



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

13.12.2024

№ 250

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

Председательствовал: Малухин А.Г.

В заседании участвовали:

от Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Колбас А.С., Глазунова О.С., Власов А.А., Хазова Я.Н., Павлушов Е.А., Сутягина Н.А., Андреева П.Б., Анникова А.А., Каплий Л.С., Малерчук И.В., Милейковская М.С., 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 2025 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 2025 год (исх. от 27.09.2024 № КВ-10263/24, вх. от 30.09.2024 № 01-14-2177/24-0-0).

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»,

постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», 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 2025 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 1 282 400,79 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

2. Установить на территории Санкт-Петербурга на 2025 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 87 068,98 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 1 282 400,79 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

4. Установить на территории Санкт-Петербурга на 2025 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 87 068,98 руб. (с учетом налога на добавленную стоимость).

5. Определить, что величина выпадающих доходов ООО «ПетербургГаз» от подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителей на 2025 год с применением платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанной в пунктах 2 и 4 настоящего протокола, составляет 105 564,94 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 2025 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 2025 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.О.Анонен



Е.В.Золина

С решением утверждено:
 сов. от 13.12.2024 № 78/51356/24
 вх. от 17.12.2024 № 01-13-2965/24-с.о. (совещательный голос)

Н.В.Данилова

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга утверждено :
 ООО «ПетербургГаз»: письмо исх. от 12.12.2024 № 070-14031/24 ; вх. от 13.12.2024
 № 01-14-2174/24-1-0

Приложение 1
к протоколу заседания правления
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 13.12.2024 № 250

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые
для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга,
на 2025 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.	3 927,50
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.	324 252,73
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.	348 168,83
2.2.1.1.2.	100 мм и более	руб./шт.	348 168,83
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.	760 552,31
2.2.2.1.2.	100 мм и более	руб./шт.	760 552,31
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	1 357 713,54
3.1.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	1 630 660,02
3.1.1.3.	159 - 218 мм	руб./км	3 370 675,02
3.2.	подземная прокладка, в том числе:		
3.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
3.2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	16 305 732,95
3.2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	17 192 155,01
3.2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	17 686 454,59
3.2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	20 399 975,34

№ 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	16 365 910,09
4.1.2.	110 - 159 мм	руб./км	16 766 220,53
4.1.3.	160 - 224 мм	руб./км	18 111 837,04
4.1.4.	225 - 314 мм	руб./км	23 238 959,01
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	13 561 863,87
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 С _{7.1} , связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб./шт.	8 442,16
6.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{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:		
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, диаметром:		
6.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб./шт.	5 862,36
6.2.1.1.1.2.	101 - 158 мм	руб./шт.	5 966,71
6.2.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб./шт.	5 760,31

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
6.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб./шт.	10 365,25
6.2.1.1.2.2.	101 - 158 мм	руб./шт.	15 732,89
6.2.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб./шт.	18 692,91
6.2.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб./шт.	18 692,91
6.2.1.1.2.5.	530 мм и более	руб./шт.	5 620,48
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.	6 566,88
6.2.1.2.1.2.	101 - 158 мм	руб./шт.	6 566,88
6.2.1.2.1.3.	219 - 272 мм	руб./шт.	3 083,32
6.2.1.2.1.4.	325 - 425 мм	руб./шт.	6 566,88
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.	6 566,88
6.2.1.2.2.2.	101 - 158 мм	руб./шт.	11 182,96
6.2.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб./шт.	12 129,63
6.2.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб./шт.	28 143,99
6.2.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб./шт.	28 143,99
6.2.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб./шт.	18 033,82
6.2.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб./шт.	28 109,83
6.2.1.2.2.8.	530 мм и более	руб./шт.	18 343,33
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.	9 391,48
6.2.2.1.2.	110 - 159 мм	руб./шт.	10 583,87
6.2.2.1.3.	160 - 224 мм	руб./шт.	17 706,37
6.2.2.1.4.	225 - 314 мм	руб./шт.	12 418,48
6.2.2.1.5.	315 - 399 мм	руб./шт.	13 715,22

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 13.12.2024 № 250

**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 2025 год**

№ п/н	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})	руб./шт.	31 222,50
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г):		
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	1 221 823,83
2.1.1.1.2.	26-38 мм	руб./км	1 222 985,67
2.1.1.1.3.	39-45 мм	руб./км	1 235 416,77
2.1.1.1.4.	46-57 мм	руб./км	1 240 825,00
2.1.1.1.5.	58-76 мм	руб./км	1 442 979,19
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	6 560 000,44
2.1.2.1.2.	58-76 мм	руб./км	6 850 635,31
2.2.	полиэтиленовые газопроводы		
2.2.1.	диапазоном наружных диаметров:		
2.2.1.1.	32 и менее	руб./км	4 148 624,31
2.2.1.2.	33-63 мм	руб./км	4 458 860,93
2.2.1.3.	64-90 мм	руб./км	4 902 533,25
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.	39 876,69
3.1.2.	11-20 м ³ /час	руб./шт.	41 531,71
3.1.3.	21-31 м ³ /час	руб./шт.	41 531,71
3.1.4.	32-49 м ³ /час	руб./шт.	49 994,96
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (С ^{оу})	руб./шт.	6 824,01

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (С_{г^{окс}}):		
5.1.	стальные газопроводы:		
5.1.1.	диапазоном наружных диаметров:		
5.1.1.1.	11-15 мм	руб./км	1 259 192,72
5.1.1.2.	16-20 мм	руб./км	1 302 090,73
5.1.1.3.	21-25 мм	руб./км	1 348 326,78
5.1.1.4.	26-32 мм	руб./км	1 348 787,12
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (С^{пу})	руб./шт.	2 656,25
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (С^{гно}):		
7.1.	установка газовой плиты	руб./шт.	1 433,70
7.2.	установка газовой колонки	руб./шт.	5 996,16
7.3.	установка газового котла, в том числе:		
7.3.1.	настенный газовый котел	руб./шт.	7 795,49
7.3.2.	напольный газовый котел	руб./шт.	8 637,46
7.4.	установка газового конвектора	руб./шт.	4 224,14
7.5.	установка иного газового оборудования	руб./шт.	1 433,70

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.