



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 2017 года

№ 182-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 2017 года № 88 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить на период с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-

Долгополова О.С. 18.12.2017

Мансийского автономного округа – Югры согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить на период с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 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 2018 года по 31 декабря 2018 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» 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 2018 года по 31 декабря 2018 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 2018 года по 31 декабря 2018 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 2018 года по 31 декабря 2018 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Няганские газораспределительные сети» на территории Ханты-Мансийского

РСТ ЮГРЫ  
Долгополова О.С. 18.12.2017

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 2018 года по 31 декабря 2018 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Шаймгаз» 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 2018 года по 31 декабря 2018 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.

Руководитель службы



А.А.Березовский



Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры  
Долгополова О.С. 18.02.2017

Приложение 1  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2017 года № 182-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 01.01.2018 по 31.12.2018	
		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»	29,363	х
1.2.	АО «Шаймгаз»	29,363	х
1.3.	ОАО «Березовогаз»	39,073	х
1.4.	ООО «Нижневартовскгаз»	29,363	х
1.5.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях	34,855	х
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»	29,363	24,884
2.2.	АО «Шаймгаз»	29,363	24,884
2.3.	ОАО «Березовогаз»	39,073	33,113
2.4.	ООО «Нижневартовскгаз»	29,363	24,884
2.5.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях	34,855	29,538

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.

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
 И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
 ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
 РСТ ЮГРЫ  
 Долгополова О.С. 18.12.2017

Приложение 2  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2017 года № 182-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 01.01.2018 по 31.12.2018
1.	Стандартизированная тарифная ставка С <sub>2</sub> – 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 <sup>3</sup> в час, без НДС	563,52
2.	Стандартизированная тарифная ставка С <sub>5</sub> – 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 <sup>3</sup> в час в уровне цен 2001 года, без НДС	177,95
3.	Стандартизированные тарифные ставки С <sub>6н</sub> – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов диапазона максимального часового расхода газа	руб./м <sup>3</sup> в час в уровне цен 2001 года, без НДС	х
3.1	до 40 м <sup>3</sup> в час		120,92
3.2	40-99 м <sup>3</sup> в час		94,49
4.	Стандартизированные тарифные ставки С <sub>злк</sub> 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 полиэтиленовых газопроводов диаметром 109 мм и менее	рублей, без НДС	

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

РСТ Югры  
Долгополова О.С. 18.12.2017

Приложение 3  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2017 года № 182-нп

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2018 по 31.12.2018
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	17 500,55
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 <sup>3</sup> в час без НДС	59,86
3.	Стандартизированные тарифные ставки $C_{3ij}$ – 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	рублей без НДС в уровне цен 2001 года	х
3.1	Стальные газопроводы надземной прокладки 158 мм и менее		182 808
3.2	Стальные газопроводы подземной прокладки 158 мм и менее		137 305
4.	Стандартизированная тарифная ставка $C_4$ – 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	руб./м <sup>3</sup> в час в уровне цен 2001 года без НДС	83,01



РСТ Югры  
Долгополова О.С. 18.12.2017

	участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее		
5.	Стандартизированные тарифные ставки $C_{6n}$ – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов диапазона максимального часового расхода газа	руб./м <sup>3</sup> в час в уровне цен 2001 года, без НДС	х
5.1	40-99 м <sup>3</sup> в час		45,63
5.2	100-399 м <sup>3</sup> в час		13,74
5.3	400-999 м <sup>3</sup> в час		6,23
6.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{вк}$ - 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	20 429


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



Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры  
Долгополова О.С. 18.12.2017

Приложение 4  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2017 года № 182-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 01.01.2018 по 31.12.2018
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	212 679
2.	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	392 141
3.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{элк}$ - 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	 <p style="text-align: center;">201 761 Региональная служба по тарифам</p>

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

КОПИЯ  
КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ  
Долгополова О.С. 18.12.2017



Приложение 5  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2017 года № 182-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 01.01.2018 по 31.12.2018
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	115 360,50
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 <sup>3</sup> в час без НДС	2 903,69
3.	Стандартизированные тарифные ставки $C_{3ij}$ – 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	рублей без НДС в уровне цен 2001 года	х
3.1	Стальные газопроводы надземной прокладки 158 мм и менее		102 093 руб./м <sup>3</sup> в час без НДС
3.2	Стальные газопроводы подземной прокладки 158 мм и менее		135 581 руб./м <sup>3</sup> в час без НДС
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 <sup>3</sup> в час в уровне цен 2001 года без НДС	525,02
5.	Стандартизированные тарифные ставки $C_{6n}$ – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством	руб./м <sup>3</sup> в час в уровне цен	917,80

КОПИЯ  
ВЕРНА  
525,02  
КОПИЯ  
ВЕРНА  
917,80  
ДОЛГОПОЛОВА О.С. 18.12.2017

	(реконструкцией) газорегуляторных пунктов диапазона максимального часового расхода газа до 40 куб. м. в час	2001 года, без НДС	
6.	Стандартизированные тарифные ставки $C_{\text{зк}}$ 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	16 302


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



КОМПЬЮТЕРИСТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ  
Долгополова О.С. 18.12.2017

Приложение 6  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2017 года № 182-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 01.01.2018 по 31.12.2018	
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 <sup>3</sup> в час, без НДС	1 335,87	
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 <sup>3</sup> в час в уровне цен 2001 года, без НДС	413,26	
3.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{6п}$ – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов диапазона максимального часового расхода газа до 40 м <sup>3</sup> в час	руб./м <sup>3</sup> в час в уровне цен 2001 года, без НДС	294,52	
4.	Стандартизированные тарифные ставки $C_{вк}$ 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	 Региональная служба по тарифам	
4.1	Стальные газопроводы 158 мм и менее			17 936
4.2	Полиэтиленовые газопроводы 109 мм и менее			20 094

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

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ  
Долгополова О.С. 18.12.2017

Приложение 7  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2017 года № 182-нп

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2018 по 31.12.2018
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 <sup>3</sup> в час без НДС	201,92
2.	Стандартизированная тарифная ставка $C_3$ – 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 <sup>3</sup> в час в уровне цен 2001 года без НДС	58,53
3.	Стандартизированную тарифную ставку $C_{вк}$ – 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	36 300

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

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ  
ДОЛГОПОЛОВА О.С. 18.12.2017

Приложение 8  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2017 года №182-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 01.01.2018 по 31.12.2018
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 <sup>3</sup> в час, без НДС	224,61
2.	Стандартизированная тарифная ставка $C_3$ – 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 <sup>3</sup> в час в уровне цен 2001 года, без НДС	139,30
3.	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 для стальных газопроводов диаметром 158 мм и менее	рублей, без НДС	19 035

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



Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры  
Долгополова О.С. 18.12.2017