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 КОМИТЕТСЬ	**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 **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 соглашений 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	C1	руб./присоединение	520 705,75
1.4.6	3001-4000 метров	C1	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	С1	руб./присоединение	
1.4.8	5001 метр и более	С1	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:**	**C_6**		
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, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:**	**C_7**		
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
7.1.1.2.5	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:	$C_{7.1}$		
7.1.1.3.1	до 100 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	13 223,58
7.1.1.3.2	108-158 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	20 765,51
7.1.1.3.3	159-218 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	12 001,80
7.1.1.3.4	219-272 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	13 097,57
7.1.1.3.5	273 - 324 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	11 011,77
7.1.1.3.6	325 - 425 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	11 011,77
7.1.1.3.7	426 - 529 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	11 011,77
7.1.1.3.5	530 мм и выше	$C_{7.1}$	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:	$C_{7.1}$		
7.1.1.4.1	до 100 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	14 868,47
7.1.1.4.2	108-158 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	28 214,75
7.1.1.4.3	159-218 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	21 716,87
7.1.1.4.4	219-272 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	32 069,87
7.1.1.4.5	273 - 324 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	15 914,58
7.1.1.4.6	325 - 425 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	24 421,06
7.1.1.4.7	426 - 529 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	11 011,77
7.1.1.4.8	530 мм и выше	$C_{7.1}$	руб./присоединение	29 315,09
7.1.2	**в полиэтиленовые газопроводы**	**$C_{7.1}$**		
7.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	$C_{7.1}$		
7.1.2.1.1	109 мм и менее	$C_{7.1}$	руб./присоединение	14 369,01
7.1.2.1.2	110-159 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	15 270,34
7.1.2.1.3	160-224 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	14 911,22
7.1.2.1.4	225-314 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	11 011,77
7.1.2.1.5	315-399 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	11 011,77
7.1.2.1.6	400 мм и выше	$C_{7.1}$	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:	$C_{7.1}$		
7.1.2.2.1	109 мм и менее	$C_{7.1}$	руб./присоединение	8 067,05
7.1.2.2.2	110-159 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	14 132,68
7.1.2.2.3	160-224 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	22 423,01
7.1.2.2.4	225-314 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	12 534,23
7.1.2.2.5	315-399 мм	$C_{7.1}$	руб./присоединение	11 011,77
7.1.2.2.6	400 мм и выше	$C_{7.1}$	руб./присоединение	11 011,77
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:**	**$C_{7.2}$**		
7.2.1	**в стальные газопроводы**	**$C_{7.2}$**		

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
7.2.1.1	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 год[1]**

№ 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 м^3/час и для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м^3/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	$С^{прг}$	руб./м^3 в час	7 153,98	7 153,98
3.4.	32-49 куб. метров в час	$С^{прг}$	руб./м^3 в час	7 153,98	7 153,98
4.	**Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств**	$\mathbf{С^{оу}}$			
4.1	с учетом стоимости материалов	$С^{оу}$	руб./единица	4 396,16	4 396,16
4.2	без учета стоимости материалов	$С^{оу}$	руб./единица	2 655,02	2 655,02
5.	**Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя**	$\mathbf{С^{г}_{окс}}$			
5.1.	Стальные газопроводы, в том числе:	$С^{г}_{окс}$			
5.1.1.	10 мм и менее	$С^{г}_{окс}$	руб./км	1 051 073,54	1 051 073,54
5.1.2.	11-15 мм	$С^{г}_{окс}$	руб./км	758 905,74	758 905,74
5.1.3.	16-20 мм	$С^{г}_{окс}$	руб./км	795 391,56	795 391,56
5.1.4.	21-25 мм	$С^{г}_{окс}$	руб./км	845 377,38	845 377,38
5.1.5.	26-32 мм	$С^{г}_{окс}$	руб./км	914 959,59	914 959,59
5.2.	Металопластиковые газопроводы	$С^{г}_{окс}$			
5.2.1.	10 мм и менее	$С^{г}_{окс}$	руб./км	935 280,68	935 280,68
5.2.2.	11-15 мм	$С^{г}_{окс}$	руб./км	1 318 331,20	1 318 331,20
5.2.3.	16-20 мм	$С^{г}_{окс}$	руб./км	1 416 775,26	1 416 775,26
5.2.4.	21-25 мм	$С^{г}_{окс}$	руб./км	1 523 198,21	1 523 198,21
5.2.5.	26-32 мм	$С^{г}_{окс}$	руб./км	1 764 092,85	1 764 092,85
5.3.	Медные газопроводы	$С^{г}_{окс}$			
5.3.1.	10 мм и менее	$С^{г}_{окс}$	руб./км	921 469,87	921 469,87
5.3.2	11-15 мм	$С^{г}_{окс}$	руб./км	944 517,35	944 517,35
5.3.3.	16-20 мм	$С^{г}_{окс}$	руб./км	1 002 323,43	1 002 323,43
5.3.4.	21-25 мм	$С^{г}_{окс}$	руб./км	1 138 522,98	1 138 522,98
5.3.5.	26-32 мм	$С^{г}_{окс}$	руб./км	858 991,83	858 991,83
5.4.	Газопроводы из нержавеющей стали	$С^{г}_{окс}$			
5.4.1.	10 мм и менее	$С^{г}_{окс}$	руб./км	1 101 935,46	1 101 935,46
5.4.2.	11-15 мм	$С^{г}_{окс}$	руб./км	1 101 935,46	1 101 935,46
5.4.3.	16-20 мм	$С^{г}_{окс}$	руб./км	1 101 935,46	1 101 935,46
5.4.4.	21-25 мм	$С^{г}_{окс}$	руб./км	1 101 935,46	1 101 935,46
5.4.5.	26-32 мм	$С^{г}_{окс}$	руб./км	1 261 001,77	1 261 001,77
6.	**Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа[3]**	$\mathbf{С^{пу}}$	руб./единица	1 833,62	1 833,62
7.	**Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования[4]**	$С^{гио}$			
7.1.	Установка плиты газовой	$С^{гио}$	руб./ед	1 197,52	1 197,52
7.2.	Установка газового котла	$С^{гио}$	руб./ед		
7.2.1.	настенный	$С^{гио}$	руб./ед	4 839,20	4 839,20
7.2.2.	напольный	$С^{гио}$	руб./ед	5 437,45	5 437,45
7.3.	Установка газового конвектора	$С^{гио}$	руб./ед	2 679,02	2 679,02
7.4.	Установка иного газового оборудования	$С^{гио}$	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

Приложение 3
к приказу Государственного комитета
по тарифам Республики Мордовия
от 21 декабря 2023 г. № 300

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

$$П_{ТП}^{сеть\ за\ границей} = C_0 + \sum_{n=1}^{8}\sum_{i=1}^{2}\sum_{k=1}^{2} C_1 + \sum_{i=1}^{7}\sum_{k=1}^{2} C_2 \times l_{3ik} + \sum_{j=1}^{6} C_3 \times l_{3j} +$$

$$+\sum_{i=1}^{7}\sum_{j=1}^{6}\sum_{n=1}^{2} C_4 \times l_{гнб} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^{4} C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^{5}\sum_{j=1}^{4}\sum_{k=1}^{2}\sum_{g=1}^{2} C_{7.2} \quad (1)$$

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;

$I_{гнб}$ - 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 ($П_{тп}^{сеть\ в\ границах}$) 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:

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

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 ($П_{тп}^{увеличение\ газа}$) 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:

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

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 21 декабря 2023 г. № 300

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

Размер платы за технологическое присоединение ($П_{тп}^{з}$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 7 настоящего приказа по следующей формуле:

$$П_{ТП}^{З} = С^{пр} + С^{г} \times l^{г} + С^{прг} + С^{оу} \times n + С_{окс}^{г} \times l_{окс}^{г} + С^{пу} + С^{гио} \quad (4)$$

где:

$l^{г}$ - 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.;

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