

**Информации о плате за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставках, определяющих ее величину, в отношении которых осуществляется государственное регулирование**

<p><i>Дата окончания срока действия (предполагаемая дата пересмотра) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям или стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину</i></p>	<p><i>Случаи, для которых плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту</i></p>	<p><i>Случаи, для которых плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям определяется на основании стандартизированных тарифных ставок</i></p>
<p><b>Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установлены приказом Департамента по тарифам Новосибирской области № 553-Г/НПА от 19.12.2024 г. на 2025 год.</b></p>	<p>Согласно п 26(23) Постановления Правительства РФ от 29.12.2000 N 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" плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если</p>	<p>Согласно пункту 4 Постановления Правительства РФ от 29.12.2000 N 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" <b>государственному регулированию на территории Российской Федерации подлежит плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или)</b></p>

проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

Заявления и материалы для установления размера платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям по индивидуальному проекту могут представляться в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электронной форме.

**стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.**  
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение, дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных диапазонами диаметров строящихся газопроводов, протяженностью и типами их прокладки, материалами труб, техническими характеристиками объектов сети газораспределения.

**Размер стандартизированных тарифных ставок установлен для ПК «Толмачевский» Приказом Департамента по тарифам Новосибирской области № 553-Г/НПА от 19.12.2024 года для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям ПК «Толмачевский», расположенным в пределах территории Новосибирской области газоиспользующего оборудования, за исключением случаев, указанных в п. 1. приказа и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.**

--	--	--

**Выдержки из нормативных правовых актов, в которых приводится порядок определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на основании стандартизированных тарифных ставок.**

Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 N 1021 (ред. от 19.03.2020) «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» (вместе с "Основными положениями 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") (с изм. и доп., вступ. в силу с 13.09.2020)

26(21). В целях определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, в отношении заявителей, указанных в абзаце первом пункта 26(22) настоящих Основных положений, газораспределительные организации ежегодно, не позднее 1 октября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) прогнозные сведения о планируемых расходах на технологическое присоединение на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов). (в ред. Постановления Правительства РФ от 13.09.2021 N 1549)

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение, дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных диапазонами диаметров строящихся газопроводов, протяженностью и типами их прокладки, материалами труб, техническими характеристиками объектов сети газораспределения.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанная в пункте 26(22) настоящих Основных положений, устанавливается с разбивкой по категориям потребителей. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) вправе установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанную в пункте 26(22) настоящих Основных положений, с дифференциацией по расстоянию строящегося газопровода при условии сохранения общего расчетного размера выручки газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению.

На основе представленных сведений органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) устанавливают на очередной календарный год для каждой газораспределительной организации, к газораспределительным сетям которой планируется подключение новых потребителей газа, плату за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования, указанную в абзаце первом пункта 26(22) настоящих Основных положений, к газораспределительным сетям, а также стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение, не позднее 31 декабря года, предшествующего очередному году. Стандартизированные тарифные ставки, а также плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанная в пункте 26(22) настоящих Основных положений, могут устанавливаться с территориальной дифференциацией в случае существенно отличающихся условий осуществления технологического присоединения на различных территориях функционирования газораспределительной организации при условии сохранения общего расчетного размера выручки газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению. В случае если у газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению объектов, указанных в пункте 26(22) настоящих Основных положений, возникают выпадающие доходы, которые должны в соответствии с настоящими Основными положениями учитываться при определении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации устанавливают плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на очередной календарный год не позднее 15 декабря года, предшествующего очередному году.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 13.09.2021 N 1549)

(п. 26(21) в ред. Постановления Правительства РФ от 30.01.2018 N 82)

26(22). Плата 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), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), если иное не установлено настоящим пунктом, устанавливается в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, 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 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. Указанные 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 указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 15.04.2014 N 342, от 30.01.2018 N 82, от 21.02.2019 N 179, от 13.09.2021 N 1549)

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 N 1549)

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования указанных физических лиц также осуществляется без взимания с них средств по договорам о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к газораспределительным сетям, которые заключены после 21 апреля 2021 г. и по которым акты о подключении (технологическом присоединении) не подписаны (в случае направления такими лицами обращения к исполнителю с просьбой о включении в договор о подключении условия о бесплатности оказания услуг по подключению (технологическому присоединению) к сетям газораспределения до границ земельного участка, на котором расположено домовладение).

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 N 1549)

Компенсация выпадающих доходов газораспределительной организации на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения указанной в абзаце втором настоящего пункта категории заявителей, производится в порядке, приведенном в абзаце двенадцатом настоящего пункта, и осуществляется до 1 января 2024 г.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 N 1549)

Физические лица могут осуществить подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта не более одного раза в течение 3 лет.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 N 1549)

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 куб. метров в час (для прочих заявителей), в случае, если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, или отсутствует необходимость строительства газораспределительной сети до границ земельного участка, определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения, и не должен превышать размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, определенный абзацем первым настоящего пункта.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 19.03.2020 N 305)

При этом газораспределительная организация в соответствии с методическими указаниями по регулированию платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок,

определяющих ее величину, рассчитывает объем средств для компенсации своих расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения указанной категории заявителей.

Указанные расчеты представляются в регулирующий орган, который в своем решении отражает:

(в ред. Постановления Правительства РФ от 13.09.2021 N 1549)

для заявителей, указанных в абзаце первом настоящего пункта, - размер экономически обоснованной платы, а также соответствующие выпадающие доходы газораспределительной организации от присоединения указанного газоиспользующего оборудования (при их возникновении);

(в ред. Постановления Правительства РФ от 13.09.2021 N 1549)

для заявителей, указанных в абзаце втором настоящего пункта, - размер экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми газораспределительной организацией в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми газораспределительными организациями от иных источников финансирования.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 13.09.2021 N 1549)

В случае если размер экономически обоснованной платы газораспределительной организации ниже минимального уровня платы за технологическое присоединение, плата для потребителей, указанных в абзаце первом настоящего пункта, устанавливается в размере экономически обоснованной платы.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 13.09.2021 N 1549)

В случае если для газораспределительной организации специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям не устанавливается, размер выпадающих доходов газораспределительной организации от присоединения указанного газоиспользующего оборудования учитывается при определении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям в том же периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение. В случае если для газораспределительной организации устанавливается специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, то выпадающие доходы газораспределительной организации покрываются за счет средств, получаемых от применения специальной надбавки в том же периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение. В случае если средств, получаемых от применения специальной надбавки, недостаточно для покрытия выпадающих доходов газораспределительной организации, размер непокрытых за счет специальной надбавки выпадающих доходов газораспределительной организации от присоединения указанного газоиспользующего оборудования учитывается при определении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям в том же периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение. Для компенсации выпадающих доходов газораспределительных организаций посредством учета соответствующих средств при установлении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов направляют соответствующую информацию с приложением

принятых решений и расчетов в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в срок до 15 ноября года, предшествующего очередному году.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 13.09.2021 N 1549)

26(23). Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

проведение лесоустроительных работ;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 13.09.2021 N 1549)

Заявления и материалы для установления размера платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям по индивидуальному проекту могут представляться в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электронной форме.

(п. 26(23) в ред. Постановления Правительства РФ от 19.03.2020 N 305)

#### **Расчет размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям**

(Приказ ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18 (ред. от 11.11.2021) "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" (Зарегистрировано в Минюсте России 05.12.2018 N 52888)

19. Для расчета размера платы за технологическое присоединение в случаях, предусмотренных подпунктом "в" пункта 4 настоящих Методических указаний, утверждаются следующие размеры стандартизированных тарифных ставок:

- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети;
- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных);

- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом;
- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа;
- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии;
- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

20. Размеры стандартизированных тарифных ставок устанавливаются в зависимости от характеристики газораспределительной сети и способа прокладки.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительных сетей дифференцируются:

по протяженности строящейся газораспределительной сети: до 100 м; 101 - 500 м; 501 - 1000 м; 1001 - 2000 м; 2001 - 3000 м; 3001 - 4000 м; 4001 - 5000 м; 5001 м и более;

по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: менее 100 мм; 100 мм и выше;

по типу прокладки: надземная и подземная.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов дифференцируются:

по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: 50 мм и менее; 51 - 100 мм; 101 - 158 мм; 159 - 218 мм; 219 - 272 мм; 273 - 324 мм; 325 - 425 мм; 426 - 529; 530 мм и выше;

по типу прокладки: подземная или надземная, наземная.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на строительство полиэтиленовых газопроводов дифференцируются по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: 109 мм и менее; 110 - 159 мм; 160 - 224 мм; 225 - 314 мм; 315 - 399 мм; 400 мм и выше.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом, дифференцируются:

по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: стальные 50 мм и менее; 51 - 100 мм; 101 - 158 мм; 159 - 219 мм; полиэтиленовые 109 мм и менее; 110 - 159 мм; 160 - 219 мм;

(в ред. Приказа ФАС России от 26.02.2021 N 157/21)

по типам и категориям грунтов: в грунтах I и II группы; в грунтах III группы; в грунтах IV группы и выше.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа дифференцируются по пропускной способности: до 40 м<sup>3</sup>/час; 40 - 99 м<sup>3</sup>/час; 100 - 399 м<sup>3</sup>/час; 400 - 999 м<sup>3</sup>/час; 1000 - 1999 м<sup>3</sup>/час; 2000 - 2999 м<sup>3</sup>/час; 3000 - 3999 м<sup>3</sup>/час; 4000 - 4999 м<sup>3</sup>/час; 5000 - 9999 м<sup>3</sup>/час; 10000 - 19999 м<sup>3</sup>/час; 20000 - 29999 м<sup>3</sup>/час; 30000 м<sup>3</sup>/час и выше.



Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, дифференцируются по выходной мощности: до 1 кВт; от 1 кВт до 2 кВт; от 2 до 3 кВт; свыше 3 кВт.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения дифференцируются:

по диапазонам наружных диаметров стальных газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка: до 100 мм; 101 - 158 мм; 159 - 218 мм; 219 - 272 мм; 273 - 324 мм; 325 - 425 мм; 426 - 529; 530 мм и выше;

по диапазонам наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка: 109 мм и менее; 110 - 159 мм; 160 - 224 мм; 225 - 314 мм; 315 - 399 мм; 400 мм и выше;

по типу прокладки газопровода ГРО: подземная или надземная, наземная;

по типу врезки: для стальных газопроводов: при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно);

при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно);

для полиэтиленовых газопроводов: при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно); при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно).

21. Для расчета размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих плату за подключение (технологическое присоединение), ГРО направляет в регулирующий орган следующие материалы:

а) заявление об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за подключение (технологическое присоединение) на очередной календарный год.

Заявление подписывается уполномоченным лицом ГРО и скрепляется печатью ГРО (при наличии).

б) актуальная на 1 октября текущего календарного года учетная политика ГРО для целей бухгалтерского учета;

в) расчет численности работников структурных подразделений ГРО, занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению), с приложением формы официальной статистической отчетности, содержащей сведения о численности и заработной плате работников, за предыдущий календарный год;

г) копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с отдельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности, с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств (за предыдущий календарный год);

д) информация о расходах ГРО на разработку проектной документации на строительство газораспределительных сетей за соответствующий календарный год из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с приложением 3 к Методическим указаниям с пояснительной запиской по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки (C1ink);

е) информация о расходах ГРО на строительство стального газопровода за соответствующий календарный год из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с приложением 4 к Методическим указаниям с пояснительной запиской по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки (C2ik);

ж) информация о расходах ГРО на строительство полиэтиленового газопровода за соответствующий календарный год из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с приложением 5 к Методическим указаниям с пояснительной запиской по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки ( $C3j$ );

з) информация о расходах ГРО на строительство стального газопровода  $i$ -того диапазона наружных диаметров (полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона наружных диаметров)  $n$ -ной протяженности бестраншейным способом за соответствующий календарный год из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с приложением 6 к Методическим указаниям с пояснительной запиской по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки ( $C4i(j)n$ );

и) информация о расходах ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа, за соответствующий календарный год из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с приложением 7 к Методическим указаниям с приложением пояснительной записки по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки ( $C5m$ );

к) информация о расходах ГРО на проектирование и строительство устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии за соответствующий календарный год из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с приложением 8 к Методическим указаниям с приложением пояснительной записки по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки ( $C6w$ );

л) информация о расходах ГРО на проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, за соответствующий календарный год из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний.

Информация предоставляется в соответствии с приложением 9 к Методическим указаниям с приложением пояснительной записки по порядку расчета размера стандартизированной тарифной ставки ( $C7gi(j)k$ ).

При отсутствии документов и сведений, необходимых для утверждения стандартизированных тарифных ставок, регулирующий орган в течение 7 рабочих дней со дня поступления заявления уведомляет об этом ГРО.

ГРО направляет в регулирующий орган соответствующие документы и сведения не позднее 5 рабочих дней со дня получения уведомления.

В случае ненаправления ГРО в регулирующий орган в соответствии с уведомлением документов, необходимых для утверждения размера стандартизированных тарифных ставок, но не ранее чем через 30 рабочих дней с даты поступления документов для утверждения размера стандартизированных ставок, заявление аннулируется.

22. Для расчета платы за подключение (технологическое присоединение) посредством применения размеров стандартизированных тарифных ставок утверждается следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

$C1$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -ной протяженности и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.);

C2 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов *i*-того диапазона диаметров и *k*-того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км);

C3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода *j*-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км);

C4 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода *i*-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода *j*-того диапазона диаметров) *n*-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км);

C5 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа *m*-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup>);

C6 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup>);

C7 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) *g*-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального *i*-того диапазона диаметров (полиэтиленового *j*-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного *k*-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

C7.1 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.);

C7.2 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) *g*-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального *i*-того диапазона диаметров (полиэтиленового *j*-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного *k*-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.).

23. Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (C1ink), определяется по следующей формуле:

$$C_{link} = \frac{\sum (P_{ink} * I_p)}{\sum N_{ink}} / (1 - C_{T_{ин}}^{эф}) (4),$$

где:

$P_{ik}$  - фактические расходы ГРО на разработку проектной документации на газопровод  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -ной протяженности и  $k$ -того типа прокладки, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний, руб.;

$N_{ik}$  - фактическое количество подключений (технологических присоединений), предусматривающих мероприятия по разработке проектной документации на строительство газопровода ГРО  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -протяженности  $k$ -того типа прокладки, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 настоящих Методических указаний, шт.;

$I_p$  - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 настоящих Методических указаний.

24. Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов ( $C_{2ik}$ ), определяется по следующей формуле:

$$C_{2ik} = \frac{\sum (P_{ik} * I_p)}{\sum L_{ik}} / (1 - C_{T_{нп}}^{\text{эф}}) (5),$$

где:

$P_{ik}$  - фактические расходы ГРО на строительство стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -того типа прокладки, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний, руб.;

$L_{ik}$  - общая длина стальных газопроводов  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -того типа прокладки, построенных в рамках технологического присоединения в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 настоящих Методических указаний, км;

$I_p$  - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 настоящих Методических указаний.

25. Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода ( $C_{3j}$ ), определяется по формуле:

$$C_{3j} = \frac{\sum (P_j * I_p)}{\sum L_j} / (1 - C_{T_{нп}}^{\text{эф}}) (6),$$

где:

$P_j$  - фактические расходы ГРО на строительство полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний, руб.;

$L_j$  - общая длина полиэтиленовых газопроводов  $j$ -того диапазона диаметров, построенных в рамках технологического присоединения в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 настоящих Методических указаний, км;

$I_p$  - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 настоящих Методических указаний.

26. Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом ( $C_{4i(j)n}$ ), определяется по формуле:

$$C_{4i(j)n} = \frac{\sum (P_{i(j)n} * I_p)}{\sum L_{i(j)n}} / (1 - C_{T_{\text{нп}}^{\text{эф}}}) (7),$$

где:

$P_{i(j)n}$  - фактические расходы ГРО на строительство стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров)  $n$ -ной протяженности бестраншейным способом, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний, руб.;

$L_{i(j)n}$  - общая длина стальных газопроводов  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленовых газопроводов  $j$ -того диапазона диаметров)  $n$ -ной протяженности, построенных в рамках технологического присоединения бестраншейным способом в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 настоящих Методических указаний, км;

$I_p$  - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 настоящих Методических указаний.

27. Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования ( $C_{5m}$ ), определяется по формуле:

$$C_{5m} = \frac{\sum (P_m * I_p)}{\sum V_m} / (1 - C_{T_{\text{нп}}^{\text{эф}}}) (8),$$

где:

$P_m$  - фактические расходы ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний, руб.;

$V_m$  - фактический суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, подключенного ГРО с использованием пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, построенных в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 настоящих Методических указаний, м<sup>3</sup> в час;

$I_p$  - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 настоящих Методических указаний.

28. Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии ( $C_{6w}$ ), определяется по формуле:

$$C_{6w} = \frac{\sum (P_w * I_p)}{\sum V_w} / (1 - C_{T_{\text{нп}}^{\text{эф}}}) (9),$$

где:

$P_w$  - фактические расходы ГРО на строительство станций катодной защиты  $w$ -ой выходной мощности, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний, руб.;

$V_w$  - фактический суммарный максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, подключенного с использованием строящихся станций катодной защиты  $w$ -ой выходной мощности в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 настоящих Методических указаний, м<sup>3</sup>/час.

$I_p$  - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 настоящих Методических указаний.

29. Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1), определяется по формуле:

$$C_{7.1} = \frac{\sum (P \times I)}{\sum_{t=1}^4 (N_t \times Z)} \quad (10),$$

где:

$P$  - фактические расходы ГРО на проведение мониторинга выполнения Заявителем технических условий в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний, руб.;

$N_t$  - фактическое количество договоров о подключении (технологическом присоединении) соответствующей  $t$ -ой группы подключений, исполненных в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 настоящих Методических указаний (без учета подключений, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 настоящих Методических указаний), шт.;

$Z$  - коэффициент подключений (врезок), по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

(в ред. Приказа ФАС России от 26.02.2021 N 157/21)

1 - 5 подключений - 1;

6 - 10 подключений - 1,5;

11 - 30 подключений - 3;

31 - 100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

$t$  - количество групп подключений, для которых проводится дифференциация коэффициента подключений ( $Z$ ).

$I$  - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 настоящих Методических указаний.

30. Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2), определяется по формуле:

$$C_{7.2} = \frac{\sum P_{gi(j)k} * I}{\sum N_{gi(j)k}} \quad (11),$$

где:

$P_{gi(j)k}$  - расходы ГРО на осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт)  $g$ -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового  $j$ -того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненным  $k$ -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 настоящих Методических указаний, руб.;

$N_{gi(j)k}$  - количество договоров о подключении (технологических присоединений), по которым осуществлено фактическое присоединение объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт)  $g$ -тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального  $i$ -того диапазона диаметров (полиэтиленового  $j$ -того диапазона диаметров) газопровода  $k$ -тым типом прокладки ГРО (основного абонента), и проведением пуска газа (без учета подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 настоящих Методических указаний), в соответствующем календарном году из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 31 настоящих Методических указаний, шт.;

$I$  - коэффициент расходов, определяемый в соответствии с пунктом 33 настоящих Методических указаний.

31. Количественные показатели (длина газопроводов, количество построенных пунктов редуцирования газа, количество подключений и другие), используемые для расчета размера стандартизированных ставок и размера платы за технологическое присоединение, определяются по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) как сумма соответствующих фактических данных:

за календарный год, предшествующий текущему году, при установлении ставок на 2019 год;

за два календарных года, предшествующих текущему году, при установлении ставок на 2020 год;

за три календарных года, предшествующих текущему году, при установлении ставок на 2021 год и последующие годы.

32. Фактические экономически обоснованные расходы, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок, определяются на очередной календарный год исходя из фактических данных:

за календарный год, предшествующий текущему году, при установлении ставок на 2019 год;

за два календарных года, предшествующих текущему году, при установлении ставок на 2020 год;

за три календарных года, предшествующих текущему году, при установлении ставок на 2021 год и последующие годы.

В случае если вследствие изменения законодательства о градостроительной деятельности отдельные мероприятия при строительстве объектов газораспределительной сети не являются обязательными в периоде регулирования, на который устанавливаются размеры стандартизированных тарифных ставок, то фактические расходы в соответствующем году из предусмотренных абзацами первым - четвертым настоящего пункта уменьшаются на величину расходов на осуществление указанных мероприятий.

Фактические расходы, используемые для расчета размера стандартизированных тарифных ставок, определяются по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) в соответствующем году из предусмотренных настоящим пунктом, вне зависимости от периода, в течение которого данные расходы были понесены.

Фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, учитываемые при установлении размера стандартизированных тарифных ставок, с учетом индекса, указанного в пункте 33 настоящих Методических указаний, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС, а для объектов газораспределительной сети, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

В случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

33. Расходы приводятся к ценам планируемого года (b+1) в следующем порядке:

к фактическим расходам предыдущего года (b-1) применяется  $I_p = \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, I = \text{ИПЦ}_b^{\text{план}}$ ;

к фактическим расходам года (b-2) применяется  $I_p = \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, I = \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}}$ ;

к фактическим расходам года (b-3) применяется  $I_p = \text{ИЦП}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИЦП}_b^{\text{план}}, I = \text{ИПЦ}_{b-2}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_{b-1}^{\text{факт}} * \text{ИПЦ}_b^{\text{план}}$ ,

где:

ИЦП - индекс цен производителей, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 года N 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N 26 (часть I), ст. 3378; 2016, N 26 (часть I), ст. 3879, N 27 (часть I), ст. 4210; 2017, N 45, ст. 6573; 2018, N 1 (часть I), ст. 91) (далее - Закон от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год;

ИПЦ - индекс потребительских цен, определяемый в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

### **Определение размера платы за технологическое присоединение на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок**

(Приказ ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18 (ред. от 11.11.2021) "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" (Зарегистрировано в Минюсте России 05.12.2018 N 52888))



34. Размер платы за технологическое присоединение (Птп) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений пункта 18 настоящих Методических указаний:

$$\begin{aligned}
 \Pi_{\text{тп}} = & \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{3j} + \\
 & \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{\text{тнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \\
 & \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \quad (12),
 \end{aligned}$$

где:  
 $I_{3ik}$  - протяженность строящегося стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -типа способа прокладки, км;  
 $I_{3j}$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, км;  
 $I_{\text{нб}}$  - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;  
 $V$  - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м<sup>3</sup> в час;  
 $Z$  - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

(в ред. Приказа ФАС России от 26.02.2021 N 157/21)

1 - 5 подключений - 1;

6 - 10 подключений - 1,5;

11 - 30 подключений - 3;

31 - 100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

35. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемы расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

(в ред. Приказа ФАС России от 26.02.2021 N 157/21)

36. В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 м<sup>3</sup>/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м<sup>3</sup>/час (для прочих Заявителей), определенный в соответствии с абзацем первым настоящего пункта Методических указаний, не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 настоящих Методических указаний.

37. В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

**Определение размера платы за технологическое  
присоединение внутри границ земельного участка Заявителя**

(Приказ ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18 (ред. от 11.11.2021) "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" (Зарегистрировано в Минюсте России 05.12.2018 N 52888))

38. В случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения, размер платы за подключение определяется на основании размеров стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Размеры стандартизированных тарифных ставок, устанавливаемые в соответствии с настоящей главой Методических указаний, дифференцируются в зависимости от целей использования газа: для коммунально-бытовых нужд или иных нужд.

Для расчета стандартизированных тарифных ставок учитываются следующие расходы:

а) расходы на проектирование сети газопотребления, включая расходы на проведение инженерно-геодезических изысканий, разработку проектной документации и рабочей документации, согласование прокладки объектов сети газопотребления с владельцами смежных коммуникаций (при необходимости);

б) на осуществление строительно-монтажных работ сети газопотребления, включая расходы на строительство линейной части сети газопотребления (газопровода), строительство пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической защиты от коррозии, установку отключающих устройств, фитингов и других устройств и сооружений сети газопотребления, устройство внутреннего газопровода на объекте капитального строительства Заявителя, на покраску газопроводов, продувку газопроводов и газоиспользующего оборудования, испытание газопровода на герметичность, на выполнение пусконаладочных работ, на проведение контрольной опрессовки газопровода, на установку прибора учета газа, на установку газоиспользующего оборудования.

(в ред. Приказа ФАС России от 11.11.2021 N 1256/21)

39. Для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя устанавливаются следующие размеры стандартизированных тарифных ставок:

- размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (Спр);
- размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (СГ);
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (Спрг);
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (Соу);
- размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ();
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (Спу);
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (СГИО).

(абзац введен Приказом ФАС России от 11.11.2021 N 1256/21)

Для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час, стандартизированные тарифные ставки устанавливаются в зависимости от характеристик сети газопотребления объекта капитального строительства и (или) способа выполнения работ.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на строительство газопровода и установку устройств электрохимической защиты от коррозии дифференцируются:

по типу материала: стальные, полиэтиленовые;

по диапазонам наружных диаметров: стальные 25 мм и менее; 26 - 38 мм; 39 - 45 мм; 46 - 57 мм; 58 - 76 мм; полиэтиленовые 32 и менее мм; 33 - 63 мм; 64 - 90 мм.

стальные газопроводы по типу прокладки: наземные и подземные.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку пункта редуцирования газа дифференцируются по пропускной способности: до 10 м<sup>3</sup> в час; 11 - 20 м<sup>3</sup> в час; 21 - 31 м<sup>3</sup> в час; 32 - 49 м<sup>3</sup> в час.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на строительство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя дифференцируются:

по типу материала: стальные, металлопластиковые, медные, из нержавеющей стали;

по диапазонам диаметров: до 10 мм; 11 - 15 мм; 16 - 20 мм; 21 - 25 мм; 26 - 32 мм.

Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования (СГИО) дифференцируются:

(абзац введен Приказом ФАС России от 11.11.2021 N 1256/21)

по видам работ: установка плиты газовой, установка газового котла (колонки), установка газового конвектора, установка иного газового оборудования;

(абзац введен Приказом ФАС России от 11.11.2021 N 1256/21)

установка плиты газовой по видам плит;

(абзац введен Приказом ФАС России от 11.11.2021 N 1256/21)

установка котла по видам котлов: настенный, напольный.

(абзац введен Приказом ФАС России от 11.11.2021 N 1256/21)

Регулирующие органы устанавливают для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м<sup>3</sup>/час, размеры стандартизированных тарифных ставок, определенные настоящим пунктом, в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных диапазонами диаметров строящихся газопроводов, протяженностью и типами их прокладки, материалами труб, техническими характеристиками объектов сети газопотребления.

40. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый в соответствии с настоящим разделом, не включает в себя расходы на проведение пусконаладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции.

(в ред. Приказа ФАС России от 11.11.2021 N 1256/21)

41. Размеры стандартизированных тарифных ставок определяются на основании средних рыночных цен на материалы (работы, услуги), необходимых для строительства сети газопотребления в целях технологического присоединения.

Размеры утвержденных в соответствии с настоящей главой стандартизированных тарифных ставок не должны превышать размеры стандартизированных тарифных ставок, установленных в соответствии с главой IV Методических указаний.

42. Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя определяется по следующей формуле:

(в ред. Приказа ФАС России от 11.11.2021 N 1256/21)

$$П_{\text{тп}}^{\text{з}} = C^{\text{пр}} + C^{\text{г}} \times l^{\text{г}} + C^{\text{прг}} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\text{г}} \times l_{\text{окс}}^{\text{г}} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гио}} \quad (13),$$

(в ред. Приказа ФАС России от 11.11.2021 N 1256/21)

где:

$l^{\text{г}}$  - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства  $f$ -типом материала  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -типа способа прокладки, км;

$n$  - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

- протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов  $f$ -типом материала  $i$ -того диапазона диаметров, км.