



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

ПРИКАЗ

от 27 декабря 2019 г.

№ 229

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 2020 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 30 декабря 2013 г. № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», 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» (далее – Методические указания), 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 2019 г. № 27/2281 и протокола заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам

Республики Мордовия от 27 декабря 2019 года № 47, Республиканская служба по тарифам Республики Мордовия **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск» до границ земельного участка Заявителя, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 1, 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 стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск» внутри границы земельного участка Заявителя согласно приложению 2.

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

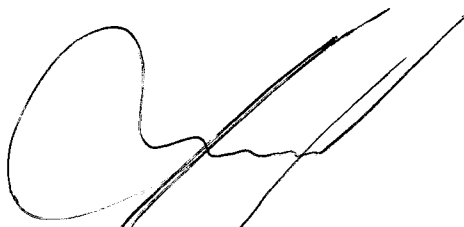
4. Установить формулы определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя согласно приложению 4.

5. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 и 2 настоящего приказа, действуют с момента вступления настоящего приказа в законную силу и по 31 декабря 2020 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



А.В. Рязанов

Приложение 1
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 27 декабря 2019 г. № 229

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за технологическое
присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение
Саранск» до границ земельного участка Заявителя на 2020 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	6 243,55
1.1.2	101-500 метров	C ₁	руб./присоединение	13 042,27
1.2	наземным (надземным) способом прокладки, наружным диаметром менее 101 мм и более и протяженностью:	C ₁		
1.2.1	до 100 метров	C ₁	руб./присоединение	-
1.2.2	101-500 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	6 990,22
1.3.2	101-500 метров	C ₁	руб./присоединение	27 054,85
1.3.3	501-1000 метров	C ₁	руб./присоединение	126 941,60
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	21 692,28
1.4.2	101-500 метров	C ₁	руб./присоединение	61 963,34
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	2 944 073,11
2.1.2	51-100 мм	C ₂	руб./км	858 334,79
2.1.3	101-158 мм	C ₂	руб./км	-
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	-
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	886 933,17
3.2	110-159 мм	C ₃	руб./км	1 242 259,10
3.3	160-224 мм	C ₃	руб./км	1 673 353,07

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
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	2 313 867,73
4.1.2	110-159 мм	C ₄	руб./км	2 642 673,79
4.1.3	160-224 мм	C ₄	руб./км	4 248 316,97
4.1.4	225-314 мм	C ₄	руб./км	5 543 298,52
4.1.5	315-399 мм	C ₄	руб./км	9 938 841,19
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	1 427,87
5.2	40-99 куб. метров в час	C ₅	руб./м3	591,14
5.3	100-399 куб. метров в час	C ₅	руб./м3	472,53
5.4	400-999 куб. метров в час	C ₅	руб./м3	-
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 газопользующее 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	9 499,51
7.1.1.1.2	108-158 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	6 904,31
7.1.1.1.3	159-218 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	7 941,38
7.1.1.1.4	219-272 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	-
7.1.1.1.5	273 мм и выше	C _{7.1}	руб./присоединение	-

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
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	8 446,45
7.1.1.2.2	108-158 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	8 178,59
7.1.1.2.3	159-218 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	6 551,97
7.1.1.2.4	219-272 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	8 586,86
7.1.1.2.5	273 мм и выше	C _{7.1}	руб./присоединение	-
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	9 620,05
7.1.1.3.2	108-158 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	-
7.1.1.3.3	159-218 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	9 357,05
7.1.1.3.4	219-272 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	-
7.1.1.3.5	273 мм и выше	C _{7.1}	руб./присоединение	-
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	4 325,77
7.1.1.4.2	108-158 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	4 330,08
7.1.1.4.3	159-218 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	6 571,09
7.1.1.4.4	219-272 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	-
7.1.1.4.5	273 мм и выше	C _{7.1}	руб./присоединение	-
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	7 939,84
7.1.2.1.2	110-259 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	8 402,55
7.1.2.1.3	160-224 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	9 080,38
7.1.2.1.4	225-314 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	7 886,93
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	5 294,08
7.1.2.2.2	110-259 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	4 496,98
7.1.2.2.3	160-224 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	5 348,60
7.1.2.2.4	225-314 мм	C _{7.1}	руб./присоединение	-
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}		
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	8 726,35
7.2.1.1.2	108-158 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	7 179,63
7.2.1.1.3	159-218 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	7 352,08

№ 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	-
7.2.1.1.5	273 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	-
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	12 295,08
7.2.1.2.2	108-158 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	7 422,85
7.2.1.2.3	159-218 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	5 965,82
7.2.1.2.4	219-272 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	7 618,25
7.2.1.2.5	273 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	-
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	12 804,66
7.2.1.3.2	108-158 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	-
7.2.1.3.3	159-218 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	10 930,92
7.2.1.3.4	219-272 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	-
7.2.1.3.5	273 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	-
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	16 526,75
7.2.1.4.2	108-158 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	16 896,28
7.2.1.4.3	159-218 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	12 609,51
7.2.1.4.4	219-272 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	-
7.2.1.4.5	273 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	-
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	12 006,17
7.2.2.1.2	110-259 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	12 235,77
7.2.2.1.3	160-224 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	11 649,23
7.2.2.1.4	225-314 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	12 951,84
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	8 503,61
7.2.2.2.2	110-259 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	7 480,76
7.2.2.2.3	160-224 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	7 450,96
7.2.2.2.4	225-314 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	-

Приложение 2
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 27 декабря 2019 г. № 229

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за технологическое
присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение
Саранск» внутри границы земельного участка Заявителя на 2020 год**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Ед. изм.	Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС)*
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	$C^{пр}$	руб./присоединение	-
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	906 854,94
2.1.1.2	26-38 мм	$C^Г$	руб./км	-
2.1.1.3	39-45 мм	$C^Г$	руб./км	-
2.1.1.4	46-57 мм	$C^Г$	руб./км	781 072,99
2.1.1.5	58-76 мм	$C^Г$	руб./км	-
2.1.2	Подземная прокладка	$C^Г$	руб./км	-
2.2	Полиэтиленовые газопроводы, в том числе	$C^Г$		
2.2.1	32 мм и менее	$C^Г$	руб./км	886 933,17
2.2.2	33-63 мм	$C^Г$	руб./км	726 823,61
2.2.3	64-90 мм	$C^Г$	руб./км	-
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	1 427,87
3.2.	11-20 куб. метров в час	$C^{прг}$	руб./м ³ в час	1 427,87
3.3.	21-31 куб. метров в час	$C^{прг}$	руб./м ³ в час	1 427,87
3.4.	32-49 куб. метров в час	$C^{прг}$	руб./м ³ в час	1 427,87
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	$C^{оу}$	руб./единица	3 640,11
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	-
5.1.2.	11-15 мм	$C^Г_{окс}$	руб./км	808 212,65
5.1.3.	16-20 мм	$C^Г_{окс}$	руб./км	833 331,25
5.2.	Металлопластиковые газопроводы	$C^Г_{окс}$		
5.3.	Медные газопроводы	$C^Г_{окс}$		
5.3.	Газопроводы из нержавеющей стали	$C^Г_{окс}$		
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа	$C^{пу}$	руб./единица	3 948,04

Примечание:

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

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

Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{тп}}$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 6 настоящего приказа по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{3j} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{\text{тнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2}$$

где:

l_{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;

$l_{\text{тнб}}$ - 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.

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 2 настоящего приказа по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} \times l^{\Gamma} + C^{\text{пр}\Gamma} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\Gamma} \times l_{\text{окс}}^{\Gamma} + C^{\text{пу}}$$

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.