



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «26» декабря 2017 г. № 758
г. Кемерово

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы
за технологическое присоединение к газораспределительным
сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории
Кемеровской области для случаев технологического
присоединения газоиспользующего оборудования
с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или)
проектным рабочим давлением в присоединяемом
газопроводе 0,6 МПа и менее на 2018 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.99 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», от 30.12.2013 № 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 ФСТ России от 28.04.2014 № 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 Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», региональная энергетическая комиссия Кемеровской области п о с т а н о в л я е т:

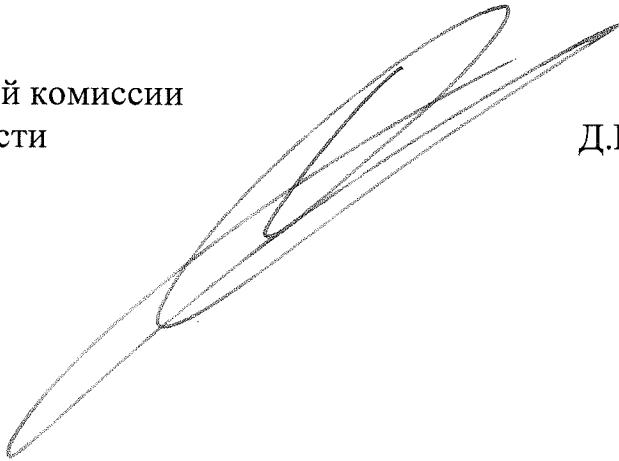
1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск», ИНН 7017203428, на территории Кемеровской области на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 для случаев

технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель
региональной энергетической комиссии
Кемеровской области

A large, stylized handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long horizontal stroke extending to the right.

Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «26» декабря 2017 г. № 758

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для
определения величины платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории
Кемеровской области на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 для
случаев технологического присоединения газоиспользующего
оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и
(или) проектным рабочим давлением в присоединяемом
газопроводе 0,6 МПа и менее**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС, с налогом на прибыль)
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка С ₁ на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения газораспределительных организаций, составляет более 150 метров	тыс. руб. за 1 присоединение	367,546
2.	Стандартизированная тарифная ставка С ₂ на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения газораспределительных организаций, составляет 150 метров и менее	тыс. руб./ м ³ в час	23,191

1	2	3	4
3.	Стандартизированная тарифная ставка C_{3ij} на покрытие расходов, 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 газораспределительных организаций, составляет более 150 метров*		
3.1.	Тип прокладки - наземная (надземная)		
3.1.1.	158 мм и менее	тыс. руб. за 1 км	272,038
3.1.2.	159 - 218 мм		305,679
3.1.3.	219 - 272 мм		417,239
3.1.4.	273 – 324 мм		503,231
3.1.5.	325 – 425 мм		610,872
3.1.6.	426 – 529 мм		760,905
3.1.7.	530 мм и выше		1 022,918
3.2.	Тип прокладки - подземная		
3.2.1.	158 мм и менее	тыс. руб. за 1 км	304,556
3.2.2.	159 - 218 мм		360,275
3.2.3.	219 - 272 мм		484,456
3.2.4.	273 – 324 мм		548,869
3.2.5.	325 – 425 мм		693,034
3.2.6.	426 – 529 мм		796,468
3.2.7.	530 мм и выше		1 004,640
4.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{4к}$ на покрытие расходов, 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 газораспределительных организаций, составляет более 150 метров*		
4.1.	109 мм и менее	тыс. руб. за 1 км	250,542
4.2.	110 - 159 мм		270,477
4.3.	160 - 224 мм		378,793
4.4.	225 - 314 мм		419,214
4.5.	315 - 399 мм		628,623
4.6.	400 мм и выше		791,605
5.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 на покрытие расходов, 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 газораспределительных организаций, составляет более 150 метров*	тыс. руб./ м ³ в час	12,510

1	2	3	4
6.	Стандартизированные тарифные ставки С81к на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения		
6.1.	Стальные газопроводы надземной прокладки, (врезка)**		
6.1.1	158 мм и менее	тыс. руб. за 1 присоединение	
6.1.1.1.	При объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 м ³ / час		17,483
6.1.1.2.	При объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 м ³ / час и не превышающем 500 м ³ / час		68,959
6.1.2.	159 - 218 мм		87,573
6.1.3.	219 - 272 мм		103,526
6.1.4.	273-324 мм		117,008
6.1.5.	325-425 мм		137,039
6.1.6.	426-529 мм		194,313
6.1.7.	530 мм и выше		247,329
6.2.	Стальные газопроводы подземной прокладки, (врезка)**		
6.2.1	158 мм и менее	тыс. руб. за 1 присоединение	
6.2.1.1.	При объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 м ³ / час		17,483
6.2.1.2.	При объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 м ³ / час и не превышающем 500 м ³ / час		68,959
6.2.2.	159 - 218 мм		87,573
6.2.3.	219 - 272 мм		103,526
6.2.4.	273-324 мм		117,008
6.2.5.	325-425 мм		137,039
6.2.6.	426-529 мм		194,313
6.2.7.	530 мм и выше		247,329

1	2	3	4
6.3.	Полиэтиленовые газопроводы, (врезка)**		
6.3.1	109 мм и менее	тыс. руб. за 1 присоединение	
6.3.1.1.	При объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 м ³ / час		18,476
6.3.1.2.	При объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 м ³ / час и не превышающем 500 м ³ / час		61,782
6.3.2.	110-159 мм		70,045
6.3.3.	160 - 224 мм		89,419
6.3.4.	225 - 314 мм		112,087
6.3.5.	315 - 399 мм		171,216
6.3.6.	400 мм и выше		303,540
6.4.	Стальные газопроводы при врезке в надземный газопровод без сброса газа***		
6.4.1.	57 мм и менее	тыс. руб. за 1 присоединение	58,517
6.4.2.	58-90 мм		64,758
6.4.3.	90-108 мм		70,007
6.5.	Стальные газопроводы при врезке в подземный газопровод без сброса газа***		
6.5.1.	57 мм и менее	тыс. руб. за 1 присоединение	58,517
6.5.2.	58-90 мм		64,758
6.5.3.	90-108 мм		70,007
6.6.	Полиэтиленовые газопроводы при врезке в подземный газопровод без сброса газа***		
6.6.1.	63 мм и менее	тыс. руб. за 1 присоединение	31,121
6.6.2.	63 мм		33,569
6.7.	Стальные газопроводы без устройства врезки в сеть газораспределения, подключения от «крана»****		
6.7.1.	32 мм и менее	тыс. руб. за 1 присоединение	12,292
6.7.2.	158 мм и менее		41,860
6.7.3.	159 - 218 мм		45,631
6.7.4.	219 - 272 мм		49,885
6.7.5.	273-324 мм		53,123
6.7.6.	325-425 мм		64,132

1	2	3	4
6.7.7.	426-529 мм	тыс. руб. за 1 присоединение	99,828
6.7.8.	530 мм и выше		116,974

* Стандартизированные тарифные ставки C_{3ij} , $C_{4к}$, C_5 установлены в ценах 2001 года.

** Присоединение сети газопотребления заявителя осуществляется к действующему газопроводу при отсутствии кранового узла (отключающего устройства) для газоснабжения объекта заявителя. Производится врезка в предварительно освобожденный от газа участок газопровода с применением сварки.

*** Присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к действующему газопроводу при отсутствии кранового узла (отключающего устройства) для газоснабжения объекта Заявителя; производится врезка в участок газопровода без сброса газа с применением устройства для врезки в газопровод (УВГ) (обозначен диапазон диаметров присоединяемой сети газопотребления Заявителя в точке присоединения).

**** Присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу (отключающему устройству), предназначенному для газоснабжения объекта Заявителя (обозначен диапазон диаметров присоединяемой сети газопотребления Заявителя в точке присоединения).