

ЧАВАШ РЕСПУБЛИКИ
КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНЁПЕ
ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛАХ СЛУЖБИ



ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО КОНКУРЕНТНОЙ
ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ

ЙЫШАНУ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20.12.2016 81-24/тп №

20.12.2016 № 81-24/тп

Шупашкар хули

г. Чебоксары

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2017 год

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

21 декабря 2016

Регистрационный №

3443

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 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» (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 5 июня 2014 г., регистрационный № 32591), постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам» и решением коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 20 декабря 2016 г. № 24 Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам **п о с т а н о в л я е т**:

1. Установить на 2017 год для акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики:

1.1. Плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям 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), в размере 57297,90 руб. без НДС;

5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей)

лей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 34378,74 руб. с НДС (29134,53 руб. без НДС).

Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования 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 (наименьшее расстояние), 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).

1.2. Экономически обоснованную плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования в размере 6929,15 руб. без НДС.

1.3. Расчетную величину плановых выпадающих доходов в размере 0,00 руб.

2. Установить на 2017 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики, согласно приложению к настоящему постановлению (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, кроме случаев, указанных в пункте 1 настоящего постановления, и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту).

3. Признать утратившим силу постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 10 ноября 2015 г. № 73-18/и «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2016 год» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Чувашской Республики 13 ноября 2015 г., регистрационный № 2658).

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2017 года, но не ранее, чем через десять дней после дня его официального опубликования.

Руководитель



М.В. Кадилова

Приложение
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 20.12.2016 № 81-24/тп

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины
платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газо-
распределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Че-
боксары» на территории Чувашской Республики, на 2017 год

без НДС

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации:		
1.1	С ₁ - при протяженности строящейся (реконструируемой) сети газораспределения более 150 метров	руб./ед.	215 990,14
1.2	С ₂ - при протяженности строящейся (реконструируемой) сети газораспределения 150 метров и менее	руб./куб. м в час	1 690,32
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов (в ценах 2001 года):		
2.1	при протяженности строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемой по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, более 150 метров		
2.1.1	С ₃ - стальные газопроводы наземной (надземной) прокладки		
	158 мм и менее	тыс. руб./км	266,841
	159 - 218 мм:		
	- 159 мм	тыс. руб./км	400,03
	- 200 мм	тыс. руб./км	604,31
	219 - 272 мм	тыс. руб./км	758,68
	273 - 324 мм	тыс. руб./км	1 049,32
2.1.2	С ₃ - стальные газопроводы подземной прокладки		
	158 мм и менее:		
	- 57 мм	тыс. руб./км	231,461
	- 108 мм	тыс. руб./км	355,584
	159 - 218 мм	тыс. руб./км	528,46
	219 - 272 мм:		
	- 219 мм	тыс. руб./км	716,92
	- 250 мм	тыс. руб./км	1 053,57
	273 - 324 мм	тыс. руб./км	1 351,98
2.1.3	С ₄ - полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	тыс. руб./км	198,716
	110 - 159 мм	тыс. руб./км	404,44
	160 - 224 мм	тыс. руб./км	832,143
	225 - 314 мм	тыс. руб./км	1 542,46

2.2	С ₅ - при протяженности строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемой по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, 150 метров и менее	руб./куб. м в час	1 491,93
3	С ₆ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов (в ценах 2001 года):		
	до 40 куб. метров в час	руб./куб. м в час	2 155,00
	40 - 99 куб. метров в час	руб./куб. м в час	1 347,00
	100 - 399 куб. метров в час	руб./куб. м в час	539,00
	400 - 999 куб. метров в час	руб./куб. м в час	152,00
	1000 - 1999 куб. метров в час	руб./куб. м в час	88,00
	2000 - 2999 куб. метров в час	руб./куб. м в час	57,00
	3000 - 3999 куб. метров в час	руб./куб. м в час	38,00
	4000 - 4999 куб. метров в час	руб./куб. м в час	28,00
	5000 - 9999 куб. метров в час	руб./куб. м в час	46,00
4	С ₇ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты (в ценах 2001 года):		
	станция катодной защиты	руб./куб. м в час	-
5	С ₈ - стандартизированная тарифная ставка 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:		
5.1	стальные газопроводы		
	158 мм и менее:		
	- 50 мм	тыс. руб.	24,139
	- 100 мм	тыс. руб.	42,802
	- 150 мм	тыс. руб.	100,843
	159 - 218 мм	тыс. руб.	155,947
	219 - 272 мм	тыс. руб.	155,947
	273 - 324 мм	тыс. руб.	403,808
	325 - 425 мм	тыс. руб.	403,808
5.2	полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее	тыс. руб.	29,471
	110 - 159 мм	тыс. руб.	33,509
	160 - 224 мм	тыс. руб.	38,822
	225 - 314 мм	тыс. руб.	46,651

Примечание:

величина платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики определяется по формулам 16 и 17 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 г. № 101-э/3 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 5 июня 2014 г., регистрационный № 32591), исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования Заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сетей газораспределения и объектов на них (протяженность, диаметры, материалы и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция) которых предусмотрена проектом газоснабжения, разработанным с учетом схемы газоснабжения территории поселения (при наличии).