



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

**ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ**

29.10.2021

№ 79

Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Коптин Д.В.,  
Анонен Е.О., Герасимов Д.А., Кучиева Н.Ю.

Председательствовал: Коптин Д.В.

В заседании участвовали:

от Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Колбас А.С., Радько А.В., Андреева П.Б.,  
Власов А.А., Глазунова О.С., Дубовикова А.Ф., Илларионова Е.В., Солдатов А.В.,  
Сутягина Н.В., Хазова Я.Н.

Повестка дня: Об установлении платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства – АГНКС-16, расположенной (проектируемой) по адресу: Санкт-Петербург, район Невский, улица Караваевская, уч.2 (напротив д.2, корп 1, лит. А по Караваевской), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Газпром газомоторное топливо», по индивидуальному проекту.

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») (исх. от 13.10.2021 № КВ-8184/21, вх. от 14.10.2021 № 01-14-2669/21-0-0) для установления платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства – АГНКС-16, расположенной (проектируемой) по адресу: Санкт-Петербург, район Невский, улица Караваевская, уч.2 (напротив д.2, корп 1, лит. А по Караваевской), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Газпром газомоторное топливо» (далее – Объект), по индивидуальному проекту.

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», 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 размер платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» газоиспользующего оборудования Объекта, по индивидуальному проекту,

**правление приняло решение:**

1. Определить, что максимальный часовой расход газа присоединяемого газоиспользующего оборудования Объекта составляет 900,00 куб. м. в час.

2. Признать экономически обоснованной величину расходов по технологическому присоединению к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» газоиспользующего оборудования Объекта в размере 15 576,35 тыс.руб. по основным мероприятиям и статьям расходов, включаемых в состав платы за технологическое присоединение, с указанием оснований, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных ООО «ПетербургГаз», согласно приложению к настоящему протоколу.

3. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» газоиспользующего оборудования Объекта (точка подключения – полиэтиленовый газопровод высокого давления Дн 160 мм, планируемый к прокладке к земельному участку) по индивидуальному проекту в размере 15 576,35 тыс.руб. (без учета налога на добавленную стоимость).

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

**Д.В.Коптин**

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

**Е.О.Анонен**

**Д.А.Герасимов**

*решение согласовано*  
*Письмо СПб УФК России: исх. от 28.10.2021 № 05/50443/21;*  
*вх. от 28.10.2021 № 01-13-2338/21-0-0.*

**Н.Ю.Кучиева**  
(совещательный голос)

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга отменено :  
ООО «ПетербургГаз»: письмо исх. от 28.10.2021 № КВ-8817/21 ; вх. от 28.10.2021  
№ 01-14-2815/21-0-0 .

Расчет размера платы за технологическое присоединение к газораспределительной сети ООО «ПетербургГаз» газопользующего оборудования объекта капитального строительства – АГКС-16, расположенной (проектируемой) по адресу: Санкт-Петербург, район Невский, улица Караваявская, уч.2 (напротив д.2, корп. 1, лит. А по Караваявской), заявителем по которому является ООО «Газпром газомоторное топливо», по индивидуальному проекту

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	По расчету ООО «ПетербургГаз»	Предложение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга	Не учтено (исключено)	Основания, по которым отказано во включении отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией
	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на разработку проектной документации	тыс.руб.	2 215,75	2 215,75	0,00	-
1.1	Изыскательские работы	тыс.руб.	475,87	475,87	0,00	-
1.2	Проектные работы	тыс.руб.	1 119,09	1 119,09	0,00	-
1.3	Проведение государственной экспертизы ПД, РД и результатов инженерных изысканий	тыс.руб.	620,79	620,79	0,00	-
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	тыс.руб.	12 362,11	12 044,44	317,67	-
2.1	Сбор исходных данных и согласований	тыс.руб.	59,92	59,92	0,00	-
2.2	Организация довозного движения на период производства работ	тыс.руб.	874,69	874,69	0,00	-
2.2.1	в том числе во <i>взвешивание сумм</i>	тыс.руб.	2,27	2,27	0,00	-
2.3	Разбивка трассы газопровода	тыс.руб.	11,75	11,75	0,00	-
2.4	Восстановительная стоимость	тыс.руб.	871,80	871,80	0,00	-
2.5	Газопровод высокого давления полиэтиленовый Дн160 мм-173,1 м, стальной. Дн159 мм-0,3 м; ГНБ Ду160 мм-334,1 м	тыс.руб.	7 571,64	7 571,64	0,00	-
2.6	Врезка ГСД	тыс.руб.	34,08	34,08	0,00	-
2.7	Восстановление нарушенного благоустройства	тыс.руб.	1 488,73	1 488,73	0,00	-
2.7.1	в том числе <i>возвратные сумм</i>	тыс.руб.	32,34	32,34	0,00	-
2.8	Восстановление дорожной разметки	тыс.руб.	47,56	47,56	0,00	-
2.9	Временные здания и сооружения	тыс.руб.	150,25	150,25	0,00	-
2.10	Утилизация грунта и строительного мусора	тыс.руб.	392,92	392,92	0,00	-
2.11	Удорожание работ в зимнее время	тыс.руб.	233,84	233,84	0,00	-
2.12	Технический надзор	тыс.руб.	112,12	112,12	0,00	-
2.13	Контрольно-исполнительная съемка	тыс.руб.	64,62	64,62	0,00	-
2.14	Автолестный надзор	тыс.руб.	23,60	23,60	0,00	-
2.15	Непредвиденные работы и затраты	тыс.руб.	424,59	141,53	283,06	Экспертами принят минимальный процент непредвиденных расходов исходя из фактических данных ООО «ПетербургГаз» за 2020-2021 гг. (1%)
2.16	Возвратные сумм	тыс.руб.	0,00	-34,61	34,61	Возвратные сумм от п.2.2.1, п.2.7.1
2.17	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	-
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	тыс.руб.	6,55	6,55	0,00	-
4	Расходы на осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети и проведением пуска газа в газопользующее оборудование Заявителя	тыс.руб.	20,58	20,58	0,00	-
5	Эффективная ставка налога на прибыль (С <sub>эф</sub> <sup>нп</sup> )	%	17,50%	8,29%	-	В соответствии с пунктом 13 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС от 16.08.2018 № 11/51/18
6	Налог на прибыль	тыс.руб.	3 098,03	1 289,03	1 809,00	-
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газопользующего оборудования заявителя, всего:	тыс.руб.	17 703,02	15 576,35	2 126,67	-
-	Максимальный часовой расход газа присоединяемого газопользующего оборудования	м <sup>3</sup> /час	900,00	900,00	0,00	-
-	Протяженность газопровода	м	507,50	507,50	0,00	-
-	Размер платы за технологическое присоединение в расчете на 1 м <sup>3</sup> в час	тыс.руб./м <sup>3</sup> в час	19,67	17,31	2,36	-
-	Итого с НДС (справочно)	тыс.руб.	21 243,62	18 691,62	2 552,00	-