



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

15.12.2020

№ 35/3

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.В.Травкова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела контроля монополистической деятельности Томского УФАС России
У.Д.Воропаева	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ ОРГАНИЗАЦИЙ:

ООО «Газпром газораспределение Томск» - заместитель генерального директора по экономике Пивнева Марина Геннадьевна

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.1 – п.4):

1. Об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2021 год на территории Томской области размера:

а) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м³/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 газораспределительной сети 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 соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования;

б) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м³/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

газораспределительной сети 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 соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования.

2. Об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2020 год на территории Томской области размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час ($C^{пр}$, $C^Г$, $C^{прг}$, $C^{оу}$, $C_{окс}^Г$, $C^{пу}$).

3. Об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2021 год на территории Томской области размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее (С1, С2, С3, С4, С5, С6, С7.1, С7.2).

4. Об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Русский проект» на 2021 год на территории Томской области размера:

а) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м³/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 газораспределительной сети 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 соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования;

б) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м³/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 газораспределительной сети 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 соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования.

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2021 год на территории Томской области размера:

а) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м³/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 газораспределительной сети 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 соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования;

б) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м³/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 газораспределительной сети 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 соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – организация) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) с заявлением (письмо исх. № 3520 от 30.09.2020г) (вх. № 8-616 от 30.09.2020) об установлении платы за технологическое присоединение объектов капитального строительства к сетям газораспределения и утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, определяющих размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя на территории Томской области на 2020 год.

Согласно заявлению Организации, предлагается к утверждению:

- плата за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час в размере 70 682,36 рублей (с НДС);

- плата за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не превышающим 5 куб. метров в час в размере 32 043,30 рублей (с НДС);

- размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение в размере 458 274,97 руб.;

- фактические выпадающие доходы за 2019 год с учетом индексации в размере 41 175 786,82 руб.;

- плановые выпадающие доходы на 2021 год от технологического присоединения объектов капитального строительства к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час в размере 0,00 руб.;

- плановые выпадающие доходы на 2021 год от технологического присоединения объектов капитального строительства к сетям газораспределения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час в размере 23 477 528,87 руб.

В соответствии с пунктом 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, «минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение».

В соответствии с прогнозом Министерства экономического развития индекс потребительских цен на 2021 год составляет 1,036.

С учетом индекса потребительских цен 2021/2020 в размере 1,036 предлагается установить размер платы за технологическое присоединение:

- за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 Мпа, измеряемой по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом (далее – строительство газопроводов), в размере 70 614,19 руб. с НДС (70 614,19 = 68 160,42 руб. * 1,036, где 68 160,42 рублей с НДС – плата, установленная на 2020 год) и 58 845,16 руб. без НДС (56 800,35 * 1,036 = 58 845,16 руб., где 56 800,35 руб. без НДС – плата, установленная на 2020 год).

- за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Организации, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство газопроводов, предлагается установить плату в размере 32 012,40 руб. с НДС (32 012,40 = 30 900,00 * 1,036, где 30 900,00 руб. с НДС – плата, установленная на 2020 год) и 26 677,00 руб. без НДС (25 750,00 руб. * 1,036 = 26 677 руб., где 25 750,00 руб. без НДС – плата, установленная на 2020 год).

Расчет выпадающих доходов по технологическому присоединению за 2019 год представлен Организацией письмом от 15.08.2019 № 3241/12/КТ-Э/7 (вх. № 53/2815 от 16.08.2019).

Выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования за 2019 год определены Организацией по фактическим договорам на технологическое присоединение, по которым отражена выручка в 2019 году. По расчетам Организации размер выпадающих доходов составил 35 964 558,29 руб., с учетом индексации к 2021 году – 41 175 786,82 руб.

По данным Организации в 2019 году фактическая выручка по установленной плате составила 2 811 552,08 руб. (без НДС), себестоимость фактическая 1 448 390,54 руб., прочие затраты 2 222 000,00 руб., освоение капитальных вложений по отраженной в 2019 году выручке составило 35 105 719,83 руб., выпадающие доходы составили 35 964 558,29 руб.

Экспертами проанализированы представленные организацией материалы, подтверждающие понесенные расходы по установленной плате. Для определения размера выпадающих доходов экспертами рассматривались показатели по отраженным в бухгалтерском учете доходов и расходов за 2019 год в соответствии с отраженной выручкой по 137 договорам на технологическое присоединение.

При расчете выпадающих расходов экспертами учтена выручка в размере 2 811 552,08 руб., себестоимость фактическая 1 158 472,00 руб., прочие затраты 2 222 000,00 руб., освоение капитальных вложений в размере 34 054 925,97 руб. Размер выпадающих доходов определен экспертами в размере 34 623 845,89 руб. Отклонение от расчета Организации составило 1 340 712,40 руб.

Предлагается определить размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по итогам 2019 года в размере 34 623 845,89 рублей, который в соответствии с пунктом 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, должен быть компенсирован в 2021 году за счет средств, получаемых от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» с применением индексов цен производителей, определяемых в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на 2021 год.

В соответствии с пунктом 13 и формулами (1), (2) Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих её величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, на основании фактических данных за 2017, 2018 и 2019 годы, размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования на 2021 год составил 313 075,62 руб., и соответствующие выпадающие доходы Организации от подключения (технологического

присоединения) объектов капитального строительства Заявителей на 2021 год предлагается принять в размере 19 475 106,16 руб.

На основании вышеизложенного, предлагается установить плату за технологическое присоединение, указанную в пункте 26(22) Основных положений, экономически обоснованную плату за технологическое присоединение и размер выпадающих доходов в соответствии с проектом решения.

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) на территории Томской области согласно приложению 1 на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

2. Определить размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования и размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, установленной пунктом 1 настоящего решения, на 2021 год для общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) согласно приложению 2.

3. Определить размер выпадающих доходов по технологическому присоединению, сформировавшихся у организации общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» по итогам 2019 года в размере 34 623 845,89 руб., который в соответствии с пунктом 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, должен быть компенсирован в 2021 году за счет средств, получаемых от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» с применением индексов цен производителей, определяемых в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на 2021 год.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2020 год на территории Томской области размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час (C^{np} , $C^Г$, $C^{прг}$, $C^{оу}$, $C_{окс}^Г$, $C^{пу}$)

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – организация) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) с заявлением (письмо исх. № 3520 от 30.09.2020г) (вх. № 8-616 от 30.09.2020) об установлении на 2021 год размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час.

Для утверждения стандартизированных ставок на покрытие расходов, используемых для определения платы за подключение внутри границ земельного участка для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час, Организацией представлены плановые сметные расчеты на строительство и проектные работы.

Стандартизированные тарифные ставки экспертами определены в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих её величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

Департамент предлагает установить размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя в следующем размере:

без НДС

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
1.	Стандартизированная ставка на проектирование сети газопотребления (C^{np}), руб./шт.	
1.1	- для жилых домов	
1.1.1	наружный газопровод подземный	3 021,86
1.1.2	наружный газопровод надземный	2 290,35
1.1.3	внутреннее газооборудование	6 976,59
1.1.4	пункт редуцирования газа	78 364,50
1.2	- для нежилых объектов	
1.2.1	наружный газопровод подземный	153 789,13
1.2.2	наружный газопровод надземный	153 263,71
1.2.3	пункт редуцирования газа	78 364,50
1.2.4	автономный источник теплоснабжения до 20 кВт	103 448,83
1.2.5	автономный источник теплоснабжения от 20 до 60 кВт	147 913,77
1.2.6	автономный источник теплоснабжения от 60 до 150 кВт	273 017,67
1.2.7	автономный источник теплоснабжения от 150 до 300 кВт	567 270,92
1.2.8	автономный источник теплоснабжения от 300 до 400 кВт	780 070,93

2.	Стандартизированная ставка на строительство газопровода и установку системы электрохимической защиты (C^I), руб./км	
2.1	- стальные газопроводы надземные	
	с установкой опор	
2.1.1	25 мм и менее	2 911 539,37
2.1.2	26-38 мм	2 945 187,97
2.1.3	39-45 мм	2 593 844,67
2.1.4	46-57 мм	2 748 137,43
2.1.5	58-76 мм	2 773 307,04
	без учета установки опор	
2.1.6	25 мм и менее	914 604,00
2.1.7	26-38 мм	948 252,60
2.1.8	39-45 мм	1 002 592,60
2.1.9	46-57 мм	1 154 803,80
2.1.10	58-76 мм	1 269 909,88
2.2	- стальные газопроводы подземные	
2.2.1	26-38 мм	1 682 181,58
2.2.2	39-45 мм	1 803 264,97
2.2.3	46-57 мм	1 995 302,59
2.2.4	58-76 мм	2 497 205,22
2.3	- газопроводы полиэтиленовые	
	с проведением земляных работ	
2.3.1	32 мм и менее	1 301 180,93
2.3.2	33-63 мм	1 644 608,59
2.3.3	64-90 мм	3 322 846,68
	без учета проведения земляных работ	
2.3.4	32 мм и менее	906 764,76
2.3.5	33-63 мм	1 235 583,35
2.3.6	64-90 мм	2 892 595,33
3.	Стандартизированная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{пр}$) <*>, руб./шт.	
3.1	до 10 м ³ /час	147 322,42
3.2	11-20 м ³ /час	147 322,42

3.3	21-31 м ³ /час	147 322,42
3.4	32-49 м ³ /час	147 322,42
4.	Стандартизированная ставка на установку отключающих устройств (С ^{от}) <***>, руб./шт.	
4.1	- газопроводы полиэтиленовые	
4.1.1	Ду 25	8 631,76
4.1.2	Ду 50	10 044,93
4.1.3	Ду 100	27 079,29
4.2	- стальные газопроводы	
4.2.1	Ду 25	7 161,31
4.2.2	Ду 32	7 734,21
4.2.3	Ду 50	8 517,18
4.2.4	Ду 65	10 331,38
5.	Стандартизированная ставка на строительство внутренней разводки газопроводов объекта капитального строительства Заявителя (С ^{Гокс}) <***>, руб./км	
5.1	- внутренняя разводка стальная	
5.2	11-15 мм	834 760,20
5.3	16-20 мм	882 616,83
5.4	21-25 мм	935 075,79
5.5	26-32 мм	1 025 928,91
5.6	33-50 мм	1 290 047,48
6.	Стандартизированная ставка на установку прибора учета газа (С ^{пу}) <****>, руб./шт.	
6.1	Ду 15	3 007,75
6.2	Ду 20	3 026,85
6.3	Ду 25	3 045,94
6.4	Ду 32	3 084,14
6.5	Ду 50	3 532,91

<*> размер ставки не включает стоимость пунктов редуцирования газа, напорометров, манометров

<***> размер ставки не включает стоимость муфт полиэтиленовых с закладными электронагревателями, кранов, резьбовых изолирующих соединений, неразъемных соединений "полиэтилен-сталь"

- <***> размер ставки не включает стоимость сигнализаторов загазованности (в том числе клапанов электромагнитных), кабеля контрольного, фильтров газовых, изолирующих соединений, клапанов термозапорных
- <****> размер ставки не включает стоимость кранов шаровых муфтовых, счетчиков газа (приборов учета)

РЕШИЛИ:

Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 куб. метров в час, в пределах границ земельного участка заявителя, на территории Томской области согласно приложению 3 к настоящему приказу на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 3 Повестки дня об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2021 год на территории Томской области размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее (С1, С2, С3, С4, С5, С6, С7.1, С7.2)

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – организация) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) с заявлением (письмо исх. № 3520 от 30.09.2020г) (вх. № 8-616 от 30.09.2020) об установлении на 2021 год стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования 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.

Организацией представлены документы к расчетам, фактические показатели по виду деятельности «Подключение (технологическое присоединение объектов капитального строительства к сети газораспределения за 2017 - 2019 годы)».

Для утверждения стандартизированных ставок на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети, со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных), строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом, строительством пунктов редуцирования газа, проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, Организацией представлены плановые расчеты по всем видам стандартизированных ставок, локальные сметные расчеты и фактические данные за 2017-2019 годы. Для определения размера стандартизированных ставок Организацией учитывается эффективная ставка налога на прибыль в размере 20%.

Для установления стандартизированных ставок, экспертами рассматривался представленные организацией материалы, а также анализ фактических данных за 2017-2019 годы, представленных Организацией для определения выпадающих доходов от технологического присоединения для случаев, указанных в п.п. «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, сметные расчеты. Для определения размера стандартизированных ставок экспертами принята эффективная ставка налога на прибыль в размере 0%, определенная на основании бухгалтерской отчетности Организации за 2019 год.

Стандартизированные тарифные ставки определены в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих её величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

Департамент предлагает установить стандартизированные тарифные ставки в следующем размере:

без НДС

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (Сlink), руб.	
1.1	Наземная (надземная) прокладка диаметром 100 мм и менее, протяженностью	
1.1.1	100 м и менее	216 140,23
1.1.2	101-500 м	427 904,96
1.2	Наземная (надземная) прокладка диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.2.1	100 м и менее	221 847,66
1.2.2	101-500 м	556 355,63

1.3	Подземная прокладка диаметром 100 мм и менее, протяженностью	
1.3.1	100 м и менее	159 923,43
1.3.2	101-500 м	187 960,79
1.3.3	501-1000 м	1 015 911,23
1.3.4	1001-2000 м	1 591 123,79
1.3.5	2001-3000 м	2 119 734,13
1.3.6	3001-4000 м	2 655 063,40
1.3.7	4001-5000 м	3 137 516,19
1.4	Подземная прокладка диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.4.1	100 м и менее	135 403,90
1.4.2	101-500 м	253 102,03
1.4.3	501-1000 м	1 045 111,32
1.4.4	1001-2000 м	1 633 608,69
1.4.5	2001-3000 м	2 173 978,36
1.4.6	3001-4000 м	2 718 289,64
1.4.7	4001-5000 м	3 209 225,69
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2ik), руб./км	
2.1	Наземная (надземная) прокладка, диаметром	
2.1.1	50 мм и менее	2 879 186,27
2.1.2	51-100 мм	2 884 355,22
2.1.3	101 - 158 мм	3 429 845,81
2.1.4	159 - 218 мм	3 849 630,73
2.1.5	219 - 272 мм	5 380 115,32
2.2	Подземная прокладка, диаметром	
2.2.1	50 мм и менее	2 552 217,31
2.2.2	51-100 мм	2 874 506,55
2.2.3	101 - 158 мм	2 986 838,68
2.2.4	159 - 218 мм	3 910 627,05
2.2.5	219 - 272 мм	5 426 238,70
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j), руб./км, диаметром	
3.1	109 мм и менее	2 584 905,73
3.2	110 - 159 мм	3 125 661,59
3.3	160 - 224 мм	4 010 951,64
3.4	225 - 314 мм	10 123 743,26
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4i(j)n), руб./км	
4.1	стальные газопроводы, диаметром	
	50 мм и менее	
4.1.1	в грунтах I и II группы	7 370 417,68
	51 - 100 мм	
4.1.2	в грунтах I и II группы	7 772 405,74

	101 – 158 мм	
4.1.3	в грунтах I и II группы	7 915 631,89
4.2	полиэтиленовые газопроводы, диаметром	
	109 мм и менее	
4.2.1	в грунтах I и II группы	7 563 295,56
	110 - 158 мм	
4.2.2	в грунтах I и II группы	8 704 330,56
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m), руб./м3	
5.1	40 м ³ /час и менее	33 916,70
5.2	40 – 99 м ³ /час	22 897,37
5.3	100 – 399 м ³ /час	13 305,50
5.4	400 – 999 м ³ /час	7 872,42
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6w), руб./м3	
6.1	1 кВт и менее	89 347,06
6.2	от 1 кВт до 2 кВт включительно	95 373,73
6.3	от 2 кВт до 3 кВт включительно	102 128,40
6.4	свыше 3 кВт	110 243,73
7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1), руб.	
7.1.1	"от кранового узла"	3 429,51
7.1.2	"врезка" без сброса газа	3 429,51
7.1.3	"врезка" со сбросом газа	3 429,51
7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2), руб.	
7.2.1	стальной газопровод, наземная (надземная) прокладка "от кранового узла"	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.1.1	100 мм и менее	3 749,60
7.2.1.2	более 101 мм - менее 108 мм	50 582,27
7.2.1.3	108-158 мм	50 582,27
7.2.1.4	159 - 218 мм	56 123,27
7.2.1.5	219 - 272 мм	59 547,27
7.2.1.6	273 - 324 мм	64 128,27
7.2.1.7	325 - 425 мм	68 705,27
7.2.1.8	426 - 529 мм	104 583,27
7.2.1.9	530 мм и выше	115 962,27
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.1.10	100 мм и менее	3 749,60
7.2.1.11	более 101 мм - менее 108 мм	50 582,27

7.2.1.12	108-158 мм	50 582,27
7.2.1.13	159 - 218 мм	56 123,27
7.2.1.14	219 - 272 мм	59 547,27
7.2.1.15	273 - 324 мм	64 128,27
7.2.1.16	325 - 425 мм	68 705,27
7.2.1.17	426 - 529 мм	104 583,27
7.2.1.18	530 мм и выше	115 962,27
7.2.2	стальные газопроводы (врезка без сброса газа) *	
7.2.2.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.1.1	100 мм и менее	
7.2.2.1.1.1	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования не превышающем 15 куб. метров в час	13 089,43
7.2.2.1.1.2	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	40 958,53
7.2.2.1.2	более 101 мм - менее 108 мм	46 640,82
7.2.2.1.3	108-158 мм	46 640,82
7.2.2.1.4	159 - 218 мм	55 981,43
7.2.2.1.5	219 - 272 мм	83 821,44
7.2.2.1.6	273 - 324 мм	128 625,19
7.2.2.1.7	325 - 425 мм	128 625,19
7.2.2.1.8	426 - 529 мм	128 625,19
7.2.2.1.9	530 мм и выше	128 625,19
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.1.10	100 мм и менее	40 958,53
7.2.2.1.11	более 101 мм - менее 108 мм	46 640,82
7.2.2.1.12	108-158 мм	46 640,82
7.2.2.1.13	159 - 218 мм	55 981,43
7.2.2.1.14	219 - 272 мм	83 821,44
7.2.2.1.15	273 - 324 мм	128 625,19
7.2.2.1.16	325 - 425 мм	128 625,19
7.2.2.1.17	426 - 529 мм	128 625,19
7.2.2.1.18	530 мм и выше	128 625,19
7.2.2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.2.1	100 мм и менее	
7.2.2.2.1.1	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования не превышающем 15 куб. метров в час	15 977,85

7.2.2.2.1.2	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	43 846,95
7.2.2.2.2	более 101 мм - менее 108 мм	49 529,24
7.2.2.2.3	108-158 мм	49 529,24
7.2.2.2.4	159 - 218 мм	58 870,89
7.2.2.2.5	219 - 272 мм	86 710,89
7.2.2.2.6	273 - 324 мм	131 513,61
7.2.2.2.7	325 - 425 мм	131 513,61
7.2.2.2.8	426 - 529 мм	131 513,61
7.2.2.2.9	530 мм и выше	131 513,61
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.2.10	100 мм и менее	43 846,95
7.2.2.2.11	более 101 мм - менее 108 мм	49 529,24
7.2.2.2.12	108-158 мм	49 529,24
7.2.2.2.13	159 - 218 мм	58 870,89
7.2.2.2.14	219 - 272 мм	86 710,89
7.2.2.2.15	273 - 324 мм	131 513,61
7.2.2.2.16	325 - 425 мм	131 513,61
7.2.2.2.17	426 - 529 мм	131 513,61
7.2.2.2.18	530 мм и выше	131 513,61
7.2.3	полиэтиленовые газопроводы (врезка без сброса газа) **	
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.3.1	109 мм и менее	
7.2.3.1.1	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования не превышающем 15 куб. метров в час	13 418,80
7.2.3.1.2	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	33 623,19
7.2.3.2	110 -159 мм	34 729,72
7.2.3.3	160 – 224 мм	35 238,83
7.2.3.4	225 – 314 мм	35 747,94
7.2.3.5	315 – 399 мм	35 747,94
7.2.3.6	400 мм и выше	35 747,94
7.2.4	стальные газопроводы (врезка со сбросом газа)	
7.2.4.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.1.1	100 мм и менее	77 807,13
7.2.4.1.2	более 101 мм - менее 108 мм	89 570,22
7.2.4.1.3	108-158 мм	89 570,22
7.2.4.1.4	159-218 мм	118 861,27

7.2.4.1.5	219-272 мм	135 780,75
7.2.4.1.6	273 - 324 мм	155 524,82
7.2.4.1.7	325 - 425 мм	173 364,29
7.2.4.1.8	426 - 529 мм	232 140,53
7.2.4.1.9	530 мм и выше	284 751,16
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.1.10	100 мм и менее	77 888,88
7.2.4.1.11	более 101 мм - менее 108 мм	89 637,85
7.2.4.1.12	108-158 мм	89 699,26
7.2.4.1.13	159-218 мм	118 839,06
7.2.4.1.14	219-272 мм	136 204,91
7.2.4.1.15	273 - 324 мм	156 365,88
7.2.4.1.16	325 - 425 мм	174 748,38
7.2.4.1.17	426 - 529 мм	233 886,33
7.2.4.1.18	530 мм и выше	288 115,49
7.2.4.2	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.2.1	100 мм и менее	80 731,92
7.2.4.2.2	более 101 мм - менее 108 мм	92 564,62
7.2.4.2.3	108-158 мм	92 564,62
7.2.4.2.4	159-218 мм	121 899,30
7.2.4.2.5	219-272 мм	138 987,10
7.2.4.2.6	273 - 324 мм	158 900,53
7.2.4.2.7	325 - 425 мм	176 607,00
7.2.4.2.8	426 - 529 мм	235 638,84
7.2.4.2.9	530 мм и выше	288 376,23
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.2.10	100 мм и менее	80 813,67
7.2.4.2.11	более 101 мм - менее 108 мм	92 632,25
7.2.4.2.12	108-158 мм	92 693,66
7.2.4.2.13	159-218 мм	121 877,09
7.2.4.2.14	219-272 мм	139 411,26
7.2.4.2.15	273 - 324 мм	159 741,59
7.2.4.2.16	325 - 425 мм	177 991,09
7.2.4.2.17	426 - 529 мм	237 384,64
7.2.4.2.18	530 мм и выше	291 740,56
7.2.5	полиэтиленовые газопроводы (врезка со сбросом газа) ***	
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.5.1	109 мм и менее	81 969,04
7.2.5.2	110 -159 мм	90 448,29
7.2.5.3	160 - 224 мм	114 097,17

7.2.5.4	225 – 314 мм	127 532,82
7.2.5.5	315 – 399 мм	156 122,60
7.2.5.6	400 мм и выше	220 558,06

* размер ставки не включает стоимость тройника УВГ, пилотного бура, коронки биметаллической

** размер ставки не включает стоимость седелки полиэтиленовой

*** размер ставки не включает стоимость тройников полиэтиленовых, муфт полиэтиленовых (муфт электросварных), переходов

РЕШИЛИ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего решения, не применяются для установления платы по индивидуальному проекту, а также для заявителей, для которых плата за технологическое присоединение установлена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2020 № 8-473.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1 настоящего решения, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении для Общества с ограниченной ответственностью «Русский проект» на 2021 год на территории Томской области размера:

- а) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м³/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 газораспределительной сети 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 соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования;
- б) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м³/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 газораспределительной сети 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 соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования

ВЫСТУПИЛА: М.Д.Вагина предлагается объявить перерыв в рассмотрении указанного вопроса в связи с отсутствием представителя организации Общество с ограниченной ответственностью «Русский проект» на заседании.

РЕШИЛИ:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса, вынесенного на повестку дня для Общества с ограниченной ответственностью «Русский проект» на 2021 год, до 24.12.2020 г.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

К.П.Тоцкая: ЗА

С.В.Травкова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



У.Д.Воропаева

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТОМСК»
(ИНН 7017203428)**

№ п/п	Заявитель	Размер платы, руб. (без учета НДС)	Размер платы, руб. (с учетом НДС)
1	<p>Заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом</p>	26 677,00	32 012,40
2	<p>Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по</p>	58 845,16	70 614,19

№ п/п	Заявитель	Размер платы, руб. (без учета НДС)	Размер платы, руб. (с учетом НДС)
	прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом		

РАЗМЕРЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННОЙ ПЛАТЫ ЗА ОДНО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ И РАЗМЕР ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ ОТ ПРИМЕНЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ, УСТАНОВЛЕННОЙ ПУНКТОМ 1 НАСТОЯЩЕГО ПРИКАЗА, НА 2021 ГОД ДЛЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТОМСК» (ИНН 7017203428)

№ п/п	Заявитель	Размеры экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования, руб., (без учета НДС)	Размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, установленной пунктом 1 настоящего приказа, на 2021 год, руб. (без учета НДС) *
1	Заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом	313 075,62	19 475 106,16
2	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием,	58 845,16	0,00

№ п/п	Заявитель	Размеры экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования, руб., (без учета НДС)	Размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, установленной пунктом 1 настоящего приказа, на 2021 год, руб. (без учета НДС) *
	<p>ранее подключенным в данной точке подключения, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом</p>		

* - в соответствии с пунктом 26(22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, должны быть компенсированы в 2021 году за счет средств, получаемых от применения специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск».

Стандартизированные тарифные ставки для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час

без учета НДС

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
1.	Стандартизированная ставка на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}), руб./шт.	
1.1	- для жилых домов	
1.1.1	наружный газопровод подземный	3 021,86
1.1.2	наружный газопровод надземный	2 290,35
1.1.3	внутреннее газооборудование	6 976,59
1.1.4	пункт редуцирования газа	78 364,50
1.2	- для нежилых объектов	
1.2.1	наружный газопровод подземный	153 789,13
1.2.2	наружный газопровод надземный	153 263,71
1.2.3	пункт редуцирования газа	78 364,50
1.2.4	автономный источник теплоснабжения до 20 кВт	103 448,83
1.2.5	автономный источник теплоснабжения от 20 до 60 кВт	147 913,77
1.2.6	автономный источник теплоснабжения от 60 до 150 кВт	273 017,67
1.2.7	автономный источник теплоснабжения от 150 до 300 кВт	567 270,92
1.2.8	автономный источник теплоснабжения от 300 до 400 кВт	780 070,93
2.	Стандартизированная ставка на строительство газопровода и установку системы электрохимической защиты (С ^г), руб./км	
2.1	- стальные газопроводы надземные	
	с установкой опор	
2.1.1	25 мм и менее	2 911 539,37
2.1.2	26-38 мм	2 945 187,97
2.1.3	39-45 мм	2 593 844,67
2.1.4	46-57 мм	2 748 137,43
2.1.5	58-76 мм	2 773 307,04
	без учета установки опор	
2.1.6	25 мм и менее	914 604,00
2.1.7	26-38 мм	948 252,60
2.1.8	39-45 мм	1 002 592,60
2.1.9	46-57 мм	1 154 803,80
2.1.10	58-76 мм	1 269 909,88
2.2	- стальные газопроводы подземные	
2.2.1	26-38 мм	1 682 181,58
2.2.2	39-45 мм	1 803 264,97
2.2.3	46-57 мм	1 995

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
		302,59
2.2.4	58-76 мм	2 497 205,22
2.3	- газопроводы полиэтиленовые с проведением земляных работ	
2.3.1	32 мм и менее	1 301 180,93
2.3.2	33-63 мм	1 644 608,59
2.3.3	64-90 мм	3 322 846,68
	без учета проведения земляных работ	
2.3.4	32 мм и менее	906 764,76
2.3.5	33-63 мм	1 235 583,35
2.3.6	64-90 мм	2 892 595,33
3.	Стандартизированная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$) <*>, руб./шт.	
3.1	до 10 м ³ /час	147 322,42
3.2	11-20 м ³ /час	147 322,42
3.3	21-31 м ³ /час	147 322,42
3.4	32-49 м ³ /час	147 322,42
4.	Стандартизированная ставка на установку отключающих устройств ($C^{ов}$) <***>, руб./шт.	
4.1	- газопроводы полиэтиленовые	
4.1.1	Ду 25	8 631,76
4.1.2	Ду 50	10 044,93
4.1.3	Ду 100	27 079,29
4.2	- стальные газопроводы	
4.2.1	Ду 25	7 161,31
4.2.2	Ду 32	7 734,21
4.2.3	Ду 50	8 517,18
4.2.4	Ду 65	10 331,38
5.	Стандартизированная ставка на строительство внутренней разводки газопроводов объекта капитального строительства Заявителя ($C^{ГОКС}$) <***>, руб./км	
5.1	- внутренняя разводка стальная	
5.2	11-15 мм	834 760,20
5.3	16-20 мм	882 616,83
5.4	21-25 мм	935 075,79
5.5	26-32 мм	1 025 928,91
5.6	33-50 мм	1 290 047,48
6.	Стандартизированная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$) <****>, руб./шт.	
6.1	Ду 15	3 007,75
6.2	Ду 20	3 026,85
6.3	Ду 25	3 045,94
6.4	Ду 32	3 084,14
6.5	Ду 50	3 532,91

- <*> размер ставки не включает стоимость пунктов редуцирования газа, напорометров, манометров
- <***> размер ставки не включает стоимость муфт полиэтиленовых с закладными электронагревателями, кранов, резьбовых изолирующих соединений, неразъемных соединений "полиэтилен-сталь"
- <****> размер ставки не включает стоимость сигнализаторов загазованности (в том числе клапанов электромагнитных), кабеля контрольного, фильтров газовых, изолирующих соединений, клапанов термозапорных
- <*****> размер ставки не включает стоимость кранов шаровых муфтовых, счетчиков газа (приборов учета)

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск»

без учета НДС

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1ink), руб.	
1.1	Наземная (надземная) прокладка диаметром 100 мм и менее, протяженностью	
1.1.1	100 м и менее	216 140,23
1.1.2	101-500 м	427 904,96
1.2	Наземная (надземная) прокладка диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.2.1	100 м и менее	221 847,66
1.2.2	101-500 м	556 355,63
1.3	Подземная прокладка диаметром 100 мм и менее, протяженностью	
1.3.1	100 м и менее	159 923,43
1.3.2	101-500 м	187 960,79
1.3.3	501-1000 м	1 015 911,23
1.3.4	1001-2000 м	1 591 123,79
1.3.5	2001-3000 м	2 119 734,13
1.3.6	3001-4000 м	2 655 063,40
1.3.7	4001-5000 м	3 137 516,19
1.4	Подземная прокладка диаметром 101 мм и более, протяженностью	
1.4.1	100 м и менее	135 403,90
1.4.2	101-500 м	253 102,03
1.4.3	501-1000 м	1 045 111,32
1.4.4	1001-2000 м	1 633 608,69
1.4.5	2001-3000 м	2 173 978,36
1.4.6	3001-4000 м	2 718 289,64
1.4.7	4001-5000 м	3 209 225,69
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2ik), руб./км	
2.1	Наземная (надземная) прокладка, диаметром	
2.1.1	50 мм и менее	2 879 186,27
2.1.2	51-100 мм	2 884 355,22
2.1.3	101 - 158 мм	3 429 845,81
2.1.4	159 - 218 мм	3 849 630,73
2.1.5	219 - 272 мм	5 380 115,32
2.2	Подземная прокладка, диаметром	

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
2.2.1	50 мм и менее	2 552 217,31
2.2.2	51-100 мм	2 874 506,55
2.2.3	101 - 158 мм	2 986 838,68
2.2.4	159 - 218 мм	3 910 627,05
2.2.5	219 - 272 мм	5 426 238,70
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j), руб./км, диаметром	
3.1	109 мм и менее	2 584 905,73
3.2	110 - 159 мм	3 125 661,59
3.3	160 - 224 мм	4 010 951,64
3.4	225 - 314 мм	10 123 743,26
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4i(j)n), руб./км	
4.1	стальные газопроводы, диаметром	
	50 мм и менее	
4.1.1	в грунтах I и II группы	7 370 417,68
	51 - 100 мм	
4.1.2	в грунтах I и II группы	7 772 405,74
	101 - 158 мм	
4.1.3	в грунтах I и II группы	7 915 631,89
4.2	полиэтиленовые газопроводы, диаметром	
	109 мм и менее	
4.2.1	в грунтах I и II группы	7 563 295,56
	110 - 158 мм	
4.2.2	в грунтах I и II группы	8 704 330,56
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (С5m), руб./м3	
5.1	40 м ³ /час и менее	33 916,70
5.2	40 - 99 м ³ /час	22 897,37
5.3	100 - 399 м ³ /час	13 305,50
5.4	400 - 999 м ³ /час	7 872,42
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (С6w), руб./м3	
6.1	1 кВт и менее	89 347,06
6.2	от 1 кВт до 2 кВт включительно	95 373,73
6.3	от 2 кВт до 3 кВт включительно	102 128,40
6.4	свыше 3 кВт	110 243,73

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1), руб.	
7.1.1	"от кранового узла"	3 429,51
7.1.2	"врезка" без сброса газа	3 429,51
7.1.3	"врезка" со сбросом газа	3 429,51
7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2), руб.	
7.2.1	стальной газопровод, наземная (надземная) прокладка "от кранового узла"	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.1.1	100 мм и менее	3 749,60
7.2.1.2	более 101 мм - менее 108 мм	50 582,27
7.2.1.3	108-158 мм	50 582,27
7.2.1.4	159 - 218 мм	56 123,27
7.2.1.5	219 - 272 мм	59 547,27
7.2.1.6	273 - 324 мм	64 128,27
7.2.1.7	325 - 425 мм	68 705,27
7.2.1.8	426 - 529 мм	104 583,27
7.2.1.9	530 мм и выше	115 962,27
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.1.10	100 мм и менее	3 749,60
7.2.1.11	более 101 мм - менее 108 мм	50 582,27
7.2.1.12	108-158 мм	50 582,27
7.2.1.13	159 - 218 мм	56 123,27
7.2.1.14	219 - 272 мм	59 547,27
7.2.1.15	273 - 324 мм	64 128,27
7.2.1.16	325 - 425 мм	68 705,27
7.2.1.17	426 - 529 мм	104 583,27
7.2.1.18	530 мм и выше	115 962,27
7.2.2	стальные газопроводы (врезка без сброса газа) *	
7.2.2.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.1.1	100 мм и менее	
7.2.2.1.1.1	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования не превышающем 15 куб. метров в час	13 089,43
7.2.2.1.1.2	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	40 958,53
7.2.2.1.2	более 101 мм - менее 108 мм	46 640,82
7.2.2.1.3	108-158 мм	46 640,82

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
7.2.2.1.4	159 - 218 мм	55 981,43
7.2.2.1.5	219 - 272 мм	83 821,44
7.2.2.1.6	273 - 324 мм	128 625,19
7.2.2.1.7	325 - 425 мм	128 625,19
7.2.2.1.8	426 - 529 мм	128 625,19
7.2.2.1.9	530 мм и выше	128 625,19
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.1.10	100 мм и менее	40 958,53
7.2.2.1.11	более 101 мм - менее 108 мм	46 640,82
7.2.2.1.12	108-158 мм	46 640,82
7.2.2.1.13	159 - 218 мм	55 981,43
7.2.2.1.14	219 - 272 мм	83 821,44
7.2.2.1.15	273 - 324 мм	128 625,19
7.2.2.1.16	325 - 425 мм	128 625,19
7.2.2.1.17	426 - 529 мм	128 625,19
7.2.2.1.18	530 мм и выше	128 625,19
7.2.2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.2.1	100 мм и менее	
7.2.2.2.1.1	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования не превышающем 15 куб. метров в час	15 977,85
7.2.2.2.1.2	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	43 846,95
7.2.2.2.2	более 101 мм - менее 108 мм	49 529,24
7.2.2.2.3	108-158 мм	49 529,24
7.2.2.2.4	159 - 218 мм	58 870,89
7.2.2.2.5	219 - 272 мм	86 710,89
7.2.2.2.6	273 - 324 мм	131 513,61
7.2.2.2.7	325 - 425 мм	131 513,61
7.2.2.2.8	426 - 529 мм	131 513,61
7.2.2.2.9	530 мм и выше	131 513,61
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.2.10	100 мм и менее	43 846,95
7.2.2.2.11	более 101 мм - менее 108 мм	49 529,24
7.2.2.2.12	108-158 мм	49 529,24
7.2.2.2.13	159 - 218 мм	58 870,89
7.2.2.2.14	219 - 272 мм	86 710,89
7.2.2.2.15	273 - 324 мм	131 513,61

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
7.2.2.2.16	325 - 425 мм	131 513,61
7.2.2.2.17	426 - 529 мм	131 513,61
7.2.2.2.18	530 мм и выше	131 513,61
7.2.3	полиэтиленовые газопроводы (врезка без сброса газа) **	
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.3.1	109 мм и менее	
7.2.3.1.1	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования не превышающем 15 куб. метров в час	13 418,80
7.2.3.1.2	при объеме присоединенной максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	33 623,19
7.2.3.2	110 -159 мм	34 729,72
7.2.3.3	160 - 224 мм	35 238,83
7.2.3.4	225 - 314 мм	35 747,94
7.2.3.5	315 - 399 мм	35 747,94
7.2.3.6	400 мм и выше	35 747,94
7.2.4	стальные газопроводы (врезка со сбросом газа)	
7.2.4.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.1.1	100 мм и менее	77 807,13
7.2.4.1.2	более 101 мм - менее 108 мм	89 570,22
7.2.4.1.3	108-158 мм	89 570,22
7.2.4.1.4	159-218 мм	118 861,27
7.2.4.1.5	219-272 мм	135 780,75
7.2.4.1.6	273 - 324 мм	155 524,82
7.2.4.1.7	325 - 425 мм	173 364,29
7.2.4.1.8	426 - 529 мм	232 140,53
7.2.4.1.9	530 мм и выше	284 751,16
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.1.10	100 мм и менее	77 888,88
7.2.4.1.11	более 101 мм - менее 108 мм	89 637,85
7.2.4.1.12	108-158 мм	89 699,26
7.2.4.1.13	159-218 мм	118 839,06
7.2.4.1.14	219-272 мм	136 204,91
7.2.4.1.15	273 - 324 мм	156 365,88
7.2.4.1.16	325 - 425 мм	174 748,38
7.2.4.1.17	426 - 529 мм	233 886,33
7.2.4.1.18	530 мм и выше	288 115,49
7.2.4.2	Подземная прокладка, в том числе:	

№ п/п	Наименование	размер тарифной ставки
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.2.1	100 мм и менее	80 731,92
7.2.4.2.2	более 101 мм - менее 108 мм	92 564,62
7.2.4.2.3	108-158 мм	92 564,62
7.2.4.2.4	159-218 мм	121 899,30
7.2.4.2.5	219-272 мм	138 987,10
7.2.4.2.6	273 - 324 мм	158 900,53
7.2.4.2.7	325 - 425 мм	176 607,00
7.2.4.2.8	426 - 529 мм	235 638,84
7.2.4.2.9	530 мм и выше	288 376,23
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.4.2.10	100 мм и менее	80 813,67
7.2.4.2.11	более 101 мм - менее 108 мм	92 632,25
7.2.4.2.12	108-158 мм	92 693,66
7.2.4.2.13	159-218 мм	121 877,09
7.2.4.2.14	219-272 мм	139 411,26
7.2.4.2.15	273 - 324 мм	159 741,59
7.2.4.2.16	325 - 425 мм	177 991,09
7.2.4.2.17	426 - 529 мм	237 384,64
7.2.4.2.18	530 мм и выше	291 740,56
7.2.5	полиэтиленовые газопроводы (врезка со сбросом газа) ***	
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.5.1	109 мм и менее	81 969,04
7.2.5.2	110 -159 мм	90 448,29
7.2.5.3	160 – 224 мм	114 097,17
7.2.5.4	225 – 314 мм	127 532,82
7.2.5.5	315 – 399 мм	156 122,60
7.2.5.6	400 мм и выше	220 558,06

* размер ставки не включает стоимость тройника УВГ, пилотного бура, коронки биметаллической

** размер ставки не включает стоимость седелки полиэтиленовой

*** размер ставки не включает стоимость тройников полиэтиленовых, муфт полиэтиленовых (муфт электросварных), переходов