**Информация о плате за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставках, определяющих ее величину, в отношении которых осуществляется государственное регулирование, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об их установлении**

1. **Плата за технологическое присоединение**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение «Север» | Наименование органа исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов | Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям (руб.) на 2022 год | Решение органа исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов об установлении платы за подключение и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину |
| Номер документа | Дата принятия документа |
| 1. | Газоиспользующее оборудование с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в 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 газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пунктов 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. | Департамент тарифной и ценовой политики Тюменской области | 74142,01 руб. (без НДС)88970,41 руб. (с НДС) | Распоряжение № 384/01-21 | 26.12.20232 |
| Региональная служба по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры (РСТ ЮГРЫ) | Физ. Лица83690,00 руб. (с НДС) | Прочие заявители82295,0 руб. (без НДС)98754,0 руб. (с НДС) | Приказ № 118-нп | 12.12.2023 |
| Департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа | 45919,0 руб. (с НДС)38266,0 руб. (без НДС) | Приказ № 732-т | 28.12.2023 |
| 2. | Газоиспользующее оборудование с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в 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 газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пунктов 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. | Департамент тарифной и ценовой политики Тюменской области | 65840,80 руб. (с НДС) | Распоряжение № 384/01-21 | 26.12.2023 |
| Региональная служба по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры (РСТ ЮГРЫ) | Физ. Лица83690,00 руб. (с НДС) | Прочие заявители82295,0 руб. (без НДС)98754,0 руб. (с НДС) | Приказ № 118-нп | 12.12.2023 |
| Департамент тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа | 45919,0 руб. (с НДС)38266,0 руб. (без НДС) | Приказ № 732-т | 28.12.2023 |

Датой начала и окончания срока действия (предполагаемая дата пересмотра) платы за технологическое присоединения к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север», являются 1 января и 31 декабря 2023 года соответственно.

Решения об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям размещены на официальных сайтах ДТиЦП Тюменской области <https://tarif.admtyumen.ru/> , РСТ ЮГРЫ <https://rst.admhmao.ru/> , ДТПЭиЖКХ Ямало-Ненецкого АО <https://rek-yamal.ru/> .

1. **Стандартизированные тарифные ставки**

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения определяемая стандартизированными тарифными ставками, рассчитывается по формулам указанным в «Методических указаниях по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» № 1151/18 от 16.08.2018 с учетом стандартизированных тарифных ставок, утвержденных распоряжением ДТиЦП Тюменской области № 385/010-21 от 26.12.2022, приказами РСТ ЮГРЫ № 118-нп от 12.12.2023 и ДТПЭ и ЖКХ Ямало-Ненецкого АО № Приказ № 732-т от 28.12.2023г. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения применяется с учетом стандартизированных тарифных ставок, кроме случаев применения установленной платы за технологическое присоединение (п.I Плата за технологическое присоединение) и расчета стоимости платы по индивидуальному проекту.

Дата начала и окончания срока действия (предполагаемая дата пересмотра) стандартизированных тарифных ставок, определяющих плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север», являются 1 января и 31 декабря 2024 года соответственно.

Решения об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям размещены на официальных сайтах ДТиЦП Тюменской области https://tarif.admtyumen.ru/ , РСТ ЮГРЫ https://rst.admhmao.ru/ , ДТПЭиЖКХ Ямало-Ненецкого АО https://rek-yamal.ru/ .

1. **Индивидуальный проект**

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.

(П.26(23) Постановления от 29.12.2000 №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»