



Федеральная антимонопольная служба

***Методические указания по расчету размера платы
за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения и (или) размеров
стандартизированных тарифных ставок,
определяющих ее величину***

Андрей Игоревич Богданов

Заместитель начальника отдела Управления регулирования ТЭК

Методические указания определяют процедуру и порядок расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину

*Методические указания предназначены для использования органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, газораспределительными организациями, владеющими на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, **непосредственно к которой или опосредованно через сети газораспределения и (или) газопотребления иных владельцев, которые не оказывают услуг по транспортировке газа (основной абонент), бесхозяйные сети газораспределения и (или) газопотребления,** планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства, а также юридическими или физическими лицами, являющимися правообладателями земельных участков, намеренными осуществить или осуществляющими на них строительство (реконструкцию) объекта капитального строительства с последующим его подключением (технологическим присоединением) к сети газораспределения или подключение (технологическое присоединение) построенного на своем земельном участке объекта капитального строительства к сети газораспределения*

пункт 4 Методических указаний

а) размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения 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) размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 $\text{м}^3/\text{час}$ включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения 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;

в) размер 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, кроме случаев, указанных в пунктах «а» и «б», и **установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.**



Регулирующими органами при поступлении от ГРО заявления об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (далее – заявление об установлении платы) утверждает размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа свыше 500 м³/час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа, а также в случаях если лицо, подавшее заявку на подключение (технологическое присоединение), письменно подтверждает готовность компенсировать расходы ГРО, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения, необходимой для осуществления подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства по индивидуальному проекту, в случае если такие расходы не были включены в программы газификации или инвестиционные программы ГРО, исходя из стоимости мероприятий по подключению (технологическому присоединению), определенной после разработки и проведения экспертизы проектной документации (в случае если проектная документация подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности).

Расходы ГРО учитываемые при расчете платы за технологическое присоединение и (или) размера стандартизированных тарифных ставок

- *выполнение ГРО технических условий, в том числе разработку проектной документации и проведение экспертизы проектной документации, и (или) проведение экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов (в случаях предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации) и осуществление строительных мероприятий;*
- *мониторинг ГРО выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения.*

В состав расходов ГРО на выполнение технических условий, в том числе входят экономически обоснованные расходы:

а) на разработку проектной документации, в том числе:

- на разработку проекта планировки территории, проекта межевания территории, предназначенных для размещения сети газораспределения, проводимого ГРО за счет собственных средств в случаях, предусмотренных градостроительным законодательством;*
- на проведение инженерно-геодезических, инженерно-геологических и иных видов инженерных изысканий;*
- на подготовку рабочей документации;*
- на проведение землеустроительных и кадастровых работ;*
- на согласование предоставления земель и (или) земельных участков для строительства сети газораспределения, в том числе расходы на оформление сервитута, аренды и других прав землепользования;*
- на разработку проекта рекультивации (при использовании земель сельскохозяйственного назначения);*
- на проведение экспертизы проектной документации, если она подлежит экспертизе в соответствии с градостроительным законодательством;*

б) на осуществление строительных мероприятий, в том числе расходы:

- на выполнение строительно - монтажных работ по созданию сетей газораспределения;*
- на выполнение пуско - наладочных работ на сетях газораспределения;*
- на технологическое присоединение пунктов редуцирования газа и систем электрохимической (катодной) защиты к электрическим сетям;*
- на энергоснабжение пунктов редуцирования газа и систем электрохимической (катодной) защиты на период строительства сетей газораспределения;*
- за пользование землями и (или) земельными участками на период строительства сетей газораспределения;*
- на возмещение убытков и экономически обоснованных затрат на рекультивацию (при использовании земель сельскохозяйственного назначения) и благоустройство;*
- на осуществление государственной регистрации права собственности на созданную ГРО сеть газораспределения в целях подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства Заявителя.*

В состав расходов ГРО на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя входят расходы, в том числе:

- на проверку соответствия сети газопотребления и установленного газоиспользующего оборудования техническим условиям разработанной в соответствии с ними исполнительной (технической) документации, проектной документации (если разработка проектной документации предусмотрена законодательством Российской Федерации) на сеть газопотребления объекта капитального строительства;*
- на участие в приемке скрытых работ на сети газопотребления объекта капитального строительства;*
- на составление акта готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению), акта о подключении (технологическом присоединении);*
- на направление Заявителю уведомлений, предусмотренных Правилами подключения;*

Расходы ГРО учитываемые при расчете платы за технологическое присоединение и (или) размера стандартизированных тарифных ставок

- на выполнение технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газораспределения ГРО или сети газораспределения и (или) сети газопотребления основного абонента, бесхозной сети газораспределения с сетью газопотребления объекта капитального строительства Заявителя;
- на отключение и возобновление подачи газа в сети газоснабжения третьих лиц на период выполнения пуско-наладочных работ на сети газопотребления объекта капитального строительства;
- на приобретение газа, используемого на продувку газопроводов и газоиспользующего оборудования.

Для расчета размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, предусмотренной подпунктами «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, ГРО направляет в регулирующий орган, следующие материалы:

а) заявление об установлении размера платы за технологическое присоединение, предусмотренной подпунктами «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, 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 изменении капитала, отчета о движении денежных средств (за предыдущий календарный год);
- д) информация о фактическом количестве технологических присоединений в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, по исполненным договорам за соответствующий календарный год из предусмотренных пунктом 14 Методических указаний;
- е) информация о расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, за соответствующий календарный год из предусмотренных пунктом 14 Методических указаний, а также о фактических выпадающих доходах предшествующий текущему году.

Расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «а» и «б» пункта 4 Методических указаний ($\Pi_{\text{ТП}}^{\text{ЭФ}}$), устанавливается 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) (далее – максимальный и минимальный уровень) исходя из экономически обоснованной величины ($\Pi_{\text{ТП}}^{\text{ЭФ}}$), определяемой на очередной календарный год по формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}}^{\text{ЭФ}} = \frac{\sum P_{20-50} \times I_p}{\sum N_{20-50}} / (1 - C_{\text{ТНП}}^{\text{ЭФ}}) \quad (1),$$

где:

P_{20-50} - фактические экономически обоснованные расходы ГРО, указанные в пункте 8 настоящих Методических указаний, по осуществлению подключения (технологического присоединения) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, понесенные в соответствующем календарном году из предусмотренных пунктом 14 Методических указаний;

$C_{\text{ТНП}}^{\text{ЭФ}}$ - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного налоговым законодательством);

N_{20-50} - фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, состоявшихся в соответствующем календарном году из предусмотренных пунктом 14 Методических указаний;

I_p - коэффициент расходов, определяемый в порядке, предусмотренном пунктом 33 Методических указаний.

В случае если экономически обоснованная величина ($\Pi_{\text{ТП}}^{\text{ЭО}}$) ниже минимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, устанавливается в размере экономически обоснованной платы.

В случае если экономически обоснованная величина ($\Pi_{\text{ТП}}^{\text{ЭО}}$) выше максимального уровня платы за технологическое присоединение, то плата для потребителей, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, устанавливается в размере не выше предельного максимального уровня.

пункт 14 Методических указаний

Параметры, используемые для расчёта размера платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении):

за календарный год, предшествующий текущему году, при утверждении платы за технологическое присоединение на 2019 год;

за два календарных года, предшествующих текущему году, при утверждении платы за технологическое присоединение на 2020 год;

за последние три календарных года, предшествующих текущему году, при утверждении платы за технологическое присоединение на 2021 год и последующие годы.

Произведение P_{20-50} и I_p не может превышать расходы, определенные в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры (далее – НЦС), а для объектов сети газораспределения, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов сети газораспределения в целях технологического присоединения (40 статья налогового кодекса, ком. предложения и тд).

Расчет размера платы за технологическое присоединение, определенного по индивидуальному проекту

Для установления размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения по индивидуальному проекту ГРО представляет регулирующему органу следующие материалы:

а) заявление ГРО об установлении размера платы за технологическое присоединение к сети газораспределения по индивидуальному проекту газоиспользующего оборудования юридического или физического лица, являющегося правообладателем земельного участка, намеренного осуществить или осуществляющего на нем строительство (реконструкцию) объекта капитального строительства с последующим его подключением (технологическим присоединением) к сети газораспределения.

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

б) реестр представленных материалов, обосновывающих требование ГРО об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования заявителя к сети газораспределения по индивидуальному проекту;

в) копия заявки о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения, поданной Заявителем в ГРО;

г) копия ситуационного плана расположения земельного участка Заявителя;

д) копия расчета максимального часового расхода газа, за исключением подключения объектов станций заправки компримированным природным газом;

Расчет размера платы за технологическое присоединение, определенного по индивидуальному проекту

- е) копии документов, подтверждающих право Заявителя на владение и (или) пользование земельным участком, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, в том числе предусмотренных подпунктом «в» пункта 69 Правил подключения;*
- ж) копия договора о подключении, заключенного между ГРО и Заявителем, с приложением копии технических условий на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к сети газораспределения;*
- з) документы и сведения, подтверждающие основания для установления платы за технологическое присоединение к сети газораспределения по индивидуальному проекту;*
- и) копия проектной документации на сеть газораспределения ГРО (в полном объеме, с приложением графического материала), разработанной ГРО в соответствии с Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 года № 87 (за исключением случаев, когда мероприятия по технологическому присоединению со стороны ГРО предусматривают только мониторинг выполнения Заявителем технических условий и фактическое присоединение) и сметные расчеты;*
- к) копии документов, подтверждающих владение ГРО на праве собственности или на ином законном основании существующей сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства Заявителя или согласие основного абонента;*

Расчет размера платы за технологическое присоединение, определенного по индивидуальному проекту

- л) копия договора на проведение экспертизы проектно-сметной документации (или экспертизы промышленной безопасности) на сеть газораспределения (в случае если проведение экспертизы проектной документации предусмотрено градостроительным законодательством);*
- м) копия положительного заключения экспертизы проектно-сметной документации (или экспертизы промышленной безопасности) на сеть газораспределения (в случае если проведение экспертизы проектной документации предусмотрено градостроительным законодательством);*
- н) пояснительная записка к расчету расходов по каждому мероприятию, реализуемому в рамках осуществления подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения;*
- о) расчет размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.*

При отсутствии документов и сведений, необходимых для расчета размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, регулирующий орган в течение 7 рабочих дней со дня поступления заявления об установлении платы 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 расчета размера платы за технологическое присоединение, но не ранее чем через 30 рабочих дней с даты поступления заявления об установлении платы от ГРО, заявление аннулируется.

Расчет размера платы за технологическое присоединение, определенного по индивидуальному проекту

Размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту ($\Pi_{\text{ТП}}$) определяется регулирующим органом на основании представленных ГРО документов по следующей формуле с учетом положений пункта 10 Методических указаний (Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость. Размер стандартизированных тарифных ставок рассчитывается без учета налога на добавленную стоимость.):

$$\Pi_{\text{ТП}} = \frac{P_{\text{ип}}}{(1 - C_{\text{ТЭФ}})} \quad (3),$$

где:

$P_{\text{ип}}$ - сумма всех расходов ГРО по реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению) по индивидуальному проекту, включая расходы, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения, необходимой для осуществления подключения (технологического присоединения) в предусмотренных законодательством Российской Федерации случаях.

Расходы, включаемые в расчет размера платы за подключение по индивидуальному проекту определяются на основании представленной ГРО сметной стоимости строительства, но не выше средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства сети газораспределения в целях технологического присоединения.

Расчет размера стандартизированных тарифных ставок

Для расчета размера платы за технологическое присоединение в случаях, предусмотренных подпунктом «в» пункта 4 Методических указаний, утверждаются следующие размеры стандартизированных тарифных ставок:

- размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сетей газораспределения;*
- 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 сети газораспределения ГРО, бесхозяйной сети газораспределения или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.*

Расчет размера стандартизированных тарифных ставок

Размеры стандартизированных тарифных ставок устанавливаются в зависимости от характеристики сети газораспределения и способа прокладки

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

- по протяженности строящейся сети газораспределения: 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.

Расчет размера стандартизированных тарифных ставок

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; полиэтиленовые 109 мм и менее; 110 - 159 мм;*
- 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 м³/час; 40 - 99 м³/час; 100 - 399 м³/час; 400 - 999 м³/час; 1000 - 1999 м³/час; 2000 - 2999 м³/час; 3000 - 3999 м³/час; 4000 - 4999 м³/час; 5000 - 9999 м³/час; 10000 - 19999 м³/час; 20000 - 29999 м³/час; 30000 м³/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.

Расчет размера стандартизированных тарифных ставок

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, выше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно).*

Расчет размера стандартизированных тарифных ставок

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

а) заявление об установлении размеров 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 раздельным 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 сетей газораспределения за соответствующий календарный год из предусмотренных абзацами первым - четвертым пункта 32 Методических указаний;

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

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

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.

Расчет размера стандартизированных тарифных ставок

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

C_1 - 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.);

C_2 - 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);

C_3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км);

C_4 - 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);

C_5 - 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 м³ (руб./м³);

C_6 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м^3 (руб./ м^3);

C_7 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к сети газораспределения ГРО, бесхозным газораспределительным сетям или сети газораспределения и (или) сети 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 бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

$C_{7.1}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.);

$C_{7.2}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к сети газораспределения ГРО, бесхозным сетям газораспределения или сетям газопотребления и (или) газораспределения 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, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k -тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.).

Расчет размера стандартизированных тарифных ставок

Количественные показатели (длина газопроводов, количество построенных пунктов редуцирования газа, количестве 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.

пункт 32 Методических указаний

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.

Расчет размера стандартизированных тарифных ставок

Фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, учитываемые при установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, с учетом индекса, указанного в пункте 33 Методических указаний, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, а для объектов сети газораспределения, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов сети газораспределения 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 сети газораспределения в целях технологического присоединения.

пункт 33 Методических указаний

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 фактически 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 № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации» 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. № 172-ФЗ прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, на соответствующий календарный год.

пункт 34 Методических указаний

Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{ТП}}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений пункта 18 Методических указаний:

$$\Pi_{\text{ТП}} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{zik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{zj} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{ГНБ}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \quad (12),$$

где:

l_{zik} - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

l_{zj} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$l_{\text{ГНБ}}$ - 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), м³ в час;

Z – коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1–5 подключений – 1;

6-10 подключений – 1,5;

11-30 подключений – 3;

31-100 подключений – 4;

Свыше 100 подключений – 5.

В случае если сеть газораспределения проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО сети газораспределения 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.

При этом в случае если размер платы за подключение газоиспользующего оборудования, рассчитанной способом, указанным в абзаце первом, для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более $15 \text{ м}^3/\text{час}$, для прочих Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более $5 \text{ м}^3/\text{час}$, превышает экономически обоснованную величину, определенную по формуле (1) Методических указаний, то размер платы на технологическое присоединение для потребителей, указанных в настоящем абзаце, принимается равным размеру платы, определенному для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний.

*В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к сети газораспределения объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство сети газораспределения 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 сети газораспределения ГРО, бесхозной сети газораспределения или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.*

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 Методическими указаниями, дифференцируются в зависимости от целей использования газа: для коммунально-бытовых нужд или иных нужд.

Определение размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя

Для расчета размеров 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 пуско-наладочных работ, на проведение контрольной опрессовки газопровода, на установку прибора учета газа.*

Определение размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя

Для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка Заявителя устанавливаются следующие стандартизированные ставки:

- размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления ($C^{пр}$);*
- размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ($C^Г$);*
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{прГ}$);*
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($C^{оу}$);*
- размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{окс}^Г$);*
- размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C^{пу}$).*

Определение размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя

Для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час, размеры стандартизированных тарифных ставок 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.*

Определение размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя

Размеры стандартизированных тарифных ставок на установку пункта редуцирования газа дифференцируются по пропускной способности: до 10 м³ в час; 11 – 20 м³ в час; 21 – 31 м³ в час; 32 – 49 м³ 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.*

Регулирующие органы устанавливают для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м³/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.

Определение размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя

Размер платы за технологическое присоединение не включает в себя расходы на установку и проведение пуско - наладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции.

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

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя ($\Pi_{\text{ТП}}^3$) определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} \times l^{\Gamma} + C^{\text{пр}\Gamma} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{ОКС}}^{\Gamma} \times l_{\text{ОКС}}^{\Gamma} + C^{\text{пу}} \quad (13),$$

где:

l^{Γ} - 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.;

$l_{\text{ОКС}}^{\Gamma}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f - типом материала i -того диапазона диаметров, км.

Спасибо за внимание!