



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ  
РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ**

**ПРИКАЗ**

от 13 ноября 2015 г.

№ 106

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 на территории Республики  
Мордовия на 2016 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 службы по тарифам от 28 апреля 2014 г. № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Республики Мордовия от 27 декабря 2010 г. № 502 «Об утверждении Положения о Министерстве энергетики и тарифной политики Республики Мордовия», на основании обращений АО «Саранскмежрайгаз» от 30 сентября 2015 г. № 2106 и АО «Газпром газораспределение Саранск» от 30 сентября 2015 г. № 2/1699 протокола заседания Коллегии Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 13 ноября 2015 г. № 46, Министерство энергетики и тарифной политики Республики Мордовия **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не

превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (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, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) АО «Газпром газораспределение Саранск» и АО «Саранскмежрайгаз» согласно приложению № 1.

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не 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, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) АО «Газпром газораспределение Саранск» и АО «Саранскмежрайгаз» согласно приложению № 2.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, 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 к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск» согласно приложению № 3, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего Приказа и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, 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, к сетям газораспределения АО «Саранскмежрайгаз» согласно приложению № 4, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего Приказа и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

5. Установить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 1 настоящего Приказа, к газораспределительным сетям АО «Газпром

газораспределение Саранск» в размере 40 341,29 рублей без НДС (47 602,72 рублей с НДС) и к газораспределительным сетям АО «Саранскмежрайгаз» в размере 41 348,80 рублей без НДС (48 791,59 рублей с НДС).

6. Установить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 2 настоящего Приказа, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Саранск» в размере 38 368,56 рублей без НДС (45 274,91 рублей с НДС) и к газораспределительным сетям АО «Саранскмежрайгаз» в размере 37 426,83 рублей без НДС (44 163,66 рублей с НДС).

7. Установить расчетную величину выпадающих доходов от осуществления технологического присоединения газоиспользующего оборудования, указанного в пунктах 1 и 2 настоящего Приказа, к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Саранск» в размере 6 912 961,73 рублей без НДС и к газораспределительным сетям АО «Саранскмежрайгаз» в размере 3 709 113,67 рублей без НДС.

8. Экономия, полученную в результате проведения торгов по закупке материалов, выполнению работ, оказания услуг по мероприятиям, связанным с созданием (реконструкцией) сети газораспределения до точек подключения, с использованием стандартизированных тарифных ставок направлять на строительство, реконструкцию (модернизацию) объектов газораспределительных сетей, согласованных Министерством энергетики и тарифной политики Республики Мордовия.

9. Газораспределительным организациям представлять ежеквартально, до 20 числа месяца, следующим за отчетным кварталом в адрес Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия отчет по заключенным договорам о технологическом присоединении, по которым стоимость договора, определена по формулам с использованием стандартизированных тарифных ставок, по форме (утвержденной настоящим Приказом) согласно Приложению № 5, с приложением следующих документов: договор о подключении, 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.

10. Газораспределительным организациям представлять ежеквартально, до 20 числа месяца, следующим за отчетным кварталом в адрес Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия отчеты по заключенным договорам о технологическом присоединении и фактическому осуществлению технологического присоединения газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для заявителей указанных в пунктах 1 и 2 настоящего Приказа по формам (утвержденным настоящим Приказом) согласно Приложениям № 6 и № 7, 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. Настоящий Приказ вступает в силу с 1 января 2016 года и действует до 31 декабря 2016 года.

12. Контроль, за исполнением настоящего Приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и тарифной политики Республики Мордовия А.А. Волкова.

Министр

A handwritten signature in black ink, consisting of a large, stylized initial 'R' followed by several loops and a long, sweeping horizontal stroke that extends to the right.

А.В. Рязанов

Приложение № 1  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «13» ноября 2015 г. № 106

Плата  
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с  
максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час

(без НДС)

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в зависимости от протяженности газопровода- ввода, руб.		
		до 20 метров включительно	свыше 20 до 50 метров включительно	свыше 50 метров
1	2	4	5	7
1.	АО «Саранскмежрайгаз»	22 919,16	33 430,92	41 348,80
2.	АО «Газпром газораспределение Саранск»	22 919,16	33 187,60	40 341,29

Приложение № 2  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «13» ноября 2015 г. № 106

Плата  
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с  
максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час

(с НДС)

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в зависимости от протяженности газопровода- ввода, руб.		
		до 20 метров включительно	свыше 20 до 50 метров включительно	свыше 50 метров
1	2	4	5	7
1.	АО «Саранскмежрайгаз»	24 684,12	37 780,40	44 163,66
2.	АО «Газпром газораспределение Саранск»	24 256,10	37 817,40	45 274,91

Приложение №3  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «13» ноября 2015 г. № 106

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения  
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение  
Саранск»

(без НДС)

Перечень стандартизированных тарифных ставок		Обоз наче ние	Ед. изм.	Уровень цен	Размер стандартизир ованных тарифных ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров		C <sub>1</sub>	руб./ед.	Текущий	74 186,91
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее		C <sub>2</sub>	руб./м <sup>3</sup> в час	Текущий	1 460,01
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров		C <sub>3</sub>			
1. Наземная (надземная) прокладка, в том числе		C <sub>3</sub>			
1.1.	158 мм и менее:	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	215 246,78
1.2.	159-218 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	294 045,53
1.3.	219-272 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	455 063,03
1.4.	273-324 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	525 524,28
1.5.	325-425 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	621 740,53
1.6.	426-529 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	806 709,28
1.7.	530 мм и выше	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	1 034 250,53
2. Подземная прокладка, в том числе		C <sub>3</sub>			
2.1	158 мм и менее:	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	174 651,78

Перечень стандартизированных тарифных ставок		Обозначение	Ед. изм.	Уровень цен	Размер стандартизированных тарифных ставок
2.2.	159-218 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	300 309,28
2.3.	219-272 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	411 815,53
2.4.	273-324 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	604 380,53
2.5.	325-425 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	724 884,28
2.6.	426-529 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	1 066 546,78
2.7.	530 мм и выше	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	1 120 881,78
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров		C <sub>4</sub>			
1.	109 мм и менее:	C <sub>4</sub>	руб./км	Базовый*	63 675,53
2.	110-159 мм	C <sub>4</sub>	руб./км	Базовый*	114 358,03
3.	160-224 мм	C <sub>4</sub>	руб./км	Базовый*	556 905,53
4.	225-314 мм	C <sub>4</sub>	руб./км	Базовый*	760 100,53
5.	315-399 мм	C <sub>4</sub>	руб./км	Базовый*	1 394 849,28
6.	400 мм и выше	C <sub>4</sub>	руб./км	Базовый*	2 369 353,03
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее		C <sub>5</sub>	руб./м <sup>3</sup> в час	Базовый*	734,80
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов		C <sub>6</sub>			
1.	до 40 куб. метров в час	C <sub>6</sub>	руб./м <sup>3</sup> в час	Базовый*	544,59
2.	40-99 куб. метров в час	C <sub>6</sub>	руб./м <sup>3</sup> в час	Базовый*	284,89
3.	100-399 куб. метров в час	C <sub>6</sub>	руб./м <sup>3</sup> в час	Базовый*	145,17
4.	400-999 куб. метров в час	C <sub>6</sub>	руб./м <sup>3</sup> в час	Базовый*	92,02
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты		C <sub>7</sub>	руб./м <sup>3</sup> в час	Базовый*	187,54



Перечень стандартизированных тарифных ставок		Обозначение	Ед. изм.	Уровень цен	Размер стандартизированных тарифных ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения		C <sub>8</sub>			
1. Стальные газопроводы, в том числе:		C <sub>8</sub>			
1.1. Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		C <sub>8</sub>			
1.1.1.	158 мм и менее	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	3 508,96
1.1.2.	159-218 мм	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	5 345,45
1.1.3.	219-272 мм	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	7 146,74
1.1.4.	273-324 мм	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	8 718,06
1.1.5.	325-425 мм	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	10 753,24
1.1.6.	426-529 мм	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	16 337,03
1.1.7.	530 мм и выше	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	24 128,95
1.2. Подземная прокладка, в том числе:		C <sub>8</sub>			
1.2.1.	158 мм и менее	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	5 348,54
1.2.2.	159-218 мм	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	7 185,03
1.2.3.	219-272 мм	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	8 986,32
1.2.4.	273-324 мм	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	10 557,63
1.2.5.	325-425 мм	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	12 592,82
1.2.6.	426-529 мм	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	18 176,61
1.2.7.	530 мм и выше	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	25 968,53
2. Полиэтиленовые газопроводы, в том числе:		C <sub>8</sub>			
2.1.	109 мм и менее	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	7 621,35
2.2.	110-159 мм	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	9 609,84
2.3.	160-224 мм	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	12 314,27
2.4.	225-314 мм	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	14 441,42
2.5.	315-399 мм	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	17 006,26
2.6.	400 мм и выше	C <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	24 243,02

**Примечание:**

\* Стандартизированные тарифные ставки установлены в территориальных ценах 2001 года.

Приложение № 4  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «13» ноября 2015 г. № 106

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения  
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к сетям газораспределения АО «Саранскмежрайгаз»

(без НДС)

Перечень стандартизированных тарифных ставок		Обоз наче ние	Ед. изм.	Уровень цен	Размер стандартизир ованных тарифных ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров		C <sub>1</sub>	руб./ед.	Текущий	78 200,01
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее		C <sub>2</sub>	руб./м <sup>3</sup> в час	Текущий	1 460,00
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров		C <sub>3</sub>			
3. Наземная (надземная) прокладка, в том числе		C <sub>3</sub>			
1.1.	158 мм и менее:	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	215 246,78
1.2.	159-218 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	294 045,53
1.3.	219-272 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	455 063,03
1.4.	273-324 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	525 524,28
1.5.	325-425 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	621 740,53
1.6.	426-529 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	806 709,28
1.7.	530 мм и выше	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	1 034 250,53
4. Подземная прокладка, в том числе		C <sub>3</sub>			
2.1	158 мм и менее:	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	174 651,78

Перечень стандартизированных тарифных ставок		Обозначение	Ед. изм.	Уровень цен	Размер стандартизированных тарифных ставок
2.2.	159-218 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	300 309,28
2.3.	219-272 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	411 815,53
2.4.	273-324 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	604 380,53
2.5.	325-425 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	724 884,28
2.6.	426-529 мм	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	1 066 546,78
2.7.	530 мм и выше	C <sub>3</sub>	руб./км	Базовый*	1 120 881,78
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров		C <sub>4</sub>			
1.	109 мм и менее:	C <sub>4</sub>	руб./км	Базовый*	57 373,03
2.	110-159 мм	C <sub>4</sub>	руб./км	Базовый*	102 987,28
3.	160-224 мм	C <sub>4</sub>	руб./км	Базовый*	501 280,03
4.	225-314 мм	C <sub>4</sub>	руб./км	Базовый*	684 155,53
5.	315-399 мм	C <sub>4</sub>	руб./км	Базовый*	1 255 429,41
6.	400 мм и выше	C <sub>4</sub>	руб./км	Базовый*	2 132 482,78
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее		C <sub>5</sub>	руб./м <sup>3</sup> в час	Базовый*	705,32
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов		C <sub>6</sub>			
1.	до 40 куб. метров в час	C <sub>6</sub>	руб./м <sup>3</sup> в час	Базовый*	446,74
2.	40-99 куб. метров в час	C <sub>6</sub>	руб./м <sup>3</sup> в час	Базовый*	237,96
3.	100-399 куб. метров в час	C <sub>6</sub>	руб./м <sup>3</sup> в час	Базовый*	137,53
4.	400-999 куб. метров в час	C <sub>6</sub>	руб./м <sup>3</sup> в час	Базовый*	52,58
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты		C <sub>7</sub>	руб./м <sup>3</sup> в час	Базовый*	187,54

Перечень стандартизированных тарифных ставок		Обозначение	Ед. изм.	Уровень цен	Размер стандартизированных тарифных ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения		С <sub>8</sub>			
3. Стальные газопроводы, в том числе:		С <sub>8</sub>			
3.1. Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		С <sub>8</sub>			
1.1.1.	158 мм и менее:	С <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	4 428,07
1.1.2.	159-218 мм	С <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	7 035,84
1.1.3.	219-272 мм	С <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	8 067,87
1.1.4.	273-324 мм	С <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	9 639,18
1.1.5.	325-425 мм	С <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	11 674,37
1.1.6.	426-529 мм	С <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	17 258,16
1.1.7.	530 мм и выше	С <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	25 050,07
1.2. Подземная прокладка, в том числе:		С <sub>8</sub>			
1.2.1.	158 мм и менее:	С <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	10 018,08
1.2.3.	219-272 мм	С <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	12 609,87
1.2.4.	273-324 мм	С <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	13 641,89
1.2.5.	325-425 мм	С <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	15 213,21
1.2.6.	426-529 мм	С <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	17 248,41
1.2.7.	530 мм и выше	С <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	22 832,20
4. Полиэтиленовые газопроводы, в том числе:		С <sub>8</sub>			
2.1.	109 мм и менее:	С <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	12 474,27
2.2.	110-159 мм	С <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	14 265,43
2.3.	160-224 мм	С <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	16 969,84
2.4.	225-314 мм	С <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	19 097,00
2.5.	315-399 мм	С <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	21 661,85
2.6.	400 мм и выше	С <sub>8</sub>	руб./ед	Текущий	28 898,59

**Примечание:**

\* Стандартизированные тарифные ставки установлены в территориальных ценах 2001 года.



Приложение № 6  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «13» ноября 2015 г. № 106

Отчет о заключенных договорах технологического присоединения газоиспользующего оборудования физических  
и юридических лиц

№ п/п	Заявитель, наименование присоединяемого объекта и его местонахождение	Дата, номер заявки	Дата, номер договора	Дата окончания действия договора	Максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, м3 в час	Установленный размер платы за 1 технологическое присоединение, руб.	Примечание
Заявители категории «а»							
1							
2							
...							
Заявители категории «б»							
1							
2							
...							

