



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН  
ЙӦНОЗАНЛЫК, ЭКОНОМИКЫН  
ВИЯНДЫМАШ ДА  
САТУЛЫМАШ  
МИНИСТЕРСТЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО  
ПРОМЫШЛЕННОСТИ,  
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ  
И ТОРГОВЛИ  
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

---

## ПРИКАЗ

от 26 декабря 2019 г.

№ 207 т

г. Йошкар-Ола

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,  
определяющих величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола», 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», 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 сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» п р и к а з ы в а ю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» 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 (без учета НДС) согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить стандартизированные ставки для расчета размера платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м<sup>3</sup>/час (без учета НДС) согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу:

приказ Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 27 декабря 2018 г. № 229 т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола», кроме пункта 2 (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 29 декабря 2018 г., № 121220180220);

приказ Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 22 марта 2019 г. № 20 т «О внесении изменений в приказ Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 27 декабря 2018 г. № 229 т» (портал «Марий Эл официальная» ([portal.mari.ru/pravo](http://portal.mari.ru/pravo)), 29 марта 2019 г., № 121220190015).

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2020 года.

Министр



Д.Б.Пугачев

Министерство внутренней политики,  
развития местного самоуправления и юстиции  
Республики Марий Эл  
Внесен в Реестр нормативных  
правовых актов органов исполнительной власти  
Республики Марий Эл

**Регистрационный номер**

12 12 20190 19 0

« 27 » 12 20 19 г.

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величин платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» 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 (без учета НДС)**

**С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона наружных диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):**

Наименование показателя	Наружный диаметр	Единица измерения	Протяженность проектируемого газопровода										
			до 100 м	101-500 м	501-1000 м	1001-2000 м	2001-3000 м	3001-4000 м	4001-5000 м	5001 м и более			
Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:	менее 100 мм	руб.	108770	331523	451130	713390	985680	1262110	1539910	3064040			
	100 мм и выше	руб.	108770	331523	451130	713390	985680	1262110	1539910	3064040			
Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство наземным (надземным) способом прокладки газопровода диаметром:	менее 100 мм	руб.	110628	355200	554440	881460	1187640	1499330	1803280	2477630			
	100 мм и выше	руб.	110628	355200	554440	881460	1187640	1499330	1803280	2477630			

С2- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i – того диапазона наружных диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км):

	50 мм и менее	51-100 мм	101 - 158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
Наземная (надземная) прокладка	1272140	1955450	2561730	2956470	4385700	4960030	4960030	*	*
Подземная прокладка	1341660	1812000	2723470	3755340	3755340	6007280	7726430	*	*

С3- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона наружных диаметров, в расчете на 1 км (руб./км):

Показатели	109 мм и менее	110 - 159 мм	160 - 224 мм	225 - 314 мм	315 -399 мм	400 мм и выше
Расходы, связанные со строительством полиэтиленового газопровода протяженностью 1 км, руб/км	1072805	1365541	2816051	3424908	6455167	*

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i – того диапазона наружных диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км):

диаметр	50 мм и менее		51 – 100 мм		101 – 158 мм		109 мм и менее		110 - 159 мм	
	Стальные газопроводы									
в грунтах I и II группы	5535090	6003050	6076750	6076750	6284100	Полиэтиленовые газопроводы				
в грунтах III группы	5535550	6003500	6077200	6077200	6284630	7180230				
в грунтах IV группы и выше	5536040	6003980	6077690	6077690	6285180	7180740				
						7181300				

C5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа n-ного диапазона пропускной способности, в расчете на 1 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup>):

до 40 м <sup>3</sup> /час	40 – 99 м <sup>3</sup> /час	100 – 399 м <sup>3</sup> /час	400 – 999 м <sup>3</sup> /час	1000- 1999 м <sup>3</sup> /час	2000 – 2999 м <sup>3</sup> /час	3000 -3999 м <sup>3</sup> /час	4000-4999 м <sup>3</sup> /час	5000 – 9999 м <sup>3</sup> /час	10000-19999 м <sup>3</sup> /час	20000-29999 м <sup>3</sup> /час	30000 м <sup>3</sup> /час и выше
25170	13720	3340	1790	4770	1890	1380	1020	1040	490	410*	290

C6 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством системы электрохимической (катодной) защиты m-ного диапазона выходной мощности, в расчете на 1 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup>):

Показатели	до 1 кВт	от 1 кВт до 2 кВт	от 2 кВт до 3 кВт	свыше 3 кВт
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством системы электрохимической (катодной) защиты, руб. /м <sup>3</sup> /час	6414	*	*	*

C7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения ГРО, безхозяйным газораспределительным сетям или сети газораспределения и (или) сети газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки объектов Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона наружных диаметров (полиэтиленового j-того диапазона наружных диаметров) газопровода ГРО, а также безхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) с разбивкой по следующим ставкам:



С7.2 - стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения ГРО, бесхозяйным сетям газораспределения или сетям газопотребления и (или) газораспределения основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки объектов Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):

Стальные газопроводы									
Тип врезки	Наружный диаметр								
	до 100 мм	100-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше	
Наземная (надземная) прокладка, в том числе:									
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе-источнике	7036	8144	8231	9600	9741	15332	15755	16387	
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике	7768	9099	9266	10933	11207	17826	18642	19862	
Подземная (надземная) прокладка, в том числе:									
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе-источнике	9624	10898	10985	12605	12747	19140	22975	27873	
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике	10355	11878	12045	14002	14275	21817	26557	32684	
Полиэтиленовые газопроводы									
Тип врезки	Наружный диаметр								
	109 мм и менее	110 -159 мм	160 – 224 мм	225 – 314 мм	315 – 399 мм	400 мм и выше			
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике	8181	9507	9632	11283	15483	17659			
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике	8181	9507	9632	11283	15483	17659».			



ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Минэкономразвития  
Республики Марий Эл  
от 26 декабря 2019 г. № 207 т

**Стандартизированные ставки для расчета размера платы за подключение внутри  
границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа  
газоиспользующего оборудования которого не более 42 м<sup>3</sup>/час**

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С <sup>пр</sup> )	руб.	9170,43
2	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С <sup>г</sup> )		
2.1.	стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
	25 мм и менее	тыс.руб./км	1145,13
	26-38 мм		1145,13
	39-45 мм		1145,13
	46-57 мм		1391,95
	58-76 мм		1463,18
2.2.	стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром		
	25 мм и менее	тыс.руб./км	1253,26
	26-38 мм		1259,84
	39-45 мм		1302,93
	46-57 мм		1383,13
	58-76 мм		1656,27
2.3.	полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром		
	32 мм и менее	тыс.руб./км	1082,30
	33-63 мм		1082,30
	64-90 мм		-
3	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (С <sup>прп</sup> )		
	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб.	25170,00
	11 - 20 м <sup>3</sup> в час		
	21 - 31 м <sup>3</sup> в час		
	32 - 49 м <sup>3</sup> в час		
4	размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (С <sup>оу</sup> )	руб./шт.	5677,88
5	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С <sup>г_оке</sup> )		

	стальных газопроводов, диаметром		
	до 10 мм	тыс.руб./км	654,36
	11-15 мм		654,36
	16-20 мм		659,37
	21-25 мм		682,18
	26-32 мм		721,87
6	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (С <sup>пу</sup> )	руб./шт.	3335,58

Примечание: В размер стандартизированных тарифных ставок, указанных в пункте 3,4,6 включены только строительно-монтажные работы (без учета материалов)».