



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

26 декабря 2025 г.

г. Ставрополь

№ 72/3

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края на 2026 год

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 1547, приказом Федеральной антимонопольной службы 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» и на основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 01 января по 31 декабря 2026 года:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям до границ земельного участка заявителя, за исключением случаев установления платы за технологическое присоединение к

газораспределительным сетям по индивидуальному проекту, согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Заместитель председателя
региональной тарифной
комиссии Ставропольского края



Е.В.Котов

Приложение 1
к постановлению
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края
от 26 декабря 2025 г. № 72/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям до границ земельного участка заявителя, за исключением случаев установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения по индивидуальному проекту*

№ п/п	Наименование	Единица измерения	АО «Газпром газораспределение Ставрополь»	АО «Невинномысскгоргаз»	ООО «Шпаковск-райгаз»	МУП города Лермонтова «Лермонтовгоргаз»	ООО Газовая служба «Факел»	ООО «Русский хлеб»
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации,** связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, – С₀							
	С₀	руб.	2 163,19	2 163,19	2 163,19	2 163,19	2 163,19	2 163,19
2.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, – С₁							
2.1.	Строительство наземным (надземным) способом прокладки:							
2.1.1.	Газопровода диаметром до 100 мм включительно протяженностью:							
2.1.1.1.	До 100 м включительно	руб.	6 363,67	4 855,71	10 254,88	10 254,88	–	–
2.1.1.2.	101 – 500 м включительно	руб.	16 179,45	–	–	16 179,45	–	–
2.1.1.3.	501 – 1000 м включительно	руб.	45 135,93	–	–	–	–	–
2.1.1.4.	1001 – 2000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.1.5.	2001 – 3000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1.1.6.	3001 – 4000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.1.7.	4001 – 5000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.1.8.	5001 м и более	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.2.	Газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:							
2.1.2.1.	До 100 м включительно	руб.	–	7 474,49	11 394,31	–	–	–
2.1.2.2.	101 – 500 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.2.3.	501 – 1000 м включительно	руб.	49 408,48	49 408,48	–	–	–	–
2.1.2.4.	1001 – 2000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.2.5.	2001 – 3000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.2.6.	3001 – 4000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.2.7.	4001 – 5000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.1.2.8.	5001 м и более	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.	Строительство подземным способом прокладки:							
2.2.1	Газопровода диаметром до 100 мм включительно протяженностью:							
2.2.1.1.	До 100 м включительно	руб.	12 603,18	6 279,40	19 940,01	19 940,01	–	–
2.2.1.2.	101 – 500 м включительно	руб.	33 486,51	31 682,44	33 486,51	33 486,51	–	–
2.2.1.3.	501 – 1000 м включительно	руб.	82 096,57	57 941,76	–	–	–	–
2.2.1.4.	1001 – 2000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.1.5.	2001 – 3000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.1.6.	3001 – 4000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.2.1.7.	4001 – 5000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.1.8.	5001 м и более	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.2.	Газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:							
2.2.2.1.	До 100 м включительно	руб.	16 958,41	10 560,81	22 155,56	–	–	–
2.2.2.2.	101 – 500 м включительно	руб.	23 855,77	10 310,41	58 291,05	–	–	–
2.2.2.3.	501 – 1000 м включительно	руб.	93 049,69	–	93 049,69	–	–	–
2.2.2.4.	1001 – 2000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.2.5.	2001 – 3000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.2.6.	3001 – 4000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.2.7.	4001 – 5000 м включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
2.2.2.8.	5001 м и более	руб.	–	–	–	–	–	–
3.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, – С ₂							
3.1.	Наземным (надземным) способом прокладки газопровода диаметром:							
3.1.1.	50 мм и менее	руб./км	2 230 772,21	2 230 772,21	2 230 772,21	2 230 772,21	–	–
3.1.2.	51 – 100 мм включительно	руб./км	3 023 803,60	2 504 356,01	3 023 803,60	3 023 803,60	–	–
3.1.3.	101 – 158 мм включительно	руб./км	2 645 506,94	2 576 672,38	5 102 266,43	–	–	–
3.1.4.	159 – 218 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.1.5.	219 – 272 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.1.6.	273 – 324 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.1.7.	325 – 425 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.1.8.	426 – 529 мм включительно	руб./км	–	–	–	–	–	–
3.1.9.	530 мм и более	руб./км	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.2.	Подземным способом прокладки газопровода диаметром:							
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	3 808 384,59	3 808 384,59	3 808 384,59	3 808 384,59	—	—
3.2.2.	51 – 100 мм включительно	руб./км	4 082 145,29	4 082 145,29	4 082 145,29	—	—	—
3.2.3.	101 – 158 мм включительно	руб./км	—	5 747 136,24	—	—	—	—
3.2.4.	159 – 218 мм включительно	руб./км	—	—	—	—	—	—
3.2.5.	219 – 272 мм включительно	руб./км	—	—	—	—	—	—
3.2.6.	273 – 324 мм включительно	руб./км	—	—	—	—	—	—
3.2.7.	325 – 425 мм включительно	руб./км	—	—	—	—	—	—
3.2.8.	426 – 529 мм включительно	руб./км	—	—	—	—	—	—
3.2.9.	530 мм и более	руб./км	—	—	—	—	—	—
4.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода, – Сз диаметром:							
4.1.	109 мм и менее	руб./км	2 739 722,56	2 188 441,62	2 739 722,56	2 739 722,56	—	—
4.2.	110 – 159 мм включительно	руб./км	3 359 901,76	3 359 901,76	2 659 464,34	—	—	—
4.3.	160 – 224 мм включительно	руб./км	—	—	3 206 271,73	—	—	—
4.4.	225 – 314 мм включительно	руб./км	—	—	—	—	—	—
4.5.	315 – 399 мм включительно	руб./км	—	—	—	—	—	—
4.6.	400 мм и более	руб./км	—	—	—	—	—	—
5.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом, – С4							
5.1.	стальных газопроводов диаметром:							
5.1.1.	50 мм и менее, в грунтах:							
5.1.1.1.	I и II группы	руб./км	—	—	—	—	—	—
5.1.1.2.	III группы	руб./км	—	—	—	—	—	—
5.1.1.3.	IV группы и выше	руб./км	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.1.2.	51 – 100 мм включительно, в грунтах:							
5.1.2.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.2.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.2.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.3.	101 – 158 мм включительно, в грунтах:							
5.1.3.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.3.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.3.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.4.	159 – 219 мм включительно, в грунтах:							
5.1.4.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.4.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.1.4.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.	Полиэтиленовых газопроводов диаметром:							
5.2.1.	109 мм и менее, в грунтах:							
5.2.1.1.	I и II группы	руб./км	17 249 084,56	12 589 077,67	–	–	–	–
5.2.1.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.1.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.2.	110 – 159 мм включительно, в грунтах:							
5.2.2.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.2.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.2.3.	IV группы и выше	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.3.	160 – 219 мм включительно, в грунтах:							
5.2.3.1.	I и II группы	руб./км	–	–	–	–	–	–
5.2.3.2.	III группы	руб./км	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.2.3.3.	IV группы и выше	руб./км	—	—	—	—	—	—
6.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, – С ₅ пропускной способностью:							
6.1.	до 40 м ³ /час включительно	руб./м ³	9 904,69	2 399,35	9 904,69	9 904,69	—	—
6.2.	41 – 99 м ³ /час включительно	руб./м ³	3 944,46	—	4 604,63	—	—	—
6.3.	100 – 399 м ³ /час включительно	руб./м ³	2 565,62	—	2 273,07	—	—	—
6.4.	400 – 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	—	—	489,45	—	—	—
6.5.	1 000 – 1 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	—	—	—	—	—	—
6.6.	2 000 – 2 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	—	—	—	—	—	—
6.7.	3 000 – 3 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	—	—	—	—	—	—
6.8.	4 000 – 4 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	—	—	—	—	—	—
6.9.	5 000 – 9 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	—	—	—	—	—	—
6.10.	10 000 – 19 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	—	—	—	—	—	—
6.11.	20 000 – 29 999 м ³ /час включительно	руб./м ³	—	—	—	—	—	—
6.12.	30 000 м ³ /час и более	руб./м ³	—	—	—	—	—	—
7.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии – С ₆ выходной мощностью:							
7.1.	до 1 кВт	руб./м ³	—	—	—	—	—	—
7.2.	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м ³	—	—	—	—	—	—
7.3.	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м ³	—	—	—	—	—	—
7.4.	3 кВт и более	руб./м ³	—	—	—	—	—	—

1	2	3	4	5	6	7	8	9
8.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа – С ₇							
8.1.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий – С _{7.1}							
	С _{7.1}	руб.	4 954,85	3 020,94	1 468,04	5 012,24	4 052,91	4 052,91
8.2.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа – С _{7.2}							
Стальных газопроводов, выполненных наземным (надземным) способом прокладки:								
8.2.1.	С давлением в газопроводе до 0,005 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.2.1.1.	До 100 мм включительно	руб.	7 519,24	3 800,22	4 632,77	5 924,36	6 931,10	6 931,10
8.2.1.2.	101 – 158 мм включительно	руб.	7 762,06	4 021,70	4 213,77	–	–	–
8.2.1.3.	159 – 218 мм включительно	руб.	10 084,16	3 124,10	–	–	–	–
8.2.1.4.	219 – 272 мм включительно	руб.	18 747,30	–	6 326,87	–	–	–
8.2.1.5.	273 – 324 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.1.6.	325 – 425 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.1.7.	426 – 529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.1.8.	530 мм и более	руб.						
8.2.2.	С давлением в газопроводе от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.2.2.1.	До 100 мм включительно	руб.	12 447,32	3 415,54	4 763,81	6 458,30	–	–
8.2.2.2.	101 – 158 мм включительно	руб.	11 798,91	3 215,40	6 145,72	–	–	–
8.2.2.3.	159 – 218 мм включительно	руб.	12 398,92	–	–	22 402,51	–	–
8.2.2.4.	219 – 272 мм включительно	руб.	22 068,98	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
8.2.2.5.	273 – 324 мм включительно	руб.	17 122,05	–	–	–	–	–
8.2.2.6.	325 – 425 мм включительно	руб.	12 681,81	–	–	–	–	–
8.2.2.7.	426 – 529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.2.8.	530 мм и более	руб.	17 632,69	–	–	–	–	–
Стальных газопроводов, выполненных подземным способом прокладки:								
8.2.3.	С давлением в газопроводе до 0,005 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.2.3.1.	До 100 мм включительно	руб.	9 199,36	2 623,35	3 672,23	–	4 026,64	4 026,64
8.2.3.2.	101 – 158 мм включительно	руб.	8 710,59	–	–	–	–	–
8.2.3.3.	159 – 218 мм включительно	руб.	9 321,59	2 632,00	–	–	–	–
8.2.3.4.	219 – 272 мм включительно	руб.	9 122,70	–	–	–	–	–
8.2.3.5.	273 – 324 мм включительно	руб.	10 051,51	–	–	–	–	–
8.2.3.6.	325 – 425 мм включительно	руб.	10 212,74	–	–	–	–	–
8.2.3.7.	426 – 529 мм включительно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.3.8.	530 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.4.	С давлением в газопроводе от 0,005 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.2.4.1.	До 100 мм включительно	руб.	12 855,22	2 368,80	4 535,08	8 941,09	–	–
8.2.4.2.	101 – 158 мм включительно	руб.	11 534,53	3 552,60	–	–	–	–
8.2.4.3.	159 – 218 мм включительно	руб.	15 841,11	3 781,80	–	–	–	–
8.2.4.4.	219 – 272 мм включительно	руб.	19 954,18	–	–	–	–	–
8.2.4.5.	273 – 324 мм включительно	руб.	34 592,22	–	–	–	–	–
8.2.4.6.	325 – 425 мм включительно	руб.	33 861,88	–	–	–	–	–
8.2.4.7.	426 – 529 мм включительно	руб.	9 899,00	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
8.2.4.8.	530 мм и более	руб.	44 521,08	–	–	–	–	–
Полиэтиленовых газопроводов:								
8.2.5.	С давлением в газопроводе до 0,6 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.2.5.1.	109 мм и менее	руб.	16 283,48	3 682,29	3 908,40	7 506,64	8 876,43	8 876,43
8.2.5.2.	110 – 159 мм включи- тельно	руб.	17 488,03	3 025,74	4 330,82	–	–	–
8.2.5.3.	160 – 224 мм включи- тельно	руб.	22 605,80	–	3 475,30	–	–	–
8.2.5.4.	225 – 314 мм включи- тельно	руб.	–	4 682,20	–	–	–	–
8.2.5.5.	315 – 399 мм включи- тельно	руб.	37 873,51	–	–	–	–	–
8.2.5.6.	400 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.6.	С давлением в газопроводе от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в который осуществляется врезка, диаметром:							
8.2.6.1.	109 мм и менее	руб.	–	2 865,00	6 174,54	–	–	–
8.2.6.2.	110 – 159 мм включи- тельно	руб.	–	3 839,10	4 686,11	–	–	–
8.2.6.3.	160 – 224 мм включи- тельно	руб.	–	–	5 108,73	–	–	–
8.2.6.4.	225 – 314 мм включи- тельно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.6.5.	315 – 399 мм включи- тельно	руб.	–	–	–	–	–	–
8.2.6.6.	400 мм и более	руб.	–	–	–	–	–	–

Примечания:

1. Размеры стандартизированных тарифных ставок определены без учета НДС.
2. Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{тп}}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок с учетом положений пункта 18 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18, по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}} = C_0 + \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{\text{зик}} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{\text{зj}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{гнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2},$$

где:

l_{zik} – протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

l_{zj} – протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$l_{гнб}$ – протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

V – максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), m^3 в час;

Z – коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 – 5 подключений – 1;

6 – 10 подключений – 1,5;

11 – 30 подключений – 3;

31 – 100 подключений – 4;

свыше 100 подключений – 5.

*Далее в настоящем приложении используется сокращение – стандартизированные тарифные ставки

**Далее в настоящем приложении используется сокращение – ГРО



Приложение 2
к постановлению
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края
от 26 декабря 2025 г. № 72/3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час

№ п/п	Наименование	Единица измерения	АО «Газпром газораспределение Ставрополь»	АО «Невинномысскгоргаз»	ООО «Шпаковскрайгаз»	МУП города Лермонтова «Лермонтовгоргаз»	ООО «Газовая служба Факел»	ООО «Русский хлеб»
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления* – С ^{пр}							
	С ^{пр}	руб.	17 308,78	17 308,78	17 308,78	17 308,78	17 308,78	17 308,78
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода (наружный диаметр) (без стоимости материалов) – С ^г							
2.1.	Надземная прокладка стального газопровода							
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 310 565,99	1 310 565,99	1 310 565,99	1 310 565,99	1 310 565,99	1 310 565,99
2.1.2.	26 – 38 мм	руб./км	1 310 565,99	1 310 565,99	1 310 565,99	1 310 565,99	1 310 565,99	1 310 565,99
2.1.3.	39 – 45 мм	руб./км	1 310 565,99	1 310 565,99	1 310 565,99	1 310 565,99	1 310 565,99	1 310 565,99
2.1.4.	46 – 57 мм	руб./км	1 310 565,99	1 310 565,99	1 310 565,99	1 310 565,99	1 310 565,99	1 310 565,99
2.1.5.	58 – 76 мм	руб./км	1 299 003,83	1 299 003,83	1 299 003,83	1 299 003,83	1 299 003,83	1 299 003,83
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода							
2.2.1.	25 мм и менее	руб./км	1 778 663,40	1 778 663,40	1 778 663,40	1 778 663,40	1 778 663,40	1 778 663,40
2.2.2.	26 – 38 мм	руб./км	1 778 663,40	1 778 663,40	1 778 663,40	1 778 663,40	1 778 663,40	1 778 663,40
2.2.3.	39 – 45 мм	руб./км	1 778 663,40	1 778 663,40	1 778 663,40	1 778 663,40	1 778 663,40	1 778 663,40

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.2.4.	46 – 57 мм	руб./км	1 778 663,40	1 778 663,40	1 778 663,40	1 778 663,40	1 778 663,40	1 778 663,40
2.2.5.	58 – 76 мм	руб./км	1 932 463,61	1 932 463,61	1 932 463,61	1 932 463,61	1 932 463,61	1 932 463,61
2.3.	Подземная прокладка полиэтиленового газопровода							
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	1 645 462,31	1 645 462,31	1 645 462,31	1 645 462,31	1 645 462,31	1 645 462,31
2.3.2.	33–63 мм	руб./км	1 720 891,84	1 720 891,84	1 720 891,84	1 720 891,84	1 720 891,84	1 720 891,84
2.3.3.	64 – 90 мм	руб./км	1 742 850,77	1 742 850,77	1 742 850,77	1 742 850,77	1 742 850,77	1 742 850,77
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (без стоимости шкафной уставки) – $C^{прг}$							
3.1.	До 10 м ³ /час включительно	руб.	12 961,29	12 961,29	12 961,29	12 961,29	12 961,29	12 961,29
3.2.	11 – 20 м ³ /час	руб.	12 961,29	12 961,29	12 961,29	12 961,29	12 961,29	12 961,29
3.3.	21 – 31 м ³ /час	руб.	12 961,29	12 961,29	12 961,29	12 961,29	12 961,29	12 961,29
3.4.	32 – 49 м ³ /час	руб.	164 138,41	164 138,41	164 138,41	164 138,41	164 138,41	164 138,41
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (без стоимости отключающего устройства)							
	$C^{оту}$	руб.	1 874,06	1 874,06	1 874,06	1 874,06	1 874,06	1 874,06
5.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без стоимости материалов) – $C^{г_{окс}}$							
5.1.	11 – 15 мм	руб./км	1 055 193,38	1 055 193,38	1 055 193,38	1 055 193,38	1 055 193,38	1 055 193,38
5.2.	16 – 20 мм	руб./км	1 055 280,48	1 055 280,48	1 055 280,48	1 055 280,48	1 055 280,48	1 055 280,48
5.3.	21 – 25 мм	руб./км	1 055 395,08	1 055 395,08	1 055 395,08	1 055 395,08	1 055 395,08	1 055 395,08
5.4.	26 – 32 мм	руб./км	1 080 976,10	1 080 976,10	1 080 976,10	1 080 976,10	1 080 976,10	1 080 976,10
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без стоимости прибора учета газа)							
	$C^{пу}$	руб.	3 397,95	3 397,95	3 397,95	3 397,95	3 397,95	3 397,95
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (без стоимости газоиспользующего оборудования) – $C^{гпо}$							
7.1.	Газовые плиты (варочные панели):							
7.1.1.	Двухкомфорочная	руб.	1 084,15	1 084,15	1 084,15	1 084,15	1 084,15	1 084,15
7.1.2.	Четырехкомфорочная	руб.	1 394,20	1 394,20	1 394,20	1 394,20	1 394,20	1 394,20
7.2.	Котел:							
7.2.1.	Настенный (одно- и двухконтурные)	руб.	4 841,09	4 841,09	4 841,09	4 841,09	4 841,09	4 841,09
7.2.2.	Напольный (одно- и двухконтурные)	руб.	7 257,37	7 257,37	7 257,37	7 257,37	7 257,37	7 257,37
7.3.	Колонка	руб.	4 500,84	4 500,84	4 500,84	4 500,84	4 500,84	4 500,84

1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.4.	Газовый бойлер	руб.	4 500,84	4 500,84	4 500,84	4 500,84	4 500,84	4 500,84
7.5.	Газовый конвектор	руб.	8 303,20	8 303,20	8 303,20	8 303,20	8 303,20	8 303,20

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя ($\Pi^3_{\text{тп}}$), максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, определяется по следующей формуле:

$$\Pi^3_{\text{тп}} = C^{\text{пр}} + C^{\text{г}} \times l^{\text{г}} + C^{\text{прг}} + C^{\text{оу}} \times n + C^{\text{г}}_{\text{окс}} \times l^{\text{г}}_{\text{окс}} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гио}},$$

где:

$l^{\text{г}}$ – протяженность строящегося газопровода внутри границ участка заявителя до объекта капитального строительства, км;

n – количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l^{\text{г}}_{\text{окс}}$ – протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов, км.

2. Размеры стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, определены без НДС.

3. Стандартизированные тарифные ставки не включают в себя расходы на проведение пусконаладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции, на установку и проведение пусконаладочных работ систем автоматического контроля загазованности.

*Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (в том числе систем газоснабжения), проектируемых в границах принадлежащего заявителю земельного участка, не обязательна для объектов индивидуального жилищного строительства, но может разрабатываться по волеизъявлению заявителя.

