**ИНФОРМАЦИЯ О ПЛАТЕ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ**

**(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ**

 Плата за подключение к сетям газораспределения устанавливается в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 N 1021 "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации" и Приказом ФАС России от 16.08.2018 N 1151/18 "Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину"( далее – Методические указания).

 **Департаментом цен и тарифов администрации Владимирской области утверждается**:

**а)** **размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа,** **не превышающим 15 куб. метров в час (м3/час)** включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения **(для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности),** и **не превышающим 5 м3/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей)**, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Реквизиты постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области | Дата начала срокадействия тарифа | Дата окончания срокадействия тарифа | Источник официального опубликования | Ссылка |
| от 31.03.2015 № 11/7 | 10.04.2015 | 31.12.2017 |  | <http://old.radugaenergo.ru/download/postanovlenie_11-7_ot_31-03-2015.pdf> |
| от 28.12.2017 № 63/6 | 01.01.2018 | 31.12.2018 |  | <http://old.radugaenergo.ru/download/postanovlenie_63-6_ot_28-12-2017.pdf> |
| от 08.11.2018 № 43/2 | 01.01.2019 | 31.12.2019 | <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/3301201811130013> | <http://old.radugaenergo.ru/download/postanovlenie_43-2_ot_08-11-2018.pdf> |
| от 14.02.2019 № 5/5 (внесение изменений в № 43/2 от 08.11.2018) | 24.02.2019 | 31.12.2019 | <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/3301201902210004> | <http://old.radugaenergo.ru/download/postanovlenie__5-5_ot_14-02-2019.pdf> |
| от 24.12.2019 № 52/2 | 01.01.2020 | 31.12.2019 | http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/3301201912300002 | [http://old.radugaenergo.ru/download/ postanovlenie\_52-2\_ot\_24-12-2019.pdf](http://old.radugaenergo.ru/download/%20postanovlenie_52-2_ot_24-12-2019.pdf%20)  |

**б) 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 [пункте "а"](#Par1), и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Реквизиты постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области | Дата начала срокадействия тарифа | Дата окончания срокадействия тарифа | Источник официального опубликования | Ссылка |
| от 12.05.2016 № 11/1 | 15.05.2016 | 31.12.2016 |  | <http://old.radugaenergo.ru/download/postanovlenie_11-1_ot_12-05-2016.pdf> |
| от 28.12.2017 № 63/3 | 01.01.2018 | 05.09.2018 |  | <http://old.radugaenergo.ru/download/postanovlenie_63-3_ot_28-12-2017.pdf> |
| от 28.08.2018 № 31/1 | 06.09.2019 | 06.03.2019 | <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/3301201808290006> | <http://old.radugaenergo.ru/download/postanovlenie_31-1_ot_28-08-2018.pdf> |
| от 01.03.2019 № 8/1 | 07.03.2019 | 31.12.2019 | <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/3301201903050001> | <http://old.radugaenergo.ru/download/postanovlenie__8-1_ot_01-03-2019.pdf> |
| от 05.12.2019 № 46/3 | 01.01.2020 | 21.12.2020 | http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/3301201912120021 | <http://old.radugaenergo.ru/download/postanovlenie_46-3_ot_05-12-2019.pdf> |

 Порядок определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на основании стандартизированных тарифных ставок регламентирован главой  V «Определение величины платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок»[Методических указаний.](https://www.vladoblgaz.ru/gazifikatsiya/informatsiya-o-plate-za-tekhnologicheskoe-prisoedinenie-gazoispolzuyushchego-oborudovaniya/metod_2018.pdf)

 Размер платы за технологическое присоединение (Птп) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

 
где:

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

 - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, км;

 - 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.»

 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 схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

 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 м3/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м3/час (для прочих Заявителей), определенный в соответствии с предыдущим абзацем, не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в пункте«а» Информации о плате.

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, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

**в)** **размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту**

 В соответствии с п. 5 [Методических указаний](https://www.vladoblgaz.ru/gazifikatsiya/informatsiya-o-plate-za-tekhnologicheskoe-prisoedinenie-gazoispolzuyushchego-oborudovaniya/metod_2018.pdf) регулирующими органами при поступлении от ГРО заявления об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (далее - заявление об установлении платы) утверждается 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 газораспределительных сетей, 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).

 Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по подключению (технологическому присоединению), определенной после разработки и проведения экспертизы проектной документации, в случаях если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

проведение лесоустроительных работ;

проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа;

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода диаметром свыше 158 мм и 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.

Источниками публикации нормативных актов регулирующего органа являются:

- официальный интернет-портал правовой информации [http://www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru/);

- сетевое электронное издание [http://www.vedom.ru](http://www.vedom.ru/).

**г) стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя**

В соответствии с п. 42 Методических указаний размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя () определяется по следующей формуле:



где:

(Спр) размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления;

(СГ) размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии;

(Спрг) размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа;

(Соу) размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств;

() размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя;

(Спу) размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа;

lг - 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.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Реквизиты постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области | Дата начала срокадействия тарифа | Дата окончания срокадействия тарифа | Источник официального опубликования | Ссылка |
| от 03.07.2018 № 24/1 (внесение изменений в постановление от 28.12.2017 № 63/3) | 13.07.2018 | 03.04.2019 | <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/3301201807060005?index=0&rangeSize=1> | <http://old.radugaenergo.ru/download/postanovlenie_24-1_ot_03-07-2018.pdf> |
| от 04.04.2019 № 14/2 | 12.04.2019 |  | <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/3301201904100006> | <http://old.radugaenergo.ru/download/postanovlenie_14-2_ot_04-04-2019.pdf> |
| от 05.12.2019 № 46/3 | 01.01.2020 | 21.12.2020 | http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/3301201912120021 | <http://old.radugaenergo.ru/download/postanovlenie_46-3_ot_05-12-2019.pdf> |