219 - 272 мм		руб./км	4 409 315,25	4 409 315,25
2.2.6.	273 - 324 мм		руб./км	8 124 839,77	8 124 839,77
2.2.7.	325 - 425 мм		руб./км	9 281 288,15	9 281 288,15
2.2.8.	426 - 529 мм		руб./км	20 953 965,19	20 953 965,19
2.2.9.	530 мм и более		руб./км	27 485 550,59	27 485 550,59
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	783 616,44	783 616,44
3.2.	110 - 159 мм		руб./км	1 187 241,37	1 187 241,37
3.3.	160 - 224 мм		руб./км	2 653 780,41	2 653 780,41
3.4.	225 - 314 мм		руб./км	3 744 437,15	3 744 437,15
3.5.	315 - 399 мм		руб./км	6 945 443,66	6 945 443,66
3.6.	400 мм и более		руб./км	8 579 689,90	8 579 689,90
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бесфланцевым 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	9 267 854,01	9 267 854,01
4.1.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.1.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.2.	Диаметром 51 - 100 мм				0,00
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	9 667 377,66	9 667 377,66
4.1.2.2.	в грунтах III группы		руб./км	40 160 874,01	40 160 874,01
4.1.2.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.3.	Диаметром 101 - 158 мм				0,00
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	9 731 155,47	9 731 155,47
4.1.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	40 217 130,70	40 217 130,70

4.1.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.4.	Диаметром 159 - 219 мм				0,00
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	11 439 229,43	11 439 229,43
4.1.4.2.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.1.4.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы				
4.2.1.	Диаметром 109 мм и менее				
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	9 034 695,34	9 034 695,34
4.2.1.2.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.2.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.2.	Диаметром 110 - 158 мм				0,00
4.2.2.2.	в грунтах I и II группы		руб./км	11 634 931,75	11 634 931,75
4.2.3.	в грунтах III группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.3.1.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
4.2.3.	Диаметром 159 - 219 мм				0,00
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы		руб./км	18 318 362,27	18 318 362,27
4.2.3.2.	в грунтах III группы		руб./км	47 889 383,61	47 889 383,61
4.2.3.3.	в грунтах IV группы		руб./км	0,00	0,00
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	С5			
5.1.	до 40 м3/ч		руб./м3	8 412,00	8 412,00
5.2.	40 - 99 м3/ч		руб./м3	4 959,02	4 959,02
5.3.	100 - 399 м3/ч		руб./м3	4 782,89	4 782,89
5.4.	400 - 999 м3/ч		руб./м3	805,37	805,37
5.5.	1 000 - 1 999 м3/ч		руб./м3	258,35	258,35
5.6.	2 000 - 2 999 м3/ч		руб./м3	332,34	332,34
5.7.	3 000 - 3 999 м3/ч		руб./м3	221,56	221,56
5.8.	4 000 - 4 999 м3/ч		руб./м3	108,78	108,78
5.9.	5 000 - 9 999 м3/ч		руб./м3	166,68	166,68
5.10.	10 000 - 19 999 м3/ч		руб./м3	54,91	54,91
5.11.	20 000 - 29 999 м3/ч		руб./м3	119,21	119,21
5.12.	30 000 м3/ч и более		руб./м3	118,09	118,09
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической	С6			

	(каждой) защиты от коррозии				
6.1.	до 1 кВт		руб./м3	0,00	0,00
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб./м3	0,00	0,00
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб./м3	0,00	0,00
6.2.	свыше 3 кВт		руб./м3	0,00	0,00
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	С7			
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	С7.1			
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.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.1.1.2	101 - 158 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.1.1.3	159 - 218 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.1.1.4	219 - 272 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.1.1.5	273 - 324 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.1.1.6	325 - 425 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.1.1.7	426 - 529 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.1.1.8	530 мм и более		руб.	3 935,50	3 935,50
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.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.1.2.2	101 - 158 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.1.2.3	159 - 218 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.1.2.4	219 - 272 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.1.2.5	273 - 324 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.1.2.6	325 - 425 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.1.2.7	426 - 529 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.1.2.8	530 мм и более		руб.	3 935,50	3 935,50
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.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.2.1.2	101 - 158 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.2.1.3	159 - 218 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.2.1.4	219 - 272 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.2.1.5	273 - 324 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.2.1.6	325 - 425 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.2.1.7	426 - 529 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.2.1.8	530 мм и более		руб.	3 935,50	3 935,50
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.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.2.2.2	101 - 158 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.2.2.3	159 - 218 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.2.2.4	219 - 272 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.2.2.5	273 - 324 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.2.2.6	325 - 425 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.2.2.7	426 - 529 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.1.2.2.8	530 мм и более		руб.	3 935,50	3 935,50
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.	3 935,50	3 935,50
7.1.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.2.1.6.	400 мм и более		руб.	3 935,50	3 935,50
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.	3 935,50	3 935,50
7.1.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	3 935,50	3 935,50
7.1.2.2.6.	400 мм и более		руб.	3 935,50	3 935,50
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.	13 359,41	13 359,41
7.2.1.1.1.2	101 - 158 мм		руб.	13 382,22	13 382,22
7.2.1.1.1.3	159 - 218 мм		руб.	23 077,85	23 077,85
7.2.1.1.1.4	219 - 272 мм		руб.	25 636,25	25 636,25
7.2.1.1.1.5	273 - 324 мм		руб.	25 644,27	25 644,27
7.2.1.1.1.6	325 - 425 мм		руб.	26 582,42	26 582,42
7.2.1.1.1.7	426 - 529 мм		руб.	26 582,42	26 582,42
7.2.1.1.1.8	530 мм и более		руб.	26 582,42	26 582,42
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.	17 552,59	17 552,59
7.2.1.1.2.2	101 - 158 мм		руб.	17 552,59	17 552,59
7.2.1.1.2.3	159 - 218 мм		руб.	23 330,22	23 330,22
7.2.1.1.2.4	219 - 272 мм		руб.	22 253,87	22 253,87
7.2.1.1.2.5	273 - 324 мм		руб.	25 644,27	25 644,27
7.2.1.1.2.6	325 - 425 мм		руб.	26 582,42	26 582,42
7.2.1.1.2.7	426 - 529 мм		руб.	26 582,42	26 582,42
7.2.1.1.2.8	530 мм и более		руб.	26 582,42	26 582,42
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.	17 552,59	17 552,59
7.2.1.2.1.2	101 - 158 мм		руб.	17 552,59	17 552,59
7.2.1.2.1.3	159 - 218 мм		руб.	23 330,22	23 330,22
7.2.1.2.1.4	219 - 272 мм		руб.	25 636,25	25 636,25
7.2.1.2.1.5	273 - 324 мм		руб.	23 779,13	23 779,13
7.2.1.2.1.6	325 - 425 мм		руб.	28 460,03	28 460,03
7.2.1.2.1.7	426 - 529 мм		руб.	31 108,28	31 108,28
7.2.1.2.1.8	530 мм и более		руб.	31 396,08	31 396,08
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.	17 552,59	17 552,59
7.2.1.2.2.2	101 - 158 мм		руб.	17 552,59	17 552,59
7.2.1.2.2.3	159 - 218 мм		руб.	23 330,22	23 330,22
7.2.1.2.2.4	219 - 272 мм		руб.	25 636,25	25 636,25
7.2.1.2.2.5	273 - 324 мм		руб.	25 644,27	25 644,27
7.2.1.2.2.6	325 - 425 мм		руб.	33 135,40	33 135,40
7.2.1.2.2.7	426 - 529 мм		руб.	31 396,08	31 396,08
7.2.1.2.2.8	530 мм и более		руб.	31 396,08	31 396,08
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.	16 394,13	16 394,13
7.2.2.1.2.	110 - 159 мм		руб.	16 394,13	16 394,13
7.2.2.1.3.	160 - 224 мм		руб.	16 394,13	16 394,13
7.2.2.1.4.	225 - 314 мм		руб.	16 394,13	16 394,13
7.2.2.1.5.	315 - 399 мм		руб.	16 394,13	16 394,13
7.2.2.1.6.	400 мм и более		руб.	16 394,13	16 394,13
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.	16 394,13	16 394,13
7.2.2.2.2.	110 - 159 мм		руб.	16 394,13	16 394,13
7.2.2.2.3.	160 - 224 мм		руб.	16 394,13	16 394,13
7.2.2.2.4.	225 - 314 мм		руб.	16 394,13	16 394,13
7.2.2.2.5.	315 - 399 мм		руб.	16 394,13	16 394,13
7.2.2.2.6.	400 мм и более		руб.	16 394,13	16 394,13

* Плата налогом на добавленную стоимость не облагается в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).