



Внесен в реестр нормативных правовых актов
Государственного комитета по тарифам
Республики Мордовия
21 декабря 2023 г.
Государственный регистрационный номер
192023139

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

МОРДОВИЯ РЕСПУБЛИКАНЬ ТАРИФНЕНЬ КОРЯС
ГОСУДАРСТВЕННАЙ КОМИТЕТЭСЬ

МОРДОВИЯ РЕСПУБЛИКАНЬ ТАРИФТНЕНЬ КОРЯС
ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОМИТЕТЭСЬ

ПРИКАЗ

21 декабря 2023 г.

№ 300

г. Саранск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск» на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 16 августа 2018 г. № 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 Республики Мордовия от 30 января 2023 г. № 45 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по тарифам Республики Мордовия и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Республики Мордовия», на основании обращения АО «Газпром газораспределение Саранск» от 29 сентября 2023 г. № 28/2089 и протокола заседания Коллегии Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия от 21 декабря

2023 года № 65, Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить на 2024 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск» до границ земельного участка Заявителя, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 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 Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 г. № 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 установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту согласно приложению 1.

2. Установить на 2024 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск», в случае если Заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка согласно приложению 2.

В случае если Заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, и (или) по проектированию сети газопотребления, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, в договоре о подключении указываются расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) в пределах границ земельного участка заявителя, и (или) расчет размера стоимости услуг по установке газоиспользующего оборудования, и (или) расчет размера стоимости услуг по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства и (или) по установке прибора учета газа, определенный с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных абзацем первым настоящего пункта.

3. Установить формулы определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным сетям до границ земельного участка Заявителя согласно приложению 3.

4. Установить формулы определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя согласно приложению 4.

5. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

6. Настоящий Приказ вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

7. Контроль, за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя начальника Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия А.А. Волкова.

Председатель

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, stylized initial 'R' followed by several vertical strokes.

А.В. Рязанов

Приложение 1
к приказу Государственного комитета
по тарифам Республики Мордовия
от 21 декабря 2023 г. № 300

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за технологическое
присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение
Саранск» до границ земельного участка Заявителя на 2024 год**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
0.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему	C ₀	руб./присоединение	1 542,43
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода:	C ₁		
1.1.	наземным (надземным) способом прокладки, наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:	C ₁		
1.1.1	до 100 метров	C ₁	руб./присоединение	8 051,03
1.1.2	101-500 метров	C ₁	руб./присоединение	16 442,05
1.1.3	501-1000 метров	C ₁	руб./присоединение	
1.2.	наземным (надземным) способом прокладки, наружным диаметром 101 мм и более и протяженностью:	C ₁		
1.2.1	до 100 метров	C ₁	руб./присоединение	19 216,43
1.2.2	101-500 метров	C ₁	руб./присоединение	62 662,17
1.2.3	501-1000 метров	C ₁	руб./присоединение	
1.3.	подземным способом прокладки, наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:	C ₁		
1.3.1	до 100 метров	C ₁	руб./присоединение	8 418,84
1.3.2	101-500 метров	C ₁	руб./присоединение	39 070,86
1.3.3	501-1000 метров	C ₁	руб./присоединение	218 557,96
1.3.4	1001-2000 метров	C ₁	руб./присоединение	149 590,24
1.3.5	2001-3000 метров	C ₁	руб./присоединение	
1.4.	подземным способом прокладки, наружным диаметром 101 мм и более и протяженностью:	C ₁		
1.4.1	до 100 метров	C ₁	руб./присоединение	21 162,01
1.4.2	101-500 метров	C ₁	руб./присоединение	68 071,06
1.4.3	501-1000 метров	C ₁	руб./присоединение	139 259,65
1.4.4	1001-2000 метров	C ₁	руб./присоединение	537 076,02
1.4.5	2001-3000 метров	C ₁	руб./присоединение	520 705,75
1.4.6	3001-4000 метров	C ₁	руб./присоединение	594 695,56

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
1.4.7	4001-5000 метров	C1	руб./присоединение	
1.4.8	5001 метр и более	C1	руб./присоединение	2 197 043,56
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов:	C ₂		
2.1.	наземным (надземным) способом прокладки наружным диаметром:	C ₂		
2.1.1	50 мм и менее	C ₂	руб./км	3 849 476,94
2.1.2	51-100 мм	C ₂	руб./км	1 641 284,01
2.1.3	101-158 мм	C ₂	руб./км	5 974 998,00
2.1.4	159-218 мм	C ₂	руб./км	2 228 564,44
2.2.	подземным способом прокладки наружным диаметром:	C ₂		
2.2.1	50 мм и менее	C ₂	руб./км	
2.2.2	51-100 мм	C ₂	руб./км	
2.2.3	101-158 мм	C ₂	руб./км	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром:	C ₃		
3.1	109 мм и менее	C ₃	руб./км	1 332 679,39
3.2	110-159 мм	C ₃	руб./км	1 401 884,66
3.3	160-224 мм	C ₃	руб./км	2 719 360,04
3.4	225-314 мм	C ₃	руб./км	2 917 433,55
3.5	315-399 мм	C ₃	руб./км	10 624 808,65
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом:	C ₄		
4.1	в грунтах I и II группы полиэтиленовые газопроводы наружным диаметром:	C ₄		
4.1.1	109 мм и менее	C ₄	руб./км	3 313 938,63
4.1.2	110-158 мм	C ₄	руб./км	3 364 244,18
4.1.3	159-224 мм	C ₄	руб./км	5 103 824,60
4.1.4	225-314 мм	C ₄	руб./км	6 070 857,46
4.1.5	315-399 мм	C ₄	руб./км	11 774 363,46
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью:	C ₅		
5.1	до 40 куб. метров в час	C ₅	руб./м3	7 153,98
5.2	40-99 куб. метров в час	C ₅	руб./м3	2 918,79
5.3	100-399 куб. метров в час	C ₅	руб./м3	1 445,67
5.4	400-999 куб. метров в час	C ₅	руб./м3	
5.5	1000-1999 куб. метров в час	C ₅	руб./м3	197,23
5.6	20000-29999 куб. метров в час	C ₅	руб./м3	19,37

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством системы электрохимической (катодной) защиты выходной мощностью:	C₆		
6.1	до 1 кВт	C ₆	руб./м3	
6.2	от 1 кВт до 2 кВт	C ₆	руб./м3	
6.3	от 2 кВт до 3 кВт	C ₆	руб./м3	
6.4	400-999 куб. метров в час	C ₆	руб./м3	
7.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:	C₇		
7.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в зависимости от типа врезки:	C_{7.1}		
7.1.1	в стальные газопроводы	C_{7.1}		
7.1.1.1	наземным (надземным) способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	C _{7.1}		
7.1.1.1.1	до 100 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	12 583,95
7.1.1.1.2	108-158 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	12 527,49
7.1.1.1.3	159-218 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	12 446,49
7.1.1.1.4	219-272 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	11 011,77
7.1.1.1.5	273 - 324 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	19 003,47
7.1.1.1.6	325 - 425 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	11 011,77
7.1.1.1.7	426 - 529 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	11 011,77
7.1.1.1.8	530 мм и выше	C _{7.1}	руб./присоединение	11 011,77
7.1.1.2	наземным (надземным) способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	C _{7.1}		
7.1.1.2.1	до 100 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	16 833,97
7.1.1.2.2	108-158 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	13 604,39
7.1.1.2.3	159-218 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	11 128,01
7.1.1.2.4	219-272 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	28 766,16
7.1.1.2.5	273 - 324 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	11 011,77
7.1.1.2.6	325 - 425 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	11 011,77
7.1.1.2.7	426 - 529 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	11 011,77
7.1.1.2.8	530 мм и выше	C _{7.1}	руб./присоединение	11 011,77

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
7.1.1.3	подземным способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	С _{7.1}		
7.1.1.3.1	до 100 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	13 223,58
7.1.1.3.2	108-158 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	20 765,51
7.1.1.3.3	159-218 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	12 001,80
7.1.1.3.4	219-272 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	13 097,57
7.1.1.3.5	273 - 324 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 011,77
7.1.1.3.6	325 - 425 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 011,77
7.1.1.3.7	426 - 529 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 011,77
7.1.1.3.5	530 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	11 011,77
7.1.1.4	подземным способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	С _{7.1}		
7.1.1.4.1	до 100 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	14 868,47
7.1.1.4.2	108-158 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	28 214,75
7.1.1.4.3	159-218 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	21 716,87
7.1.1.4.4	219-272 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	32 069,87
7.1.1.4.5	273 - 324 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	15 914,58
7.1.1.4.6	325 - 425 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	24 421,06
7.1.1.4.7	426 - 529 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 011,77
7.1.1.4.8	530 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	29 315,09
7.1.2	в полиэтиленовые газопроводы	С _{7.1}		
7.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	С _{7.1}		
7.1.2.1.1	109 мм и менее	С _{7.1}	руб./присоединение	14 369,01
7.1.2.1.2	110-159 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	15 270,34
7.1.2.1.3	160-224 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	14 911,22
7.1.2.1.4	225-314 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 011,77
7.1.2.1.5	315-399 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 011,77
7.1.2.1.6	400 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	11 011,77
7.1.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	С _{7.1}		
7.1.2.2.1	109 мм и менее	С _{7.1}	руб./присоединение	8 067,05
7.1.2.2.2	110-159 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	14 132,68
7.1.2.2.3	160-224 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	22 423,01
7.1.2.2.4	225-314 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	12 534,23
7.1.2.2.5	315-399 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 011,77
7.1.2.2.6	400 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	11 011,77
7.2	стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в зависимости от типа врезки:	С _{7.2}		
7.2.1	в стальные газопроводы	С _{7.2}		

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
7.2.1.1	наземным (надземным) способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	C _{7.2}		
7.2.1.1.1	до 100 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	12 379,25
7.2.1.1.2	108-158 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	12 323,70
7.2.1.1.3	159-218 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	12 244,03
7.2.1.1.4	219-272 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	15 139,93
7.2.1.1.5	273 - 324 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	18 694,33
7.2.1.1.6	325 - 425 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	22 320,19
7.2.1.1.7	426 - 529 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	34 428,43
7.2.1.1.8	530 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	46 215,07
7.2.1.2	наземным (надземным) способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	C _{7.2}		
7.2.1.2.1	до 100 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	16 560,14
7.2.1.2.2	108-158 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	13 383,09
7.2.1.2.3	159-218 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	10 947,00
7.2.1.2.4	219-272 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	28 298,24
7.2.1.2.5	273 - 324 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	18 331,27
7.2.1.2.6	325 - 425 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	22 320,19
7.2.1.2.7	426 - 529 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	34 428,43
7.2.1.2.5	530 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	46 215,07
7.2.1.3	подземным способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	C _{7.2}		
7.2.1.3.1	до 100 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	13 008,48
7.2.1.3.2	108-158 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	20 427,59
7.2.1.3.3	159-218 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	11 806,78
7.2.1.3.4	219-272 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	12 884,52
7.2.1.3.5	273 - 324 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	18 331,27
7.2.1.3.6	325 - 425 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	22 320,19
7.2.1.3.7	426 - 529 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	34 428,43
7.2.1.3.8	530 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	46 215,07
7.2.1.4	подземным способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	C _{7.2}		
7.2.1.4.1	до 100 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	14 626,47
7.2.1.4.2	108-158 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	27 755,79
7.2.1.4.3	159-218 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	21 363,61
7.2.1.4.4	219-272 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	31 548,21
7.2.1.4.5	273 - 324 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	15 655,54
7.2.1.4.6	325 - 425 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	24 023,98
7.2.1.4.7	426 - 529 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	34 428,43
7.2.1.4.8	530 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	28 838,15
7.2.2	в полиэтиленовые газопроводы	C _{7.2}		
7.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	C _{7.2}		

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
7.2.2.1.1	109 мм и менее	C _{7.2}	руб./присоединение	14 135,28
7.2.2.1.2	110-159 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	15 021,93
7.2.2.1.3	160-224 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	14 668,67
7.2.2.1.4	225-314 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	26 019,66
7.2.2.1.5	315-399 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	49 803,05
7.2.2.1.6	400 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	51 268,47
7.2.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	C _{7.2}		
7.2.2.2.1	109 мм и менее	C _{7.2}	руб./присоединение	7 935,83
7.2.2.2.2	110-159 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	13 902,79
7.2.2.2.3	160-224 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	22 058,26
7.2.2.2.4	225-314 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	12 330,33
7.2.2.2.5	315-399 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	49 803,05
7.2.2.2.6	400 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	51 268,47

Приложение 2
к приказу Государственного комитета
по тарифам Республики Мордовия
от 21 декабря 2023 г. № 300

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к
сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск», в случае если
заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по
подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного
участка на 2024 год¹**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Ед. изм.	Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС) ²	
				если газ используется для коммунально-бытовых нужд	если газ используется для иных нужд
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	С ^{пр}	руб./присоединение	8 234,94	8 234,94
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	С ^г			
2.1.	Стальные газопроводы	С ^г			
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	С ^г			
2.1.1.1	25 мм и менее	С ^г	руб./км	1 484 063,79	1 484 063,79
2.1.1.2	26-38 мм	С ^г	руб./км	1 503 115,93	1 503 115,93
2.1.1.3	39-45 мм	С ^г	руб./км	1 520 413,37	1 520 413,37
2.1.1.4	46-57 мм	С ^г	руб./км	1 674 550,71	1 674 550,71
2.1.1.5	58-76 мм	С ^г	руб./км	1 641 284,01	1 641 284,01
2.1.2	Подземная прокладка	С ^г	руб./км		
2.1.2.1	25 мм и менее	С ^г	руб./км	1 905 137,18	1 905 137,18
2.1.2.2	26-38 мм	С ^г	руб./км	1 928 869,53	1 928 869,53
2.1.2.3	39-45 мм	С ^г	руб./км	1 962 059,38	1 962 059,38
2.1.2.4	46-57 мм	С ^г	руб./км	2 092 150,78	2 092 150,78
2.1.2.5	58-76 мм	С ^г	руб./км	2 401 490,51	2 401 490,51
2.2	Полиэтиленовые газопроводы, в том числе	С ^г			
2.2.1	32 мм и менее	С ^г	руб./км	1 332 679,39	1 332 679,39
2.2.2	33-63 мм	С ^г	руб./км	1 332 679,39	1 332 679,39
2.2.3	64-90 мм	С ^г	руб./км	1 332 679,39	1 332 679,39
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	С ^{прг}			
3.1.	до 10 куб. метров в час	С ^{прг}	руб./м ³ в час	7 153,98	7 153,98
3.2.	11-20 куб. метров в час	С ^{прг}	руб./м ³ в час	7 153,98	7 153,98

¹ Для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час и для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м³/час.

² Стандартизированные тарифные ставки не включают в себя расходы на проведение пуско-наладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции.

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Ед. изм.	Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС) ²	
3.3.	21-31 куб. метров в час	C ^{прг}	руб./м ³ в час	7 153,98	7 153,98
3.4.	32-49 куб. метров в час	C ^{прг}	руб./м ³ в час	7 153,98	7 153,98
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	C ^{оу}			
4.1	с учетом стоимости материалов	C ^{оу}	руб./единица	4 396,16	4 396,16
4.2	без учета стоимости материалов	C ^{оу}	руб./единица	2 655,02	2 655,02
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя	C ^{г_{окс}}			
5.1.	Стальные газопроводы, в том числе:	C ^{г_{окс}}			
5.1.1.	10 мм и менее	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 051 073,54	1 051 073,54
5.1.2.	11-15 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	758 905,74	758 905,74
5.1.3.	16-20 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	795 391,56	795 391,56
5.1.4.	21-25 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	845 377,38	845 377,38
5.1.5.	26-32 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	914 959,59	914 959,59
5.2.	Металлопластиковые газопроводы	C ^{г_{окс}}			
5.2.1.	10 мм и менее	C ^{г_{окс}}	руб./км	935 280,68	935 280,68
5.2.2.	11-15 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 318 331,20	1 318 331,20
5.2.3.	16-20 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 416 775,26	1 416 775,26
5.2.4.	21-25 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 523 198,21	1 523 198,21
5.2.5.	26-32 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 764 092,85	1 764 092,85
5.3.	Медные газопроводы	C ^{г_{окс}}			
5.3.1.	10 мм и менее	C ^{г_{окс}}	руб./км	921 469,87	921 469,87
5.3.2.	11-15 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	944 517,35	944 517,35
5.3.3.	16-20 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 002 323,43	1 002 323,43
5.3.4.	21-25 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 138 522,98	1 138 522,98
5.3.5.	26-32 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	858 991,83	858 991,83
5.4.	Газопроводы из нержавеющей стали	C ^{г_{окс}}			
5.4.1.	10 мм и менее	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 101 935,46	1 101 935,46
5.4.2.	11-15 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 101 935,46	1 101 935,46
5.4.3.	16-20 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 101 935,46	1 101 935,46
5.4.4.	21-25 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 101 935,46	1 101 935,46
5.4.5.	26-32 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 261 001,77	1 261 001,77
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа³	C ^{чу}	руб./единица	1 833,62	1 833,62
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования⁴	C ^{гио}			
7.1.	Установка плиты газовой	C ^{гио}	руб./ед	1 197,52	1 197,52
7.2.	Установка газового котла	C ^{гио}	руб./ед		
7.2.1.	настенный	C ^{гио}	руб./ед	4 839,20	4 839,20
7.2.2.	напольный	C ^{гио}	руб./ед	5 437,45	5 437,45
7.3.	Установка газового конвектора	C ^{гио}	руб./ед	2 679,02	2 679,02
7.4.	Установка иного газового оборудования	C ^{гио}	руб./ед	2 904,31	2 904,31

³ Стандартизированные тарифные ставки не включают в себя стоимость прибора учета

⁴ Стандартизированные тарифные ставки не включают в себя стоимость газоиспользующего оборудования

**Формулы определения величины платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным
сетям за мероприятия до границ земельного участка Заявителя с
применением стандартизированных тарифных ставок**

1. В случае, когда сеть газораспределения, к которой необходимо осуществить технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, проходит за границами земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) необходимо осуществить строительство АО «Газпром газораспределение Саранск» сети газораспределения до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{ТП}}^{\text{сеть за границей}}$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 6 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{ТП}}^{\text{сеть за границей}} = & C_0 + \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{3j} + \\ & + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{ГНБ}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \end{aligned} \quad (1)$$

где:

l_{3ik} - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

l_{3j} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$l_{\text{ГНБ}}$ - 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), М^3 в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется 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.

2. В случае, когда сеть газораспределения проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) отсутствует необходимость строительства АО «Газпром газораспределение Саранск» сети газораспределения до границ земельного участка заявителя, плата за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{ТП}}^{\text{сеть в границах}}$) определяется исходя из стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Саранск», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск», с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 6 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}}^{\text{сеть в границах}} = C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \quad (2)$$

3. В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа ранее подключенного к сети газораспределения объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство сети газораспределения до границ земельного участка заявителя, плата за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{ТП}}^{\text{увеличение газа}}$) определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Саранск», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск», с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 6 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}}^{\text{увеличение газа}} = C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \quad (3)$$

Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из состава и технических параметров подключения сетей газораспределения и объектов на них (протяженность, диапазоны диаметров, материалы и типы и способы прокладки газопроводов, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности систем электрохимической (катодной) защиты), строительство которых предусмотрено проектом газоснабжения, разработанным с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования.

**Формула определения величины платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным
сетям внутри границ земельного участка Заявителя**

Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{ТП}}^3$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 7 настоящего приказа по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\text{г}} \times l^{\text{г}} + C^{\text{прг}} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\text{г}} \times l_{\text{окс}}^{\text{г}} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гио}} \quad (4)$$

где:

$l^{\text{г}}$ - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f -типом материала i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

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

$l_{\text{окс}}^{\text{г}}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.