



**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
РАСПОРЯЖЕНИЕ**

**28.12.2016**

№ **277-р**

**Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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 30.12.2013 № 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 Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2016 № 295:

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 заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, на территории Санкт-Петербурга на 2017 год в размере:

- 23 996,36 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при отсутствии необходимости строительства газопровода-ввода и отсутствии необходимости устройства пунктов редуцирования газа;
- 59 990,90 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при наличии необходимости строительства газопровода-ввода (без устройства пунктов редуцирования газа).

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 заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, на территории Санкт-Петербурга на 2017 год в размере:

– 23 996,36 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при отсутствии необходимости строительства газопровода-ввода и отсутствии необходимости устройства пунктов редуцирования газа;

– 59 990,90 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при наличии необходимости строительства газопровода-ввода (без устройства пунктов редуцирования газа).

3. Установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», связанных с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения, в размере 7 290,70 руб./куб. метров в час.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» 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 на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», составляет более 150 метров, согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» 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 на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», составляет 150 метров и менее, согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

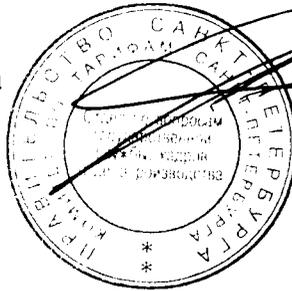
6. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год, установленные в пунктах 1 - 5 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017.

7. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 438-р «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего

оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год».

8. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель Комитета  
по тарифам Санкт-Петербурга**



**Д.В.Коптин**

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО  
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПЕТЕРБУРГГАЗ»**

**НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2017 ГОД**

для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», составляет более 150 метров

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Материал труб	Вид прокладки	Диаметр газопровода	Максимальный часовой расход газа	Тип станции катодной защиты	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, руб. (C <sub>1</sub> )	X	X	X	X	X	751 183,43
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) 1 км газопровода, руб./км (C <sub>3ij</sub> )	Стальной газопровод	Наземная (надземная) прокладка	158 мм и менее	X	X	322 821,00
				159-218 мм			322 821,00
				219-272 мм			469 550,00
				273-324 мм			611 249,00
				325-425 мм			879 279,00
				426-529 мм			1 433 178,00
				530 мм и выше			2 040 586,00
			Подземная прокладка	158 мм и менее	X	X	1 691 871,35
				159-218 мм			2 011 817,91
				219-272 мм			2 391 005,92
				273-324 мм			2 667 830,59
				325-425 мм			2 830 173,35
				426-529 мм			4 341 421,82
				530 мм и выше			5 295 322,22
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) 1 км газопровода, руб./км (C <sub>4k</sub> )	Полиэтиленовый газопровод	X	109 мм и менее	X	X	1 618 449,70
				110-159 мм			1 618 449,70
				160-224 мм			1 799 644,97
				225-314 мм			2 273 739,64
				315-399 мм			2 908 106,51
				400 мм и выше			3 956 094,67

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, руб./м <sup>3</sup> в час (С <sub>6н</sub> )	X	X	X	до 40 м <sup>3</sup> в час	X	166,82
					40-99 м <sup>3</sup> в час		497,79
					100-399 м <sup>3</sup> в час		185,25
					400-999 м <sup>3</sup> в час		76,20
					1000-1999 м <sup>3</sup> в час		51,55
					2000-2999 м <sup>3</sup> в час		114,52
					3000-3999 м <sup>3</sup> в час		95,17
					4000-4999 м <sup>3</sup> в час		85,41
					5000-9999 м <sup>3</sup> в час		157,81
					10000-19999 м <sup>3</sup> в час		124,38
					20000-29999 м <sup>3</sup> в час		94,06
					30000 м <sup>3</sup> в час и выше		115,71
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, руб./м <sup>3</sup> в час (С <sub>7</sub> )	X	X	X	X	X	544,41
6	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 посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и газопровода, и проведением пуска газа, руб. (С <sub>8к</sub> )	Стальной газопровод	X	158 мм и менее	X	X	21 065,09
				159-218 мм			30 120,00
				219-272 мм			30 520,00
				273-324 мм			38 000,00
				325-425 мм			38 490,00
				426-529 мм			44 720,00
		530 мм и выше	45 510,00				
		Полиэтиленовый газопровод	X	109 мм и менее	X	X	13 160,00
				110-159 мм			13 790,00
				160-224 мм			13 790,00
				225-314 мм			15 340,00
				315-399 мм			18 080,00
400 мм и выше	18 080,00						

## Примечания:

1. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», не включен налог на добавленную стоимость.
2. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок, включены расходы общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на уплату налога на прибыль.

Приложение 2  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 28.12.2016 № 277-р

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО  
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПЕТЕРБУРГГАЗ»  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2017 ГОД**

для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», составляет 150 метров и менее

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Материал труб	Вид прокладки	Диаметр газопровода	Максимальный часовой расход газа	Тип станции катодной защиты	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, руб./м <sup>3</sup> в час (С <sub>2</sub> )	X	X	X	X	X	3 732,73
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, руб./м <sup>3</sup> в час (С <sub>5</sub> )	X	X	X	X	X	1 092,48
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, руб./м <sup>3</sup> в час (С <sub>60</sub> )	X	X	X	до 40 м <sup>3</sup> в час	X	166,82
					40-99 м <sup>3</sup> в час		497,79
					100-399 м <sup>3</sup> в час		185,25
					400-999 м <sup>3</sup> в час		76,20
					1000-1999 м <sup>3</sup> в час		51,55
					2000-2999 м <sup>3</sup> в час		114,52
					3000-3999 м <sup>3</sup> в час		95,17
					4000-4999 м <sup>3</sup> в час		85,41
					5000-9999 м <sup>3</sup> в час		157,81
					10000-19999 м <sup>3</sup> в час		124,38
20000-29999 м <sup>3</sup> в час	94,06						
30000 м <sup>3</sup> в час и выше	115,71						

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, руб./м <sup>3</sup> в час (С <sub>7</sub> )	X	X	X	X	X	544,41
5	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 посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода, и проведением пуска газа, руб. (С <sub>зпк</sub> )	Стальной газопровод	X	158 мм и менее	X	X	21 065,09
				159-218 мм			30 120,00
				219-272 мм			30 520,00
				273-324 мм			38 000,00
				325-425 мм			38 490,00
				426-529 мм			44 720,00
				530 мм и выше			45 510,00
		Полиэтиленовый газопровод	X	109 мм и менее	X	X	13 160,00
				110-159 мм			13 790,00
				160-224 мм			13 790,00
				225-314 мм			15 340,00
				315-399 мм			18 080,00
				400 мм и выше			18 080,00

## Примечания:

1. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», не включен налог на добавленную стоимость.
2. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок, включены расходы общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на уплату налога на прибыль.