



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

ПРИКАЗ

20 декабря 2022 г.

№ 281

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 2023 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 12 декабря 2017 г. № 642 «Об утверждении Положения о Республиканской службе по тарифам Республики Мордовия», на основании обращения АО «Газпром газораспределение Саранск» от 30 сентября 2022 г. № 28/2004 и протокола заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 20 декабря 2022 года № 69 Республиканская служба по тарифам Республики Мордовия **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить на 2023 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.

2. Установить на 2023 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 2023 года по 31 декабря 2023 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 Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия А.А. Волкова.

Начальник

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, rounded initial 'R' followed by a series of loops and a long, sweeping stroke extending upwards and to the right.

А.В. Рязанов

Приложение 1
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 20 декабря 2022 г. № 281

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за технологическое
присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение
Саранск» до границ земельного участка Заявителя на 2023 год**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
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	6 619,76
1.1.2	101-500 метров	C ₁	руб./присоединение	15 709,51
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	17 360,65
1.2.2	101-500 метров	C ₁	руб./присоединение	67 867,39
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	7 802,33
1.3.2	101-500 метров	C ₁	руб./присоединение	41 723,73
1.3.3	501-1000 метров	C ₁	руб./присоединение	159 516,56
1.3.4	1001-2000 метров	C ₁	руб./присоединение	133 680,56
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	19 795,69
1.4.2	101-500 метров	C ₁	руб./присоединение	46 437,71
1.4.3	501-1000 метров	C ₁	руб./присоединение	158 279,56
1.4.4	1001-2000 метров	C ₁	руб./присоединение	286 416,57
1.4.5	2001-3000 метров	C ₁	руб./присоединение	391 783,18
1.4.6	3001-4000 метров	C ₁	руб./присоединение	
1.4.7	4001-5000 метров	C ₁	руб./присоединение	
1.4.8	5001 метр и более	C ₁	руб./присоединение	537 018,16

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов:	C₂		
2.1.	наземным (надземным) способом прокладки наружным диаметром:	C ₂		
2.1.1	50 мм и менее	C ₂	руб./км	3 475 446,11
2.1.2	51-100 мм	C ₂	руб./км	1 368 990,44
2.1.3	101-158 мм	C ₂	руб./км	2 471 133,96
2.1.4	159-218 мм	C ₂	руб./км	4 358 819,87
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:	C₃		
3.1	109 мм и менее	C ₃	руб./км	1 215 471,43
3.2	110-159 мм	C ₃	руб./км	1 357 430,84
3.3	160-224 мм	C ₃	руб./км	2 471 565,15
3.4	225-314 мм	C ₃	руб./км	2 765 235,04
3.5	315-399 мм	C ₃	руб./км	3 531 007,76
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом:	C₄		
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	3 016 186,62
4.1.2	110-158 мм	C ₄	руб./км	3 110 612,55
4.1.3	159-224 мм	C ₄	руб./км	4 924 065,91
4.1.4	225-314 мм	C ₄	руб./км	6 207 160,07
4.1.5	315-399 мм	C ₄	руб./км	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью:	C₅		
5.1	до 40 куб. метров в час	C ₅	руб./м ³	6 032,91
5.2	40-99 куб. метров в час	C ₅	руб./м ³	2 321,32
5.3	100-399 куб. метров в час	C ₅	руб./м ³	770,04
5.4	400-999 куб. метров в час	C ₅	руб./м ³	623,24
5.5	1000-1999 куб. метров в час	C ₅	руб./м ³	170,41
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством системы электрохимической (катодной) защиты выходной мощностью:	C₆		

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
6.1	до 1 кВт	С ₆	руб./м ³	
6.2	от 1 кВт до 2 кВт	С ₆	руб./м ³	
6.3	от 2 кВт до 3 кВт	С ₆	руб./м ³	
6.4	400-999 куб. метров в час	С ₆	руб./м ³	
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:	С ₇		
7.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в зависимости от типа врезки:	С _{7.1}		
7.1.1	в стальные газопроводы	С _{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:	С _{7.1}		
7.1.1.1.1	до 100 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	12 294,97
7.1.1.1.2	108-158 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 368,29
7.1.1.1.3	159-218 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 602,28
7.1.1.1.4	219-272 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 052,30
7.1.1.1.5	273 - 324 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	16 770,03
7.1.1.1.6	325 - 425 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 052,30
7.1.1.1.7	426 - 529 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 052,30
7.1.1.1.8	530 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	11 052,30
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:	С _{7.1}		
7.1.1.2.1	до 100 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	14 348,16
7.1.1.2.2	108-158 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	14 457,59
7.1.1.2.3	159-218 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	13 914,81
7.1.1.2.4	219-272 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	16 622,33
7.1.1.2.5	273 - 324 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 052,30
7.1.1.2.6	325 - 425 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	13 888,69
7.1.1.2.7	426 - 529 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 052,30
7.1.1.2.5	530 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	11 052,30
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	11 565,45
7.1.1.3.2	108-158 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	18 348,15
7.1.1.3.3	159-218 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	12 974,83
7.1.1.3.4	219-272 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	20 853,91

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
7.1.1.3.5	273 - 324 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 052,30
7.1.1.3.6	325 - 425 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 052,30
7.1.1.3.7	426 - 529 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 052,30
7.1.1.3.5	530 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	11 052,30
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	13 571,17
7.1.1.4.2	108-158 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 052,30
7.1.1.4.3	159-218 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	24 190,97
7.1.1.4.4	219-272 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	29 845,28
7.1.1.4.5	273 - 324 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	20 009,95
7.1.1.4.6	325 - 425 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	34 046,99
7.1.1.4.7	426 - 529 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 052,30
7.1.1.4.8	530 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	37 577,89
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	14 557,04
7.1.2.1.2	110-159 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	14 383,80
7.1.2.1.3	160-224 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	14 972,40
7.1.2.1.4	225-314 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 052,30
7.1.2.1.5	315-399 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 052,30
7.1.2.1.6	400 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	11 052,30
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	11 052,30
7.1.2.2.2	110-159 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	12 124,80
7.1.2.2.3	160-224 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	13 779,18
7.1.2.2.4	225-314 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 061,11
7.1.2.2.5	315-399 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 052,30
7.1.2.2.6	400 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	11 052,30
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}		
7.2.1.1	наземным (надземным) способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	С _{7.2}		
7.2.1.1.1	до 100 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	12 073,41
7.2.1.1.2	108-158 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	11 183,35
7.2.1.1.3	159-218 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	11 413,55

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
7.2.1.1.4	219-272 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	14 610,39
7.2.1.1.5	273 - 324 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	16 497,23
7.2.1.1.6	325 - 425 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	20 775,39
7.2.1.1.7	426 - 529 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	31 141,39
7.2.1.1.8	530 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	35 470,39
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	14 114,76
7.2.1.2.2	108-158 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	14 222,41
7.2.1.2.3	159-218 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	13 688,46
7.2.1.2.4	219-272 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	16 351,94
7.2.1.2.5	273 - 324 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	14 610,39
7.2.1.2.6	325 - 425 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	26 107,05
7.2.1.2.7	426 - 529 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	31 141,39
7.2.1.2.8	530 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	35 470,39
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	11 377,32
7.2.1.3.2	108-158 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	18 049,47
7.2.1.3.3	159-218 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	12 763,77
7.2.1.3.4	219-272 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	20 514,69
7.2.1.3.5	273 - 324 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	17 340,39
7.2.1.3.6	325 - 425 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	20 775,39
7.2.1.3.7	426 - 529 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	31 141,39
7.2.1.3.8	530 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	35 470,39
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	13 350,29
7.2.1.4.2	108-158 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	8 458,39
7.2.1.4.3	159-218 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	23 797,47
7.2.1.4.4	219-272 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	29 359,80
7.2.1.4.5	273 - 324 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	19 684,15
7.2.1.4.6	325 - 425 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	33 493,63
7.2.1.4.7	426 - 529 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	31 141,39
7.2.1.4.8	530 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	36 966,38
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}		
7.2.2.1.1	109 мм и менее	C _{7.2}	руб./присоединение	14 320,25
7.2.2.1.2	110-159 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	14 149,82
7.2.2.1.3	160-224 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	14 728,85
7.2.2.1.4	225-314 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	24 698,39
7.2.2.1.5	315-399 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	45 787,39
7.2.2.1.6	400 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	47 086,39

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
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	8 015,39
7.2.2.2.2	110-159 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	11 927,57
7.2.2.2.3	160-224 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	13 555,05
7.2.2.2.4	225-314 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	10 881,17
7.2.2.2.5	315-399 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	45 787,39
7.2.2.2.6	400 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	47 086,39

Приложение 2
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 20 декабря 2022 г. № 281

**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 2023 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	7 211,05	7 211,05
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	1 309 222,06	1 309 222,06
2.1.1.2	26-38 мм	С ^г	руб./км	1 319 048,16	1 319 048,16
2.1.1.3	39-45 мм	С ^г	руб./км	1 344 605,25	1 344 605,25
2.1.1.4	46-57 мм	С ^г	руб./км	1 484 913,80	1 484 913,80
2.1.1.5	58-76 мм	С ^г	руб./км	1 494 308,65	1 494 308,65
2.1.2	Подземная прокладка	С ^г	руб./км		
2.1.2.1	25 мм и менее	С ^г	руб./км	1 642 647,81	1 642 647,81
2.1.2.2	26-38 мм	С ^г	руб./км	1 667 290,75	1 667 290,75
2.1.2.3	39-45 мм	С ^г	руб./км	1 694 698,40	1 694 698,40
2.1.2.4	46-57 мм	С ^г	руб./км	1 811 361,06	1 811 361,06
2.1.2.5	58-76 мм	С ^г	руб./км	2 175 954,27	2 175 954,27
2.2	Полиэтиленовые газопроводы, в том числе	С ^г			
2.2.1	32 мм и менее	С ^г	руб./км	1 210 227,64	1 210 227,64
2.2.2	33-63 мм	С ^г	руб./км	1 282 744,74	1 282 744,74
2.2.3	64-90 мм	С ^г	руб./км	1 282 744,74	1 282 744,74
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	6 032,91	6 032,91

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	
3.2.	11-20 куб. метров в час	C ^{прг}	руб./м ³ в час	6 032,91	6 032,91
3.3.	21-31 куб. метров в час	C ^{прг}	руб./м ³ в час	6 032,91	6 032,91
3.4.	32-49 куб. метров в час	C ^{прг}	руб./м ³ в час	6 032,91	6 032,91
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	C ^{оу}	руб./единица	11 593,09	11 593,09
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	954 945,42	954 945,42
5.1.2.	11-15 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	905 842,04	905 842,04
5.1.3.	16-20 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	935 994,23	935 994,23
5.1.4.	21-25 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	990 755,85	990 755,85
5.1.5.	26-32 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 109 246,28	1 109 246,28
5.2.	Металлопластиковые газопроводы	C ^{г_{окс}}			
5.2.1.	10 мм и менее	C ^{г_{окс}}	руб./км	885 707,78	885 707,78
5.2.2.	11-15 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 252 275,19	1 252 275,19
5.2.3.	16-20 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 328 600,49	1 328 600,49
5.2.4.	21-25 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 407 946,79	1 407 946,79
5.2.5.	26-32 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 616 416,59	1 616 416,59
5.3.	Медные газопроводы	C ^{г_{окс}}			
5.3.1.	10 мм и менее	C ^{г_{окс}}	руб./км	914 464,45	914 464,45
5.3.2.	11-15 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	938 317,10	938 317,10
5.3.3.	16-20 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 013 497,60	1 013 497,60
5.3.4.	21-25 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 170 205,35	1 170 205,35
5.3.5.	26-32 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	788 800,33	788 800,33
5.4.	Газопроводы из нержавеющей стали	C ^{г_{окс}}			
5.4.1.	10 мм и менее	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 043 529,33	1 043 529,33
5.4.2.	11-15 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 043 529,33	1 043 529,33
5.4.3.	16-20 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 043 529,33	1 043 529,33
5.4.4.	21-25 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 043 529,33	1 043 529,33
5.4.5.	26-32 мм	C ^{г_{окс}}	руб./км	1 194 164,60	1 194 164,60
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа³	C ^{пу}	руб./единица	2 219,87	2 219,87
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования⁴	C ^{гио}			
7.1.	Установка плиты газовой	C ^{гио}	руб./ед	2 207,20	2 207,20
7.2.	Установка газового котла	C ^{гио}	руб./ед		
7.2.1.	настенный	C ^{гио}	руб./ед	4 675,17	4 675,17
7.2.2.	напольный	C ^{гио}	руб./ед	5 866,72	5 866,72
7.3.	Установка газового конвектора	C ^{гио}	руб./ед	2 172,81	2 172,81
7.4.	Установка иного газового оборудования	C ^{гио}	руб./ед	2 638,04	2 638,04

³ Стандартизированные тарифные ставки не включают в себя стоимость газоиспользующего оборудования

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 ($P_{\text{ТП}}^{\text{сеть за границей}}$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 6 настоящего приказа, по следующей формуле:

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

где:

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

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

$I_{\text{ГНб}}$ - 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:

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

где:

l^{Γ} - 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.;

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