



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

15.12.2023

№ 257

Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Малухин А.Г., Сафаров Г.Г., Герасимов Д.А., Золина Е.В., Кучиева Н.Ю.

Председательствовал: Малухин А.Г.

В заседании участвовали:

от Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Колбас А.С., Глазунова О.С., Власов А.А., Сутягина Н.А., Илларионова Е.В., Андреева П.Б., Малерчук И.В., Милейковская М.С., Хазова Я.Н., Репина Е.Л.

Повестка дня: 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 2024 год.

Заседание правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга проведено в заочном формате.

В Комитет по тарифам Санкт-Петербурга поступило заявление и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» (далее – ООО «ПетербургГаз») о необходимости установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2024 год (исх. от 26.09.2023 № КВ-9048/23, вх. от 29.09.2023 № 01-14-2175/23-0-0, исх. от 29.11.2023 № КВ-11691/23, вх. от 30.11.2023 № 01-14-2891/23-0-0).

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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 16.08.2018 № 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», рассмотрев расчетные и обосновывающие материалы, представленные ООО «ПетербургГаз», а также заключение экспертной группы Комитета по тарифам Санкт-Петербурга об определении экономически обоснованных расходов, формирующих плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2024 год,

правление приняло решение:

1. Определить, что экономически обоснованная величина платы 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 ООО «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) в размере 1 079 744,64 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

2. Установить на территории Санкт-Петербурга на 2024 год 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 ООО «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) в размере 82 295,82 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

3. Определить, что экономически обоснованная величина платы 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 ООО «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) составляет 1 079 744,64 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

4. Установить на территории Санкт-Петербурга на 2024 год 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 ООО «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) в размере 82 295,82 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

5. Определить, что величина выпадающих доходов ООО «ПетербургГаз» от подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителей на 2024 год с применением платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанной в пунктах 2 и 4 настоящего протокола, составляет 88 800,03 тыс. руб.

6. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга на 2024 год согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

7. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа не более 42 куб. метров в час включительно к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» внутри границ земельного участка заявителя на территории Санкт-Петербурга на 2024 год согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

**Председатель правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

А.Г.Малухин

**Члены правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г.Сафаров

Д.А.Герасимов

Е.В.Золина

Решение согласовано
исх. от 15.12.2023 № 05/32342/23
вх. от 15.12.2023 № 01-14-3037/23-0-0 (совещательный голос)

Н.Ю.Кучиева

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга ознакомлен: ООО «ПетербургГаз»: письмо исх. от 14.12.2023 № КВ-12526/23; вх. от 15.12.2023 № 01-14-2175/23-1-0

**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 2024 год**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_0 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб./шт.	3 736,92
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной сети (C_1):		
2.1.	надземная прокладка, в том числе:		
2.1.1.	с протяженностью до 100 м		
2.1.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
2.1.1.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	297 413,06
2.2.	подземная прокладка, в том числе:		
2.2.1.	с протяженностью до 100 м		
2.2.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
2.2.1.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	319 349,53
2.2.1.1.2.	100 мм и более	руб./шт.	319 349,53
2.2.2.	с протяженностью 101-500 м		
2.2.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
2.2.2.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	697 598,42
2.2.2.1.2.	100 мм и более	руб./шт.	697 598,42
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (C_2):		
3.1.	наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
3.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
3.1.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 245 330,27
3.1.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	1 495 683,90
3.1.1.3.	159 - 218 мм	руб./км	3 091 671,05
3.2.	подземная прокладка, в том числе:		
3.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
3.2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	14 956 043,58
3.2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	15 769 093,01
3.2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	16 222 477,48
3.2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	18 711 389,49

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (Сз):		
4.1.	диапазоном наружных диаметров:		
4.1.1.	109 мм и менее	руб./км	15 011 239,62
4.1.2.	110 - 159 мм	руб./км	15 378 414,80
4.1.3.	160 - 224 мм	руб./км	16 747 139,40
4.1.4.	225 - 314 мм	руб./км	21 356 695,28
5.	Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом (С4):		
5.1.	полиэтиленовые газопроводы		
5.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
5.1.1.1.	109 мм и менее		
5.1.1.1.1.	тип (категория) грунта		
5.1.1.1.1.1.	I и II группа	руб./км	12 565 817,86
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки С7 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:		
6.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб./шт.	7 979,36
6.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, 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:		
6.2.1.	стальные газопроводы		
6.2.1.1.	наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
6.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
6.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб./шт.	5 540,99
6.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм	руб./шт.	5 639,62
6.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
6.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб./шт.	10 774,76

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
6.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб./шт.	16 277,80
6.2.1.1.2.3.	219 - 272 мм	руб./шт.	17 668,15
6.2.1.2.	подземная прокладка, в том числе:		
6.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб./шт.	6 206,88
6.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб./шт.	6 206,88
6.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм	руб./шт.	10 569,91
6.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб./шт.	11 464,68
6.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб./шт.	28 071,82
6.2.1.2.2.5.	325 - 425 мм	руб./шт.	17 045,20
6.2.1.2.2.6.	426 - 529 мм	руб./шт.	27 564,77
6.2.1.2.2.7.	530 мм и более	руб./шт.	17 337,74
6.2.2.	полиэтиленовые газопроводы		
6.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.2.1.1.	109 мм и менее	руб./шт.	8 876,64
6.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб./шт.	10 003,65
6.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб./шт.	16 735,70
6.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб./шт.	11 737,69
6.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб./шт.	12 963,35

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

Приложение 2
к протоколу заседания правления
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 15.12.2023 № 257

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа не более 42 куб. метров в час включительно к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» внутри границ земельного участка заявителя на территории Санкт-Петербурга, на 2024 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})	руб./шт.	28 638,09
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С[']):		
2.1.	стальные газопроводы		
2.1.1.	наземная прокладка, в том числе:		
2.1.1.1	диапазоном наружных диаметров:		
2.1.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 120 688,69
2.1.1.1.2.	26-38 мм	руб./км	1 121 754,36
2.1.1.1.3.	39-45 мм	руб./км	1 133 156,49
2.1.1.1.4.	46-57 мм	руб./км	1 138 117,06
2.1.1.1.5.	58-76 мм	руб./км	1 323 538,15
2.1.2.	подземная прокладка, в том числе:		
2.1.2.1	диапазоном наружных диаметров:		
2.1.2.1.1.	46-57 мм	руб./км	6 017 003,51
2.1.2.1.2.	58-76 мм	руб./км	6 283 581,40
2.2.	полиэтиленовые газопроводы		
2.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
2.2.1.1.	32 и менее	руб./км	3 805 226,43
2.2.1.2.	33-63 мм	руб./км	4 089 783,55
2.2.1.3.	64-90 мм	руб./км	4 496 731,37
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (С^{прг}):		
3.1.	пропускная способность:		
3.1.1.	до 10 м ³ /час	руб./шт.	36 575,94
3.1.2.	11-20 м ³ /час	руб./шт.	38 093,97
3.1.3.	21-31 м ³ /час	руб./шт.	38 093,97
3.1.4.	32-49 м ³ /час	руб./шт.	45 856,68
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (С ^{оу})	руб./шт.	6 922,25
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (С^{г_окс}):		
5.1.	стальные газопроводы:		

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
5.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
5.1.1.1.	11-15 мм	руб./км	1 154 964,41
5.1.1.2.	16-20 мм	руб./км	1 194 311,58
5.1.1.3.	21-25 мм	руб./км	1 236 720,49
5.1.1.4.	26-32 мм	руб./км	1 237 142,73
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (С^{пу})	руб./шт.	2 436,38
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (С^{гпо}):		
7.1.	установка газовой плиты	руб./шт.	1 315,03
7.2.	установка газовой колонки	руб./шт.	5 499,83
7.3.	установка газового котла, в том числе:		
7.3.1.	настенный газовый котел	руб./шт.	7 150,23
7.3.2.	напольный газовый котел	руб./шт.	7 922,50
7.4.	установка газового конвектора	руб./шт.	3 874,49
7.5.	установка иного газового оборудования	руб./шт.	1 315,03

Примечание:

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 стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», не включена стоимость прибора учета газа.