



**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ**

**ПРИКАЗ**

от 24 ноября 2020 г.

№ 153

г. Саранск

**Об установлении платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и  
стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения  
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение  
Саранск» на 2021 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 2020 г. № 28/2002 и протоколов заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам

Республики Мордовия от 17 ноября 2020 года № 35 и от 24 ноября 2020 года №36, Республиканская служба по тарифам Республики Мордовия **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить на 2021 год плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск» газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м<sup>3</sup>/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом в размере 38 132,86 рублей (без НДС).

2. Установить на 2021 год плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск» газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м<sup>3</sup>/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом в размере 29 364,86 рублей (с НДС).

3. Установить на 2021 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Саранск» газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 1 настоящего приказа, в размере 58 152,25 рублей (без НДС).

4. Установить на 2021 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром

газораспределение Саранск» газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 2 настоящего приказа, в размере 43 282,60 рублей (без НДС).

5. Установить на 2021 год расчетную величину выпадающих доходов от осуществления технологического присоединения к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Саранск» газоиспользующего оборудования, указанного в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, в размере 9 082 058,96 рублей (без НДС).

6. Установить на 2021 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 пунктах 1 и 2 настоящего приказа и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту согласно приложению 1.

7. Установить на 2021 год 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.

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

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

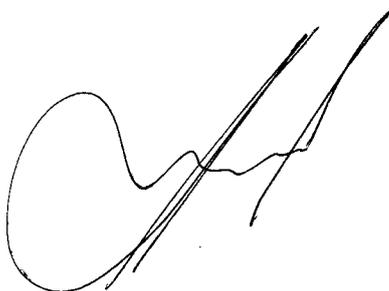
10. АО «Газпром газораспределение Саранск» представлять ежеквартально, до 20 числа второго месяца, следующего за отчетным кварталом в адрес Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия отчеты по фактически исполненным договорам о технологическом присоединении газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для заявителей указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа по форме согласно приложению 5 к настоящему приказу, с приложением следующих документов: договор о технологическом присоединении, технические условия, расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, договора на приобретение материалов, выполнения работ, оказания услуг с приложением счетов-фактур, платежных поручений, акта выполненных работ, фактического анализа затрат по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения.

11. Платы, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа и стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 6 и 7 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

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

13. 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, stylized initial 'A' followed by several overlapping strokes that form the rest of the name.

**А.В. Рязанов**

Приложение 1  
к приказу Республиканской службы  
по тарифам Республики Мордовия  
от 24 ноября 2020 г. № 153

**Стандартизированные тарифные ставки,  
используемые для определения величины платы за технологическое  
присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение  
Саранск» до границ земельного участка Заявителя на 2021 год**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
1.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода:</b>	C <sub>1</sub>		
1.1.	наземным (надземным) способом прокладки, наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:	C <sub>1</sub>		
1.1.1	до 100 метров	C <sub>1</sub>	руб./присоединение	5 586,78
1.1.2	101-500 метров	C <sub>1</sub>	руб./присоединение	13 263,34
1.1.3	501-1000 метров	C <sub>1</sub>	руб./присоединение	59 281,28
1.2	наземным (надземным) способом прокладки, наружным диаметром 101 мм и более и протяженностью:	C <sub>1</sub>		
1.2.1	до 100 метров	C <sub>1</sub>	руб./присоединение	13 670,33
1.2.2	101-500 метров	C <sub>1</sub>	руб./присоединение	20 797,07
1.2.3	501-1000 метров	C <sub>1</sub>	руб./присоединение	65 868,09
1.3	подземным способом прокладки, наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:	C <sub>1</sub>		
1.3.1	до 100 метров	C <sub>1</sub>	руб./присоединение	7 208,57
1.3.2	101-500 метров	C <sub>1</sub>	руб./присоединение	33 540,49
1.3.3	501-1000 метров	C <sub>1</sub>	руб./присоединение	122 828,97
1.3.4	1001-2000 метров	C <sub>1</sub>	руб./присоединение	149 989,69
1.3.5	2001-3000 метров	C <sub>1</sub>	руб./присоединение	211 853,00
1.4	подземным способом прокладки, наружным диаметром 101 мм и более и протяженностью:	C <sub>1</sub>		
1.4.1	до 100 метров	C <sub>1</sub>	руб./присоединение	12 856,01
1.4.2	101-500 метров	C <sub>1</sub>	руб./присоединение	44 783,61
1.4.3	501-1000 метров	C <sub>1</sub>	руб./присоединение	109 780,16
1.4.4	1001-2000 метров	C <sub>1</sub>	руб./присоединение	342 415,81
1.4.5	2001-3000 метров	C <sub>1</sub>	руб./присоединение	375 697,15
1.4.6	3001-4000 метров	C <sub>1</sub>	руб./присоединение	
1.4.7	4001-5000 метров	C <sub>1</sub>	руб./присоединение	
1.4.8	5001 метр и более	C <sub>1</sub>	руб./присоединение	521 231,48

2.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов:</b>	<b>C<sub>2</sub></b>		
2.1.	наземным (надземным) способом прокладки наружным диаметром:	C <sub>2</sub>		
2.1.1	50 мм и менее	C <sub>2</sub>	руб./км	1 586 960,15
2.1.2	51-100 мм	C <sub>2</sub>	руб./км	1 059 061,83
2.1.3	101-158 мм	C <sub>2</sub>	руб./км	2 192 269,97
2.1.4	159-218 мм	C <sub>2</sub>	руб./км	4 007 109,89
2.2.	подземным способом прокладки наружным диаметром:	C <sub>2</sub>		
2.2.1	50 мм и менее	C <sub>2</sub>	руб./км	
2.2.2	51-100 мм	C <sub>2</sub>	руб./км	
2.2.3	101-158 мм	C <sub>2</sub>	руб./км	
3.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром:</b>	<b>C<sub>3</sub></b>		
3.1	109 мм и менее	C <sub>3</sub>	руб./км	995 677,73
3.2	110-159 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	1 240 287,20
3.3	160-224 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	2 023 814,99
3.4	225-314 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	2 542 110,26
3.5	315-399 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	3 246 093,33
4.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом:</b>	<b>C<sub>4</sub></b>		
4.1	в грунтах I и II группы полиэтиленовые газопроводы наружным диаметром:	C <sub>4</sub>		
4.1.1	109 мм и менее	C <sub>4</sub>	руб./км	2 575 653,58
4.1.2	110-158 мм	C <sub>4</sub>	руб./км	2 852 402,61
4.1.3	159-224 мм	C <sub>4</sub>	руб./км	4 436 828,38
4.1.4	225-314 мм	C <sub>4</sub>	руб./км	6 013 007,06
4.1.5	315-399 мм	C <sub>4</sub>	руб./км	10 107 304,11
5.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью:</b>	<b>C<sub>5</sub></b>		
5.1	до 40 куб. метров в час	C <sub>5</sub>	руб./м <sup>3</sup>	1 740,41
5.2	40-99 куб. метров в час	C <sub>5</sub>	руб./м <sup>3</sup>	752,32
5.3	100-399 куб. метров в час	C <sub>5</sub>	руб./м <sup>3</sup>	680,79
5.4	400-999 куб. метров в час	C <sub>5</sub>	руб./м <sup>3</sup>	243,61
6.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством системы электрохимической (катодной) защиты выходной мощностью:</b>	<b>C<sub>6</sub></b>		
6.1	до 1 кВт	C <sub>6</sub>	руб./м <sup>3</sup>	-
6.2	от 1 кВт до 2 кВт	C <sub>6</sub>	руб./м <sup>3</sup>	-
6.3	от 2 кВт до 3 кВт	C <sub>6</sub>	руб./м <sup>3</sup>	-
6.4	400-999 куб. метров в час	C <sub>6</sub>	руб./м <sup>3</sup>	-

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, беспхозийной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:	C <sub>7</sub>		
7.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в зависимости от типа врезки:	C <sub>7.1</sub>		
7.1.1	<b>в стальные газопроводы</b>	C <sub>7.1</sub>		
7.1.1.1	наземным (надземным) способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	C <sub>7.1</sub>		
7.1.1.1.1	до 100 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	10 473,36
7.1.1.1.2	108-158 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	8 434,35
7.1.1.1.3	159-218 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	9 355,10
7.1.1.1.4	219-272 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.1.1.5	273 - 324 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.1.1.6	325 - 425 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.1.1.7	426 - 529 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.1.1.8	530 мм и выше	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
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 <sub>7.1</sub>		
7.1.1.2.1	до 100 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	9 825,66
7.1.1.2.2	108-158 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	10 105,27
7.1.1.2.3	159-218 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	10 951,67
7.1.1.2.4	219-272 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	10 746,47
7.1.1.2.5	273 - 324 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.1.2.6	325 - 425 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.1.2.7	426 - 529 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.1.2.5	530 мм и выше	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.1.3	подземным способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	C <sub>7.1</sub>		
7.1.1.3.1	до 100 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	10 685,44
7.1.1.3.2	108-158 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.1.3.3	159-218 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	11 200,35
7.1.1.3.4	219-272 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.1.3.5	273 - 324 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.1.3.6	325 - 425 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.1.3.7	426 - 529 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.1.3.5	530 мм и выше	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
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 <sub>7.1</sub>		
7.1.1.4.1	до 100 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	6 871,23
7.1.1.4.2	108-158 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	6 022,42
7.1.1.4.3	159-218 мм	C <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	8 323,40

7.1.1.4.4	219-272 мм	С <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	13 469,81
7.1.1.4.5	273 - 324 мм	С <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.1.4.6	325 - 425 мм	С <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.1.4.7	426 - 529 мм	С <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.1.4.8	530 мм и выше	С <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
<b>7.1.2</b>	<b>в полиэтиленовые газопроводы</b>	<b>С<sub>7.1</sub></b>		
7.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	С <sub>7.1</sub>		
7.1.2.1.1	109 мм и менее	С <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	10 096,18
7.1.2.1.2	110-159 мм	С <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	11 262,78
7.1.2.1.3	160-224 мм	С <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	11 297,12
7.1.2.1.4	225-314 мм	С <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	9 668,47
7.1.2.1.5	315-399 мм	С <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.2.1.6	400 мм и выше	С <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.2.2	с давлением от 0,6 Мпа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	С <sub>7.1</sub>		
7.1.2.2.1	109 мм и менее	С <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 015,37
7.1.2.2.2	110-159 мм	С <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	6 832,99
7.1.2.2.3	160-224 мм	С <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 071,53
7.1.2.2.4	225-314 мм	С <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.2.2.5	315-399 мм	С <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
7.1.2.2.6	400 мм и выше	С <sub>7.1</sub>	руб./присоединение	7 993,91
<b>7.2</b>	<b>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 газопользующее оборудование Заявителя, в зависимости от типа врезки:</b>	<b>С<sub>7.2</sub></b>		
<b>7.2.1</b>	<b>в стальные газопроводы</b>	<b>С<sub>7.2</sub></b>		
7.2.1.1	надземным (надземным) способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	С <sub>7.2</sub>		
7.2.1.1.1	до 100 мм	С <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	9 238,67
7.2.1.1.2	108-158 мм	С <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	7 664,04
7.2.1.1.3	159-218 мм	С <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	8 211,95
7.2.1.1.4	219-272 мм	С <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	9 997,80
7.2.1.1.5	273 - 324 мм	С <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	12 065,43
7.2.1.1.6	325 - 425 мм	С <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	14 765,51
7.2.1.1.7	426 - 529 мм	С <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	20 816,02
7.2.1.1.8	530 мм и выше	С <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	24 845,72
7.2.1.2	надземным (надземным) способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	С <sub>7.2</sub>		
7.2.1.2.1	до 100 мм	С <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	11 446,55
7.2.1.2.2	108-158 мм	С <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	9 403,54
7.2.1.2.3	159-218 мм	С <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	10 199,46
7.2.1.2.4	219-272 мм	С <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	9 397,96
7.2.1.2.5	273 - 324 мм	С <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	12 065,43
7.2.1.2.6	325 - 425 мм	С <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	14 765,51
7.2.1.2.7	426 - 529 мм	С <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	20 816,02
7.2.1.2.8	530 мм и выше	С <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	24 845,72

7.2.1.3	подземным способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	C <sub>7.2</sub>		
7.2.1.3.1	до 100 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	12 134,82
7.2.1.3.2	108-158 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	6 163,58
7.2.1.3.3	159-218 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	11 259,17
7.2.1.3.4	219-272 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	9 997,80
7.2.1.3.5	273 - 324 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	12 065,43
7.2.1.3.6	325 - 425 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	14 765,51
7.2.1.3.7	426 - 529 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	20 816,02
7.2.1.3.8	530 мм и выше	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	24 845,72
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 <sub>7.2</sub>		
7.2.1.4.1	до 100 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	12 310,92
7.2.1.4.2	108-158 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	17 403,66
7.2.1.4.3	159-218 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	12 988,16
7.2.1.4.4	219-272 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	13 250,70
7.2.1.4.5	273 - 324 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	12 065,43
7.2.1.4.6	325 - 425 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	14 765,51
7.2.1.4.7	426 - 529 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	20 816,02
7.2.1.4.8	530 мм и выше	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	24 845,72
<b>7.2.2</b>	<b>в полиэтиленовые газопроводы</b>	<b>C<sub>7.2</sub></b>		
7.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	C <sub>7.2</sub>		
7.2.2.1.1	109 мм и менее	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	12 033,22
7.2.2.1.2	110-159 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	12 249,86
7.2.2.1.3	160-224 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	11 729,02
7.2.2.1.4	225-314 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	13 340,76
7.2.2.1.5	315-399 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	30 844,80
7.2.2.1.6	400 мм и выше	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	32 238,80
7.2.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	C <sub>7.2</sub>		
7.2.2.2.1	109 мм и менее	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	8 758,96
7.2.2.2.2	110-159 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	8 011,30
7.2.2.2.3	160-224 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	7 674,70
7.2.2.2.4	225-314 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	12 541,80
7.2.2.2.5	315-399 мм	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	30 844,80
7.2.2.2.6	400 мм и выше	C <sub>7.2</sub>	руб./присоединение	32 238,80

Приложение 2  
к приказу Республиканской службы  
по тарифам Республики Мордовия  
от 24 ноября 2020 г. № 153

Стандартизированные тарифные ставки,  
используемые для определения величины платы за технологическое  
присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение  
Саранск» внутри границы земельного участка Заявителя на 2021 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 <sup>пр</sup>	руб./присоединение	-
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	C <sup>г</sup>		
2.1.	Стальные газопроводы	C <sup>г</sup>		
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	C <sup>г</sup>		
2.1.1.1	25 мм и менее	C <sup>г</sup>	руб./км	942 222,29
2.1.1.2	26-38 мм	C <sup>г</sup>	руб./км	-
2.1.1.3	39-45 мм	C <sup>г</sup>	руб./км	-
2.1.1.4	46-57 мм	C <sup>г</sup>	руб./км	811 534,84
2.1.1.5	58-76 мм	C <sup>г</sup>	руб./км	-
2.1.2	Подземная прокладка	C <sup>г</sup>	руб./км	-
2.2	Полиэтиленовые газопроводы, в том числе	C <sup>г</sup>		
2.2.1	32 мм и менее	C <sup>г</sup>	руб./км	921 523,56
2.2.2	33-63 мм	C <sup>г</sup>	руб./км	755 169,73
2.2.3	64-90 мм	C <sup>г</sup>	руб./км	-
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	C <sup>прг</sup>		
3.1.	до 10 куб. метров в час	C <sup>прг</sup>	руб./м <sup>3</sup> в час	1 483,55
3.2.	11-20 куб. метров в час	C <sup>прг</sup>	руб./м <sup>3</sup> в час	1 483,55
3.3.	21-31 куб. метров в час	C <sup>прг</sup>	руб./м <sup>3</sup> в час	1 483,55
3.4.	32-49 куб. метров в час	C <sup>прг</sup>	руб./м <sup>3</sup> в час	1 483,55
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	C <sup>оу</sup>	руб./единица	3 782,07
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя	C <sup>г_оке</sup>		
5.1.	Стальные газопроводы, в том числе:	C <sup>г_оке</sup>		
5.1.1.	10 мм и менее	C <sup>г_оке</sup>	руб./км	-
5.1.2.	11-15 мм	C <sup>г_оке</sup>	руб./км	839 732,95
5.1.3.	16-20 мм	C <sup>г_оке</sup>	руб./км	865 831,17
5.2.	Металлопластиковые газопроводы	C <sup>г_оке</sup>		
5.3.	Медные газопроводы	C <sup>г_оке</sup>		
5.3.	Газопроводы из нержавеющей стали	C <sup>г_оке</sup>		
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа	C <sup>пу</sup>	руб./единица	4 102,01

Примечание:

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

**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 по следующей формуле:

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

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),  $\text{М}^3$  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 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 по следующей формуле:

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

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

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

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

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

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.

Приложение 5  
к приказу Республиканской службы  
по тарифам Республики Мордовия  
от 24 ноября 2020 г. № 153

Отчет

по исполненным договорам о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования заявителей категории «а» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час и заявителей категории «б» с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час

№ п/п	Заявитель	Наименование присоединяемого объекта	Местонахождение присоединяемого объекта	Заявка		Договор о подключении (технологическом присоединении)		Дата окончания действия договора	Максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, м <sup>3</sup> в час	Плата за технологическое присоединение по договору, руб. (без НДС)	Состав и технические параметры построенных (реконструируемых) объектов сетей газораспределения								Фактические расходы на подключение (технологическое присоединение) (без НДС и налога на прибыль), руб.				Выпавшие доходы, руб. (графа 11 х (1 - Ст <sup>ФНП</sup> ) - графа 23)	Акт о подключении (технологическом присоединении)					
				Номер	Дата	Номер	Дата				стальные газопроводы наземной (надземной) прокладки		стальные газопроводы подземной прокладки		полиэтиленовые газопроводы		врезка		ИТОГО	в том числе по обязательным мероприятиям				Номер	Дата				
											диаметр, мм	протяженность, м	диаметр, мм	протяженность, м	диаметр, мм	протяженность, м	диаметр газопровода в точке подключения, мм	материал газопровода в точке подключения, (сталь, полиэтилен)		разработка проектной документации	выполнение технических условий	проверка выполнения Заявителем технических условий				осуществление фактического технологического присоединения объекта и шовление пущка газа			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	16	17	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30			
Заявители категории «а»																													
1																													
2																													
...																													
ИТОГО																													
Заявители категории «б»																													
1																													
2																													
...																													
ИТОГО																													