



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

26.11.2021

№ 140

Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Коптин Д.В., Сафаров Г.Г., 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., Сулягина 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, расположенной (проектируемой) по адресу: Санкт-Петербург, поселок Шушары, отд. Бадаевское, участок 696, 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 03.11.2021 № КВ-8977/21, вх. от 08.11.2021 № 01-14-2894/21-0-0) для установления платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства - АГНКС, расположенной (проектируемой) по адресу: Санкт-Петербург, поселок Шушары, отд. Бадаевское, участок 696, 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 1 000,00 куб. м. в час.

2. Признать экономически обоснованной величину расходов по технологическому присоединению к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» газоиспользующего оборудования Объекта в размере 8 475,70 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 – стальной газопровод высокого давления Ду 150 мм, планируемый к прокладке к земельному участку) по индивидуальному проекту в размере 8 475,70 тыс.руб. (без учета налога на добавленную стоимость).

Председатель правления

Комитета по тарифам

Санкт-Петербурга

Члены правления

Комитета по тарифам

Санкт-Петербурга



Д.В.Коптин



Г.Г.Сафаров



Е.О.Анонен



Д.А.Герасимов

решение согласовано

Н.Ю.Кучиева

(совещательный голос)

(Исх. от 25.11.21 № 78/33446/21; вх. от 29.11.2021 № 13-2613/21-0-2)

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга отмечено :
 ООО «ПетербургГаз»: письмо исх. от 26.11.2021 № КВ-2702/24 ; вх. от 26.11.2021
 № 01-14-3162/21-0-0.

Расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям ООО «ПетербургГаз» газопользующего оборудования объекта капитального строительства - АГНКС, расположенной (проектируемой) по адресу: Санкт-Петербург, поселок Шушары, отп. Бадяевское, участок 696, заявителем по которому являются ООО «Газпром газомоторное топливо», по индивидуальному проекту

№	Наименование показателя	Единица измерения	По расчету ООО «ПетербургГаз»	Предложение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга	Не учтено (исключено)	Основание
1	2	3	4	5	6	
1	Расходы на разработку проектной документации	тыс.руб.	1 928,02	1 406,53	521,49	п.1.1-чп.1.2-чп.1.3
1.1.	Исследовательские работы	тыс.руб.	349,90	349,90	0,00	-
1.2.	Проектные работы	тыс.руб.	1 056,63	1 056,63	0,00	-
1.3.	Экспертиза проектной и сметной документации	тыс.руб.	521,49	0,00	521,49	Исключены затраты на государственную экспертизу ПСД на основании ст.49, п.3 Градостроительного кодекса, постановление Правительства РФ от 13.07.2021 № 1173
2	Расходы на выполнение технических условий	тыс.руб.	6 423,22	6 336,52	86,70	п.п.2.1-2.16
2.1	Разбивка трассы газопровода	тыс.руб.	3,75	3,75	0,00	-
2.2	Восстановительная стоимость	тыс.руб.	426,80	426,80	0,00	-
2.3	Разбивка трассы ЭХЗ	тыс.руб.	1,74	1,74	0,00	-
2.4	Обследование территории на наличие взрывоопасных предметов	тыс.руб.	15,83	15,83	0,00	-
2.5	Согласование проекта	тыс.руб.	10,87	0,00	10,87	Затраты исключены в связи с отсутствием обосновывающих документов
2.6	Строительство стального подземного газопровода высокого давления: (Ди 158 - 164,1 м, в т.ч. методом ГНБ - 147,1 м)	тыс.руб.	4 734,31	4 734,31	0,00	-
2.7	Восстановление благоустройства	тыс.руб.	284,41	284,41	0,00	-
2.8	Временная объездная дорога	тыс.руб.	216,14	216,14	0,00	-
2.9	Временные здания и сооружения - 1,5%	тыс.руб.	75,28	75,28	0,00	-
2.10	Контрольно-испытательная съёмка трассы газопроводов	тыс.руб.	32,91	32,91	0,00	-
2.11	Утилизация грунта и строительного мусора	тыс.руб.	74,60	74,60	0,00	-
2.12	Пуско-наладочные работы для системы ЭХЗ	тыс.руб.	64,96	64,96	0,00	-
2.13	Удорожание работ в зимнее время	тыс.руб.	122,13	122,13	0,00	-
2.14	Строительный контроль	тыс.руб.	116,25	58,13	58,12	В соответствии с распоряжением Комитета по государственному заказу Санкт-Петербурга от 17.03.2016 №36-р п. 1.1 (1,07%)
2.15	Непредвиденные работы и затраты (3%)	тыс.руб.	243,24	225,53	17,71	Приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр
2.16	Расходы на ликвидацию дефицита проектной способности	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, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	тыс.руб.	26,18	26,18	0,00	-
5	Эффективная ставка налога на прибыль (Ст ⁴⁸)	%	17,50%	8,29%	-	В соответствии с пунктом 1.3 Методических указаний, утвержденных приказом ФАС от 16.08.2018 №1151/18
6	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 778,42	699,92	1 078,50	п.1-чп.2-чп.3-чп.4-чп.6
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газопользующего оборудования заявителя, всего	тыс.руб.	10 162,39	8 475,70	1 686,69	-
-	Максимальный часовой расход газа присоединяемого газопользующего оборудования	м ³ /час	1 000,00	1 000,00	0,00	-
-	Протяженность газопровода	м	164,100	164,100	0,00	-
-	Размер ставки платы за технологическое присоединение	тыс.руб./м ³ в час	10,16	8,48	1,68	-
-	Итого с НДС (справочно)	тыс.руб.	12 194,87	10 170,84	2 024,03	-
-	Индекс потребительских цен			103,6%		-