



Аппарат Губернатора
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов

Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
государственной власти

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

За № 3202 от «19» 12 2016 г.

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ

ПРИКАЗ

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

г. Ханты-Мансийск
13 декабря 2016 года

№ 183-нп

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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 года № 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 года № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 13 декабря 2016 года № 89

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить на период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить на период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижевартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 3 к настоящему приказу.

4. Установить на период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 4 к настоящему приказу.

5. Установить на период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Север» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 5 к настоящему приказу.

6. Установить на период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину

платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Няганские газораспределительные сети» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 6 к настоящему приказу.

7. Установить на период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 7 к настоящему приказу.

8. Установить на период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Березовогаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, 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 8 к настоящему приказу.

И.о. руководителя службы



А.В.Власов

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2016 года № 183-нп

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Наименование организации	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, с 01.01.2017 по 31.12.2017	
		тыс. руб. с НДС	тыс. руб. без НДС
1.	с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд		
1.1.	ОАО «Сургутгаз»	23,996	x
1.2.	АО «Газовая компания Югра»	23,996	x
1.3.	АО «Шаимгаз»	38,392	x
1.4.	ОАО «Мегионгазсервис»	23,996	x
1.5.	ОАО «Березовогаз»	52,795	x
1.6.	ООО «Нижневартовскгаз»	23,996	x
1.7.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях.	27,071	x
2.	с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности		
2.1.	ОАО «Сургутгаз»	23,996	20,336
2.2.	АО «Газовая компания Югра»	23,996	20,336
2.3.	АО «Шаимгаз»	38,392	32,536
2.4.	ОАО «Мегионгазсервис»	23,996	20,336
2.5.	ОАО «Березовогаз»	52,795	44,742
2.6.	ООО «Нижневартовскгаз»	23,996	20,336
2.7.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях.	27,071	22,941

Примечание: размер платы, установленный настоящим приложением, применяется:

- при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, 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);

- на осуществление газораспределительной организацией мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя.

Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2016 года № 183-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2017 по 31.12.2017
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 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 составляет более 150 метров	рублей, без НДС	88 938
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 – 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	руб./м ³ в час, без НДС	327,38
3.	Стандартизированные тарифные ставки $C_{4к}$ – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленовых газопроводов k -того диапазона диаметров, используемой для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	рублей в уровне цен 2001 года, без НДС	x
3.1	Полиэтиленовые газопроводы диаметром 109 мм и менее		112 723
3.2	Полиэтиленовые газопроводы диаметром 110-159 мм		237 624
4.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, 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	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, без НДС	68,74

5.	Стандартизированные тарифные ставки C_{60} – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов диапазона максимального часового расхода газа	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, без НДС	х
5.1	40-99 м ³ в час		69,18
5.2	100-399 м ³ в час		43,30
5.3	400-999 м ³ в час		14,61
6.	Стандартизированные тарифные ставки C_{81k} на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	рублей, без НДС	х
6.1	Стальные газопроводы 158 мм и менее		21 463
6.2	Полиэтиленовые газопроводы 109 мм и менее		25 790

Примечание: стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, определены с применением государственных (федеральных) сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов (ФЕР – 2001).

Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2016 года № 183-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения ООО «Нижевартовскгаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2017 по 31.12.2017
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 – 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	рублей без НДС	108 772
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 – 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	руб./м ³ в час без НДС	474,260
3.	Стандартизированная тарифная ставка C_{3ij} – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i -того диапазона диаметров и j -того типа прокладки, 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, для стальных газопроводов подземной прокладки диаметром 158 мм и менее	рублей без НДС в уровне цен 2001 года	151 966
4.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, 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	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года без НДС	137,52

5.	Стандартизированная тарифная ставка C_{6n} – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов диапазона максимального часового расхода газа 100 - 399 м ³ в час	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года без НДС	26,53
6.	Стандартизированную тарифную ставку C_{8ik} - на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа для стальных газопроводов диаметром 158 мм и менее	рублей без НДС	21 631

Примечание: стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, определены с применением государственных (федеральных) сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов (ФЕР – 2001).

Приложение 4
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2016 года № 183-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2017 по 31.12.2017
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 – 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	руб./м ³ в час без НДС	175,46
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, 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	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года без НДС	76,60
3.	Стандартизированную тарифную ставку $C_{з\text{ик}}$ - на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа для стальных газопроводов диаметром 158 мм и менее	рублей без НДС	63 631

Примечание: стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, определены с применением государственных (федеральных) сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов (ФЕР – 2001).

Приложение 5
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2016 года № 183-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Север» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2017 по 31.12.2017
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 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 составляет более 150 метров	рублей, без НДС	108 843
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 – 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	руб./м ³ в час, без НДС	774,87
3.	Стандартизированные тарифные ставки C_{3ij} – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стальных газопроводов i -того диапазона диаметров и j -того типа прокладки, используемой для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	рублей в уровне цен 2001 года, без НДС	x
3.1	Стальные газопроводы надземной прокладки диаметром 158 мм и менее		100 858
3.2	Стальные газопроводы подземной прокладки диаметром 158 мм и менее		182 001
4.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, 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	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, без НДС	243,61

5.	Стандартизированные тарифные ставки C_{6n} – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов диапазона максимального часового расхода газа	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, без НДС	x
5.1	до 40 м ³ в час		527,13
5.2	100-399 м ³ в час		106,75
5.3	400-999 м ³ в час		31,41
6.	Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	рублей, без НДС	x
6.1	Стальные газопроводы 158 мм и менее		27 671
6.2	Полиэтиленовые газопроводы 109 мм и менее		29 991

Примечание: стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, определены с применением государственных (федеральных) сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов (ФЕР – 2001).

Приложение 6
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2016 года № 183-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения ООО «Няганские газораспределительные сети»
на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2017 по 31.12.2017
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 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 составляет более 150 метров	рублей, НДС не облагается	152 729
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 – 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	руб./м ³ в час, НДС не облагается	576,97
3.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{4к}$ на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленовых газопроводов диаметром 109 мм и менее, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров	рублей в уровне цен 2001 года, НДС не облагается	177 181
4.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, 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	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, НДС не облагается	210,76
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{6н}$ – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов диапазона максимального часового расхода газа до 40 м ³ в час	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, НДС не облагается	116,04

6.	Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	рублей, НДС не облагается	x
6.1	Стальные газопроводы 158 мм и менее		16 540
6.2	Полиэтиленовые газопроводы 109 мм и менее		22 546

* НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 «Упрощенная система налогообложения» Налогового кодекса Российской Федерации.

Примечание: стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, определены с применением государственных (федеральных) сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов (ФЕР – 2001).

Приложение 7
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2016 года № 183-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения АО «Шаймгаз» на территории Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2017 по 31.12.2017
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 – 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	рублей без НДС	152 022
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 – 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	руб./м ³ в час без НДС	236,017
3.	Стандартизированная тарифная ставка C_{3ij} – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i -того диапазона диаметров, 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, для стальных газопроводов подземной прокладки диаметром 158 мм и менее	рублей без НДС в уровне цен 2001 года	191 344
4.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, 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	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года без НДС	82,99

5.	Стандартизированная тарифная ставка C_{6n} – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов диапазона максимального часового расхода газа:	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года без НДС	x
5.1	100 - 399 м ³ в час		37,68
5.2	400 - 999 м ³ в час		23,27
6.	Стандартизированную тарифную ставку C_{8ik} - на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа для стальных газопроводов диаметром 158 мм и менее	рублей без НДС	36 298

Примечание: стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, определены с применением государственных (федеральных) сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов (ФЕР – 2001).

Приложение 8
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2016 года № 183-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения ОАО «Березовогаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2017 по 31.12.2017
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, 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	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, без НДС	61,94
2.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{8к}$ на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа для стальных газопроводов диаметром 158 мм и менее	рублей, без НДС	22 909

Примечание: стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, определены с применением государственных (федеральных) сметных нормативов, включенных в федеральный реестр сметных нормативов (ФЕР – 2001).