



**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 1
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 «СВГК»
на 2023 год**

| № п/п | Наименование тарифной ставки | Обозначение | Единица измерения | Значение | |
|----------|---|-------------|--------------------|----------------------------------|---------------------------------|
| | | | | Юридические лица (без учета НДС) | Физические лица (с учетом НДС)* |
| I | 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 | 92 804,24 | 111 365,09 |
| 1.1.1.2. | 101-500 м | | руб./1 подключение | 244 663,39 | 293 596,07 |
| 1.1.1.3. | 501 - 1000 м | | руб./1 подключение | 361 504,76 | 433 805,71 |
| 1.1.1.4. | 1001 - 2000 м | | руб./1 подключение | 551 208,25 | 661 449,90 |
| 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 | 74 329,12 | 89 194,94 |
| 1.1.2.2. | 101-500 м | | руб./1 подключение | 293 541,27 | 352 249,52 |
| 1.1.2.3. | 501 - 1000 м | | руб./1 подключение | 526 820,15 | 632 184,18 |
| 1.1.2.4. | 1001 - 2000 м | | руб./1 подключение | 803 196,24 | 963 835,49 |
| 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 | 186 518,62 | 223 822,34 |
| 1.2.1.2. | 101-500 м | | руб./1 подключение | 385 384,07 | 462 460,88 |
| 1.2.1.3. | 501 - 1000 м | | руб./1 подключение | 648 794,62 | 778 553,54 |
| 1.2.1.4. | 1001 - 2000 м | | руб./1 подключение | 989 159,97 | 1 186 991,96 |
| 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 | 92 529,42 | 111 035,30 |
| 1.2.2.2. | 101-500 м | | руб./1 подключение | 385 384,07 | 462 460,88 |
| 1.2.2.3. | 501 - 1000 м | | руб./1 подключение | 563 473,24 | 676 167,89 |
| 1.2.2.4. | 1001 - 2000 м | | руб./1 подключение | 991 996,11 | 1 190 395,33 |
| 1.2.2.5. | 2001 - 3000 м | | руб./1 подключение | 1 165 211,66 | 1 398 253,99 |
| 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 | С2 | | | |
| 2.1. | Надземная (наземная) прокладка при диаметре газопровода: | | | | |
| 2.1.1. | 50 мм и менее | | руб./км | 1 491 185,52 | 1 789 422,62 |
| 2.1.2. | 51 - 100 мм | | руб./км | 1 682 797,47 | 2 019 356,96 |
| 2.1.3. | 101 - 158 мм | | руб./км | 1 732 576,03 | 2 079 091,24 |
| 2.1.4. | 159 - 218 мм | | руб./км | 3 408 602,97 | 4 090 323,56 |
| 2.1.5. | 219 - 272 мм | | руб./км | 4 891 245,38 | 5 869 494,46 |
| 2.1.6. | 273 - 324 мм | | руб./км | 6 269 842,70 | 7 523 811,24 |
| 2.1.7. | 325 - 425 мм | | руб./км | 8 246 699,25 | 9 896 039,10 |
| 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 | 1 616 833,72 | 1 940 200,46 |
| 2.2.2. | 51 - 100 мм | | руб./км | 2 329 562,82 | 2 795 475,38 |
| 2.2.3. | 101 - 158 мм | | руб./км | 2 329 562,82 | 2 795 475,38 |
| 2.2.4. | 159 - 218 мм | | руб./км | 3 605 072,73 | 4 326 087,28 |
| 2.2.5. | 219 - 272 мм | | руб./км | 4 723 746,07 | 5 668 495,28 |
| 2.2.6. | 273 - 324 мм | | руб./км | - | - |
| 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 | 1 679 726,34 | 2 015 671,61 |
| 3.2. | 110 - 159 мм | | руб./км | 2 072 002,43 | 2 486 402,92 |
| 3.3. | 160 - 224 мм | | руб./км | 3 211 399,13 | 3 853 678,96 |
| 3.4. | 225 - 314 мм | | руб./км | - | - |
| 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 | 9 725 772,17 | 11 670 926,60 |
| 4.1.1.2. | в грунтах III группы | | руб./км | 9 725 772,17 | 11 670 926,60 |
| 4.1.1.3. | в грунтах IV группы | | руб./км | 9 725 772,17 | 11 670 926,60 |
| 4.1.2. | Диаметром 51 - 100 мм | | | | |
| 4.1.2.1. | в грунтах I и II группы | | руб./км | 9 858 123,71 | 11 829 748,45 |
| 4.1.2.2. | в грунтах III группы | | руб./км | 9 858 123,71 | 11 829 748,45 |
| 4.1.2.3. | в грунтах IV группы | | руб./км | 9 858 123,71 | 11 829 748,45 |
| 4.1.3. | Диаметром 101 - 158 мм | | | | |
| 4.1.3.1. | в грунтах I и II группы | | руб./км | 10 268 764,06 | 12 322 516,87 |
| 4.1.3.2. | в грунтах III группы | | руб./км | 10 268 764,06 | 12 322 516,87 |
| 4.1.3.3. | в грунтах IV группы | | руб./км | 10 268 764,06 | 12 322 516,87 |
| 4.1.4. | Диаметром 159 - 219 мм | | | | |
| 4.1.4.1. | в грунтах I и II группы | | руб./км | 15 495 065,30 | 18 594 078,36 |
| 4.1.4.2. | в грунтах III группы | | руб./км | 15 495 065,30 | 18 594 078,36 |
| 4.1.4.3. | в грунтах IV группы | | руб./км | 15 495 065,30 | 18 594 078,36 |
| 4.2. | Полиэтиленовые газопроводы | | | | |

| | | | | | |
|----------|--|----|---------|--------------|---------------|
| 4.2.1. | Диаметром 109 мм и менее | | | | |
| 4.2.1.1. | в грунтах I и II группы | | руб./км | 6 011 860,70 | 7 214 232,84 |
| 4.2.1.2. | в грунтах III группы | | руб./км | 6 285 041,67 | 7 542 050,00 |
| 4.2.2. | в грунтах IV группы | | руб./км | 8 514 425,69 | 10 217 310,83 |
| 4.2.2. | Диаметром 110 - 158 мм | | | | |
| 4.2.2.2. | в грунтах I и II группы | | руб./км | 9 358 116,10 | 11 229 739,32 |
| 4.2.3. | в грунтах III группы | | руб./км | 8 778 265,23 | 10 533 918,28 |
| 4.2.3.1. | в грунтах IV группы | | руб./км | 8 778 265,23 | 10 533 918,28 |
| 4.2.3. | Диаметром 159 - 219 мм | | | | |
| 4.2.3.1. | в грунтах I и II группы | | руб./км | 9 622 384,13 | 11 546 860,96 |
| 4.2.3.2. | в грунтах III группы | | руб./км | 9 026 158,59 | 10 831 390,31 |
| 4.2.3.3. | в грунтах IV группы | | руб./км | 9 026 158,59 | 10 831 390,31 |
| 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 | 12 733,06 | 15 279,67 |
| 5.2. | 40 - 99 м3/ч | | руб./м3 | 7 328,83 | 8 794,60 |
| 5.3. | 100 - 399 м3/ч | | руб./м3 | 4 358,93 | 5 230,72 |
| 5.4. | 400 - 999 м3/ч | | руб./м3 | 1 441,23 | 1 729,48 |
| 5.5. | 1 000 - 1 999 м3/ч | | руб./м3 | 944,59 | 1 133,51 |
| 5.6. | 2 000 - 2 999 м3/ч | | руб./м3 | 541,22 | 649,46 |
| 5.7. | 3 000 - 3 999 м3/ч | | руб./м3 | 793,57 | 952,28 |
| 5.8. | 4 000 - 4 999 м3/ч | | руб./м3 | 664,27 | 797,12 |
| 5.9. | 5 000 - 9 999 м3/ч | | руб./м3 | 342,26 | 410,71 |
| 5.10. | 10 000 - 19 999 м3/ч | | руб./м3 | 186,70 | 224,04 |
| 5.11. | 20 000 - 29 999 м3/ч | | руб./м3 | 124,46 | 149,35 |
| 5.12. | 30 000 м3/ч и более | | руб./м3 | 123,30 | 147,96 |
| 6 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии | С6 | | | |
| 6.1. | до 1 кВт | | руб./м3 | 43 060,18 | 51 672,22 |
| 6.2. | от 1 кВт до 2 кВт | | руб./м3 | 43 060,18 | 51 672,22 |
| 6.3. | от 2 кВт до 3 кВт | | руб./м3 | 45 871,27 | 55 045,52 |
| 6.2. | свыше 3 кВт | | руб./м3 | 48 249,94 | 57 899,93 |

| | | | | | |
|--------------|--|------|------|----------|----------|
| 7 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети | C7 | | | |
| 7.1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий | C7.1 | | | |
| 7.1.1. | Стальные газопроводы | | | | |
| 7.1.1.1. | Надземная (наземная) прокладка | | | | |
| 7.1.1.1.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | | |
| 7.1.1.1.1.1. | до 100 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.1.1.2. | 101 - 158 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.1.1.8. | 530 мм и более | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.1.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | | |
| 7.1.1.1.2.1. | до 100 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.1.2.2. | 101 - 158 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.1.2.8. | 530 мм и более | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.2. | Подземная прокладка | | | - | - |

| | | | | | |
|--------------|--|--|------|----------|----------|
| 7.1.1.2.1. | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | | |
| 7.1.1.2.1.1. | до 100 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.2.1.2. | 101 - 158 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.2.1.4. | 219 - 272 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.2.1.8. | 530 мм и более | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.2.2. | с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | | |
| 7.1.1.2.2.1. | до 100 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.2.2.2. | 101 - 158 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.1.2.2.8. | 530 мм и более | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 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. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.2.1.2. | 110 - 159 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.2.1.3. | 160 - 224 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.2.1.4. | 225 - 314 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.2.1.5. | 315 - 399 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.2.1.6. | 400 мм и более | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 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. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.2.2.2. | 110 - 159 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.2.2.3. | 160 - 224 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.2.2.4. | 225 - 314 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.1.2.2.5. | 315 - 399 мм | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |

| | | | | | |
|--------------|--|------|------|-----------|-----------|
| 7.1.2.2.6. | 400 мм и более | | руб. | 7 472,52 | 8 967,02 |
| 7.2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с осуществлением фактического подключения 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 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | | |
| 7.2.1.1.1.1. | до 100 мм | | руб. | 13 332,04 | 15 998,45 |
| 7.2.1.1.1.2. | 101 - 158 мм | | руб. | 13 382,22 | 16 058,66 |
| 7.2.1.1.1.3. | 159 - 218 мм | | руб. | 23 077,85 | 27 693,42 |
| 7.2.1.1.1.4. | 219 - 272 мм | | руб. | 24 800,24 | 29 760,29 |
| 7.2.1.1.1.5. | 273 - 324 мм | | руб. | 23 834,45 | 28 601,34 |
| 7.2.1.1.1.6. | 325 - 425 мм | | руб. | 26 480,00 | 31 776,00 |
| 7.2.1.1.1.7. | 426 - 529 мм | | руб. | 26 480,00 | 31 776,00 |
| 7.2.1.1.1.8. | 530 мм и более | | руб. | 26 480,00 | 31 776,00 |
| 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 | 21 063,11 |
| 7.2.1.1.2.2. | 101 - 158 мм | | руб. | 17 552,59 | 21 063,11 |
| 7.2.1.1.2.3. | 159 - 218 мм | | руб. | 25 306,76 | 30 368,11 |
| 7.2.1.1.2.4. | 219 - 272 мм | | руб. | 22 253,87 | 26 704,64 |
| 7.2.1.1.2.5. | 273 - 324 мм | | руб. | 25 644,27 | 30 773,12 |
| 7.2.1.1.2.6. | 325 - 425 мм | | руб. | 26 480,00 | 31 776,00 |
| 7.2.1.1.2.7. | 426 - 529 мм | | руб. | 26 480,00 | 31 776,00 |
| 7.2.1.1.2.8. | 530 мм и более | | руб. | 26 480,00 | 31 776,00 |
| 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 | 21 063,11 |
| 7.2.1.2.1.2. | 101 - 158 мм | | руб. | 17 552,59 | 21 063,11 |
| 7.2.1.2.1.3. | 159 - 218 мм | | руб. | 23 310,57 | 27 972,68 |
| 7.2.1.2.1.4. | 219 - 272 мм | | руб. | 27 684,39 | 33 221,27 |
| 7.2.1.2.1.5. | 273 - 324 мм | | руб. | 23 779,13 | 28 534,96 |
| 7.2.1.2.1.6. | 325 - 425 мм | | руб. | 28 350,38 | 34 020,46 |
| 7.2.1.2.1.7. | 426 - 529 мм | | руб. | 30 988,42 | 37 186,10 |
| 7.2.1.2.1.8. | 530 мм и более | | руб. | 31 275,12 | 37 530,14 |
| 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 | 21 063,11 |
| 7.2.1.2.2.2. | 101 - 158 мм | | руб. | 17 552,59 | 21 063,11 |

| | | | | | |
|--------------|---|--|------|-----------|-----------|
| 7.2.1.2.2.3. | 159 - 218 мм | | руб. | 25 987,96 | 31 185,55 |
| 7.2.1.2.2.4. | 219 - 272 мм | | руб. | 27 791,47 | 33 349,76 |
| 7.2.1.2.2.5. | 273 - 324 мм | | руб. | 25 644,27 | 30 773,12 |
| 7.2.1.2.2.6. | 325 - 425 мм | | руб. | 33 135,40 | 39 762,48 |
| 7.2.1.2.2.7. | 426 - 529 мм | | руб. | 31 275,12 | 37 530,14 |
| 7.2.1.2.2.8. | 530 мм и более | | руб. | 31 275,12 | 37 530,14 |
| 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 | 19 672,96 |
| 7.2.2.1.2. | 110 - 159 мм | | руб. | 16 394,13 | 19 672,96 |
| 7.2.2.1.3. | 160 - 224 мм | | руб. | 16 394,13 | 19 672,96 |
| 7.2.2.1.4. | 225 - 314 мм | | руб. | 16 394,13 | 19 672,96 |
| 7.2.2.1.5. | 315 - 399 мм | | руб. | 16 394,13 | 19 672,96 |
| 7.2.2.1.6. | 400 мм и более | | руб. | 16 330,96 | 19 597,15 |
| 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 | 19 672,96 |
| 7.2.2.2.2. | 110 - 159 мм | | руб. | 16 330,96 | 19 597,15 |
| 7.2.2.2.3. | 160 - 224 мм | | руб. | 16 330,96 | 19 597,15 |
| 7.2.2.2.4. | 225 - 314 мм | | руб. | 16 394,13 | 19 672,96 |
| 7.2.2.2.5. | 315 - 399 мм | | руб. | 16 330,96 | 19 597,15 |
| 7.2.2.2.6. | 400 мм и более | | руб. | 16 330,96 | 19 597,15 |

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