

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 20 декабря 2019 г. N 248-р

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ
К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ И СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ
СТАВОК, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПЕТЕРБУРГГАЗ" НА ТЕРРИТОРИИ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2020 ГОД**

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 31.03.1999 N 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 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 N 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](#) ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и(или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину", [постановлением](#) Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 N 1346 "О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга" и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2019 N 311:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для 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 (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) на территории Санкт-Петербурга на 2020 год в размере 67024,42 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), 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 (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)

на территории Санкт-Петербурга на 2020 год в размере 67024,42 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

3. Определить, что величина выпадающих доходов общества с ограниченной ответственностью "ПетербургГаз" от подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителей на 2020 год с применением платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанной в [пунктах 1 и 2](#) настоящего распоряжения, составляет 19780,59 тыс. руб.

4. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#), используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью "ПетербургГаз" на территории Санкт-Петербурга на 2020 год для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям 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 к настоящему распоряжению.

5. Размеры 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 2020 год, установленные в [пунктах 1, 2 и 4](#) настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2020.

6. Признать утратившими силу с 01.01.2020:

6.1. [Распоряжение](#) Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.12.2018 N 228-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 2019 год".

6.2. [Распоряжение](#) Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.06.2019 N 63-р "Об установлении размера стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью "ПетербургГаз" на территории Санкт-Петербурга на 2019 год".

7. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
Д.В.Коптин

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ
К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ПЕТЕРБУРГГАЗ" НА ТЕРРИТОРИИ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2020 ГОД ДЛЯ СЛУЧАЕВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО
ПРИСОЕДИНЕНИЯ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ
К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ 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**

N п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной сети (С ₁):		
1.1.	подземная прокладка, в том числе:		
1.1.1.	с протяженностью до 100 м		
1.1.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
1.1.1.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	277970,00
1.1.1.1.2.	101 мм и более	руб./шт.	277970,00
1.1.2.	с протяженностью 101-500 м		
1.1.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
1.1.2.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	593280,00
1.1.2.1.2.	101 мм и более	руб./шт.	593280,00
1.1.3.	с протяженностью 501-1000 м		
1.1.3.1.	диапазоном наружных диаметров:		
1.1.3.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	775936,19
1.1.3.1.2.	101 мм и более	руб./шт.	775936,19
1.1.4.	с протяженностью 1001-2000 м		
1.1.4.1.	диапазоном наружных диаметров:		

1.1.4.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	1039070,00
1.1.4.1.2.	101 мм и более	руб./шт.	1039070,00
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (С ₂):		
2.1.	наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
2.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
2.1.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1036764,00
2.1.1.2.	51-100 мм	руб./км	1244844,00
2.1.1.3.	101-158 мм	руб./км	1773934,00
2.1.1.4.	159-218 мм	руб./км	2558885,00
2.1.1.5.	219-272 мм	руб./км	3843887,00
2.1.1.6.	273-324 мм	руб./км	5428477,00
2.1.1.7.	325-425 мм	руб./км	7361339,00
2.2.	подземная прокладка, в том числе:		
2.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
2.2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	12452489,00
2.2.1.2.	51-100 мм	руб./км	13108647,00
2.2.1.3.	101-158 мм	руб./км	13460389,00
2.2.1.4.	159-218 мм	руб./км	15518171,00
2.2.1.5.	219-272 мм	руб./км	18031242,00
2.2.1.6.	273-324 мм	руб./км	20092698,00
2.2.1.7.	325-425 мм	руб./км	22151666,00
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С ₃):		
3.1.	диапазоном наружных диаметров:		
3.1.1.	109 мм и менее	руб./км	12486355,00
3.1.2.	110-159 мм	руб./км	12815256,00
3.1.3.	160-224 мм	руб./км	13921554,00
3.1.4.	225-314 мм	руб./км	18052667,00

3.1.5.	315-399 мм	руб./км	22652138,00
4.	Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом (С ₄):		
4.1.	стальные газопроводы		
4.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
4.1.1.1.	51-100 мм		
4.1.1.1.1.	тип (категория) грунта		
4.1.1.1.1.1.	I и II группа	руб./км	10718919,24
4.1.2.	диапазоном наружных диаметров:		
4.1.2.1.	101-158 мм		
4.1.2.1.1.	тип (категория) грунта		
4.1.2.1.1.1.	I и II группа	руб./км	13966446,08
4.2.	полиэтиленовые газопроводы		
4.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
4.2.1.1.	109 мм и менее		
4.2.1.1.1.	тип (категория) грунта		
4.2.1.1.1.1.	I и II группа	руб./км	10436243,38
4.2.2.	диапазоном наружных диаметров:		
4.2.2.1.	110-158 мм		
4.2.2.1.1.	тип (категория) грунта		
4.2.2.1.1.1.	I и II группа	руб./км	16750811,70
4.2.3.	диапазоном наружных диаметров:		
4.2.3.1.	свыше 159 мм		
4.2.3.1.1.	тип (категория) грунта		
4.2.3.1.1.1.	I и II группа	руб./км	18681097,63
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₇ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и(или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и		

	существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя, в том числе:		
5.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб./шт.	6506,55
5.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.2}$, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и(или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя:		
5.2.1.	стальные газопроводы		
5.2.1.1.	наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
5.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб./шт.	17678,81
5.2.1.1.1.2.	108-158 мм	руб./шт.	17855,59
5.2.1.1.1.3.	159-218 мм	руб./шт.	18946,06
5.2.1.1.1.4.	273-324 мм	руб./шт.	19512,86
5.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб./шт.	25928,75
5.2.1.1.2.2.	108-158 мм	руб./шт.	19659,37
5.2.1.1.2.3.	159-218 мм	руб./шт.	20052,34
5.2.1.1.2.4.	219-272 мм	руб./шт.	20248,93
5.2.1.1.2.5.	530 мм и выше	руб./шт.	23590,99
5.2.1.2.	подземная прокладка, в том числе:		
5.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб./шт.	16322,34
5.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно в газопроводе, в который		

	осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб./шт.	21854,92
5.2.1.2.2.2.	108-158 мм	руб./шт.	25273,28
5.2.1.2.2.3.	219-272 мм	руб./шт.	23620,80
5.2.1.2.2.4.	273-324 мм	руб./шт.	18678,87
5.2.1.2.2.5.	530 мм и выше	руб./шт.	25982,88
5.2.2.	полиэтиленовые газопроводы		
5.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.2.1.1.	109 мм и менее	руб./шт.	18072,30
5.2.2.1.2.	110-159 мм	руб./шт.	19868,95
5.2.2.1.3.	160-224 мм	руб./шт.	21856,02
5.2.2.1.4.	225-314 мм	руб./шт.	27070,98
5.2.2.1.5.	315-399 мм	руб./шт.	27341,49
5.2.2.2.	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.2.2.1.	315-399 мм	руб./шт.	31466,09

Примечание: В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок общества с ограниченной ответственностью "ПетербургГаз", не включен налог на добавленную стоимость.
