



Внесен в реестр нормативных правовых актов
Государственного комитета по тарифам
Республики Мордовия
19 декабря 2025 г.
Государственный регистрационный номер
192025146

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

МОРДОВИЯ РЕСПУБЛИКАНЬ ТАРИФНЕНЬ КОРЯС
ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОМИТЕТЭСЬ

МОРДОВИЯ РЕСПУБЛИКАНЬ ТАРИФТНЕНЬ КОРЯС
ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОМИТЕТЭСЬ

ПРИКАЗ

19 декабря 2025 г.

№ 259

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 2026 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, 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», 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 1 октября 2025 г. № 28/2046 и протокола заседания Коллегии Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия от 19 декабря 2025 года № 54, Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить на 2026 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 2026 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 с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 3.

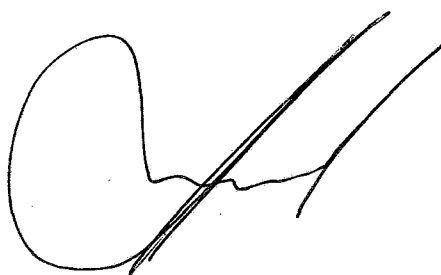
4. Установить формулу определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя согласно приложению 4.

5. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года.

6. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после его официального опубликования.

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

Председатель



А.В. Рязанов

Приложение 1
к приказу Государственного комитета
по тарифам Республики Мордовия
от 19 декабря 2025 г. № 259

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за технологическое
присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение
Саранск» до границ земельного участка Заявителя на 2026 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	1 815,08
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	9 773,62
1.1.2	101-500 метров	C ₁	руб./присоединение	15 206,92
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	82 029,73
1.2.2	101-500 метров	C ₁	руб./присоединение	82 624,78
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	12 204,20
1.3.2	101-500 метров	C ₁	руб./присоединение	40 878,39
1.3.3	501-1000 метров	C ₁	руб./присоединение	112 053,34
1.3.4	1001-2000 метров	C ₁	руб./присоединение	185 443,85
1.3.5	2001-3000 метров	C ₁	руб./присоединение	
1.4	подземным способом прокладки, наружным диаметром 100 мм и более и протяженностью:	C ₁		
1.4.1	до 100 метров	C ₁	руб./присоединение	12 759,57
1.4.2	101-500 метров	C ₁	руб./присоединение	80 632,11
1.4.3	501-1000 метров	C ₁	руб./присоединение	79 266,99
1.4.4	1001-2000 метров	C ₁	руб./присоединение	159 378,49
1.4.5	2001-3000 метров	C ₁	руб./присоединение	339 677,69
1.4.6	3001-4000 метров	C ₁	руб./присоединение	704 674,42
1.4.7	4001-5000 метров	C ₁	руб./присоединение	

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
1.4.8	5001 метр и более	C1	руб./присоединение	1 832 961,20
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	3 072 822,34
2.1.2	51-100 мм	C ₂	руб./км	1 956 845,52
2.1.3	101-158 мм	C ₂	руб./км	2 310 279,04
2.1.4	159-218 мм	C ₂	руб./км	3 036 413,02
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	1 701 012,70
3.2	110-159 мм	C ₃	руб./км	1 666 096,15
3.3	160-224 мм	C ₃	руб./км	2 633 309,17
3.4	225-314 мм	C ₃	руб./км	5 310 354,12
3.5	315-399 мм	C ₃	руб./км	12 589 805,25
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	3 729 248,55
4.1.2	110-159 мм	C ₄	руб./км	5 258 398,63
4.1.3	160-219 мм	C ₄	руб./км	4 989 450,47
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./м ³	8 347,48
5.2	40-99 куб. метров в час	C ₅	руб./м ³	4 981,67
5.3	100-399 куб. метров в час	C ₅	руб./м ³	1 755,87
5.4	400-999 куб. метров в час	C ₅	руб./м ³	725,18
5.5	1000-1999 куб. метров в час	C ₅	руб./м ³	197,56
5.6	20000-29999 куб. метров в час	C ₅	руб./м ³	22,57
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством системы электрохимической (катодной) защиты выходной мощностью:	C ₆		

№ 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	11 341,17
7.1.1.1.2	108-158 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	13 536,44
7.1.1.1.3	159-218 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	18 943,27
7.1.1.1.4	219-272 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	30 672,41
7.1.1.1.5	273 - 324 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	33 433,17
7.1.1.1.6	325 - 425 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	33 433,17
7.1.1.1.7	426 - 529 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	33 433,17
7.1.1.1.8	530 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	33 433,17
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	16 212,45
7.1.1.2.2	108-158 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	15 882,52
7.1.1.2.3	159-218 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	21 671,74
7.1.1.2.4	219-272 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	20 433,51
7.1.1.2.5	273 - 324 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	34 385,10
7.1.1.2.6	325 - 425 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	24 048,48
7.1.1.2.7	426 - 529 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	33 433,17
7.1.1.2.5	530 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	36 614,27
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	16 239,10
7.1.1.3.2	108-158 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	23 614,59
7.1.1.3.3	159-218 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	9 056,85
7.1.1.3.4	219-272 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	13 510,53
7.1.1.3.5	273 - 324 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	33 433,17

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
7.1.1.3.6	325 - 425 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	16 803,39
7.1.1.3.7	426 - 529 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	33 433,17
7.1.1.3.5	530 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	33 433,17
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	13 804,93
7.1.1.4.2	108-158 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	28 105,59
7.1.1.4.3	159-218 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	28 409,74
7.1.1.4.4	219-272 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	31 638,01
7.1.1.4.5	273 - 324 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	25 026,10
7.1.1.4.6	325 - 425 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	29 814,52
7.1.1.4.7	426 - 529 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	33 433,17
7.1.1.4.8	530 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	26 323,52
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	12 563,46
7.1.2.1.2	110-159 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	16 850,62
7.1.2.1.3	160-224 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	17 278,13
7.1.2.1.4	225-314 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	12 618,78
7.1.2.1.5	315-399 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	33 433,17
7.1.2.1.6	400 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	33 433,17
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	9 362,45
7.1.2.2.2	110-159 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	26 215,41
7.1.2.2.3	160-224 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	24 258,99
7.1.2.2.4	225-314 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	33 433,17
7.1.2.2.5	315-399 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	33 433,17
7.1.2.2.6	400 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	33 433,17
7.2	стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной 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	14 295,83
7.2.1.1.2	108-158 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	17 028,09
7.2.1.1.3	159-218 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	19 589,33
7.2.1.1.4	219-272 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	41 906,83
7.2.1.1.5	273 - 324 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	25 875,25

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
7.2.1.1.6	325 - 425 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	30 383,44
7.2.1.1.7	426 - 529 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	44 391,77
7.2.1.1.8	530 мм и выше	С _{7.2}	руб./присоединение	57 600,80
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:	С _{7.2}		
7.2.1.2.1	до 100 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	22 962,30
7.2.1.2.2	108-158 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	18 767,15
7.2.1.2.3	159-218 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	28 636,73
7.2.1.2.4	219-272 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	37 551,11
7.2.1.2.5	273 - 324 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	35 953,79
7.2.1.2.6	325 - 425 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	28 396,87
7.2.1.2.7	426 - 529 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	44 391,77
7.2.1.2.8	530 мм и выше	С _{7.2}	руб./присоединение	61 769,93
7.2.1.3	подземным способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	С _{7.2}		
7.2.1.3.1	до 100 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	16 915,51
7.2.1.3.2	108-158 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	24 063,07
7.2.1.3.3	159-218 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	10 804,65
7.2.1.3.4	219-272 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	21 734,87
7.2.1.3.5	273 - 324 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	25 875,25
7.2.1.3.6	325 - 425 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	27 888,80
7.2.1.3.7	426 - 529 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	44 391,77
7.2.1.3.8	530 мм и выше	С _{7.2}	руб./присоединение	57 600,80
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:	С _{7.2}		
7.2.1.4.1	до 100 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	16 507,86
7.2.1.4.2	108-158 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	33 616,65
7.2.1.4.3	159-218 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	31 803,37
7.2.1.4.4	219-272 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	42 445,76
7.2.1.4.5	273 - 324 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	52 120,99
7.2.1.4.6	325 - 425 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	33 979,58
7.2.1.4.7	426 - 529 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	44 391,77
7.2.1.4.8	530 мм и выше	С _{7.2}	руб./присоединение	25 895,33
7.2.2	в полиэтиленовые газопроводы	С _{7.2}		
7.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	С _{7.2}		
7.2.2.1.1	109 мм и менее	С _{7.2}	руб./присоединение	18 279,21
7.2.2.1.2	110-159 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	23 572,67
7.2.2.1.3	160-224 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	21 703,12
7.2.2.1.4	225-314 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	22 559,32
7.2.2.1.5	315-399 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	59 419,77
7.2.2.1.6	400 мм и выше	С _{7.2}	руб./присоединение	61 023,62
7.2.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	С _{7.2}		

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
7.2.2.2.1	109 мм и менее	C _{7.2}	руб./присоединение	9 210,15
7.2.2.2.2	110-159 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	32 611,18
7.2.2.2.3	160-224 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	23 864,36
7.2.2.2.4	225-314 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	33 381,86
7.2.2.2.5	315-399 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	59 419,77
7.2.2.2.6	400 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	61 023,62

Приложение 2
к приказу Государственного комитета
по тарифам Республики Мордовия
от 19 декабря 2025 г. № 259

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 2026 год¹

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Ед. изм.	Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС)	
				если газ используется для коммунально-бытовых нужд	если газ используется для иных нужд
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	C ^{пр}	руб./присоединение	10 988,91	10 988,91
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	C ^г			
2.1.	Стальные газопроводы	C ^г			
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	C ^г			
2.1.1.1	25 мм и менее	C ^г	руб./км	1 614 468,64	1 614 468,64
2.1.1.2	26-38 мм	C ^г	руб./км	1 592 869,69	1 592 869,69
2.1.1.3	39-45 мм	C ^г	руб./км	1 612 169,96	1 612 169,96
2.1.1.4	46-57 мм	C ^г	руб./км	1 794 808,36	1 794 808,36
2.1.1.5	58-76 мм	C ^г	руб./км	1 890 516,10	1 890 516,10
2.1.2	Подземная прокладка	C ^г	руб./км		
2.1.2.1	25 мм и менее	C ^г	руб./км	1 928 776,14	1 928 776,14
2.1.2.2	26-38 мм	C ^г	руб./км	1 989 707,11	1 989 707,11
2.1.2.3	39-45 мм	C ^г	руб./км	2 022 586,78	2 022 586,78
2.1.2.4	46-57 мм	C ^г	руб./км	2 173 220,17	2 173 220,17
2.1.2.5	58-76 мм	C ^г	руб./км	2 248 759,25	2 248 759,25
2.2	Полиэтиленовые газопроводы, в том числе	C ^г			
2.2.1	32 мм и менее	C ^г	руб./км	1 502 212,78	1 502 212,78
2.2.2	33-63 мм	C ^г	руб./км	1 701 012,70	1 701 012,70
2.2.3	64-90 мм	C ^г	руб./км	1 701 012,70	1 701 012,70
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	C ^{прг}			
3.1.	до 10 куб. метров в час	C ^{прг}	руб./м ³ в час	8 347,48	8 347,48
3.2.	11-20 куб. метров в час	C ^{прг}	руб./м ³ в час	8 347,48	8 347,48
3.3.	21-31 куб. метров в час	C ^{прг}	руб./м ³ в час	8 347,48	8 347,48
3.4.	32-49 куб. метров в час	C ^{прг}	руб./м ³ в час	8 347,48	8 347,48
4.	Стандартизированная тарифная	C ^{оу}			

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.

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Ед. изм.	Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС)	
	ставка на установку отключающих устройств				
4.1	с учетом стоимости материалов	C^{ou}	руб./единица		
4.2	без учета стоимости материалов	C^{ou}	руб./единица	3 609,68	3 609,68
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	1 441 170,87	1 441 170,87
5.1.2.	11-15 мм	$C^{г_{окс}}$	руб./км	916 381,81	916 381,81
5.1.3.	16-20 мм	$C^{г_{окс}}$	руб./км	1 015 547,83	1 015 547,83
5.1.4.	21-25 мм	$C^{г_{окс}}$	руб./км	1 107 276,89	1 107 276,89
5.1.5.	26-32 мм	$C^{г_{окс}}$	руб./км	1 139 939,87	1 139 939,87
5.2.	Металлопластиковые газопроводы	$C^{г_{окс}}$			
5.2.1.	10 мм и менее	$C^{г_{окс}}$	руб./км	889 050,08	889 050,08
5.2.2.	11-15 мм	$C^{г_{окс}}$	руб./км	1 417 667,16	1 417 667,16
5.2.3.	16-20 мм	$C^{г_{окс}}$	руб./км	1 503 847,29	1 503 847,29
5.2.4.	21-25 мм	$C^{г_{окс}}$	руб./км	1 856 576,42	1 856 576,42
5.2.5.	26-32 мм	$C^{г_{окс}}$	руб./км	2 348 975,07	2 348 975,07
5.3.	Медные газопроводы	$C^{г_{окс}}$			
5.3.1.	10 мм и менее	$C^{г_{окс}}$	руб./км	1 260 789,57	1 260 789,57
5.3.2.	11-15 мм	$C^{г_{окс}}$	руб./км	1 288 663,51	1 288 663,51
5.3.3.	16-20 мм	$C^{г_{окс}}$	руб./км	1 557 675,51	1 557 675,51
5.3.4.	21-25 мм	$C^{г_{окс}}$	руб./км	1 805 468,83	1 805 468,83
5.3.5.	26-32 мм	$C^{г_{окс}}$	руб./км	1 520 807,87	1 520 807,87
5.4.	Газопроводы из нержавеющей стали	$C^{г_{окс}}$			
5.4.1.	10 мм и менее	$C^{г_{окс}}$	руб./км	1 047 467,17	1 047 467,17
5.4.2.	11-15 мм	$C^{г_{окс}}$	руб./км	1 047 467,17	1 047 467,17
5.4.3.	16-20 мм	$C^{г_{окс}}$	руб./км	1 047 467,17	1 047 467,17
5.4.4.	21-25 мм	$C^{г_{окс}}$	руб./км	1 047 467,17	1 047 467,17
5.4.5.	26-32 мм	$C^{г_{окс}}$	руб./км	1 198 670,88	1 198 670,88
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа²	$C^{пу}$	руб./единица	2 718,62	2 718,62
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования³	$C^{гио}$			
7.1.	Установка плиты газовой	$C^{гио}$	руб./ед	1 347,28	1 347,28
7.2.	Установка газового котла	$C^{гио}$	руб./ед		
7.2.1.	настенный	$C^{гио}$	руб./ед	4 467,72	4 467,72
7.2.2.	напольный	$C^{гио}$	руб./ед	4 878,20	4 878,20
7.3.	Установка газового конвектора	$C^{гио}$	руб./ед	2 744,64	2 744,64
7.4.	Установка сигнализатора загазованности	$C^{гио}$	руб./ед	2 176,00	2 176,00
7.5.	Установка водонагревателя	$C^{гио}$	руб./ед	3 323,69	3 323,69

² Стандартизированные тарифные ставки не включают в себя стоимость прибора учета

³ Стандартизированные тарифные ставки не включают в себя стоимость газоиспользующего оборудования

Приложение 3
к приказу Государственного комитета
по тарифам Республики Мордовия
от 19 декабря 2025 г. № 259

**Формулы определения величины платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным
сетям 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 1 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 приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, а также 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 1 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}}^{\text{сеть в границах}} = C_0 + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^3 \sum_{q=1}^2 C_{7.2} \quad (2)$$

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 приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, а также 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 1 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}}^{\text{увеличение газа}} = C_0 + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^3 \sum_{q=1}^2 C_{7.2} \quad (3)$$

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.

Приложение 4
к приказу Государственного комитета
по тарифам Республики Мордовия
от 19 декабря 2025 г. № 259

**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 2 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.