



КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

305000, г. Курск, ул. Ленина, д. 12
тел.: +7 (4712) 54-00-10
e-mail: ktc@rkursk.ru;
<http://tarifikursk.ru>;

**Информационное письмо
об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к
сетям газораспределения на 2023 год**

**I. Плата за подключение (технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к сетям газораспределения**

(регулируется постановлениями Правительства РФ 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», приказом ФАС России от 16.08.2018 № 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»).

На территории Курской области одна газораспределительная организация – АО «Газпром газораспределение Курск» в отношении которой устанавливается плата за технологическое присоединение и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину.

1. Плата за технологическое присоединение устанавливается ежегодно на очередной календарный год в отношении газораспределительной организации на основании ее заявления и дифференцируется для:

- заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, 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:

на 2023 год установлена постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области от 08.11.2022 № 31 в размере – 52 028,16 руб. без учета НДС **(62 433,79 руб. с НДС)**.

- прочих заявителей с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, если иное не установлено настоящим пунктом, 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:

на 2023 год установлена постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области от 08.11.2022 № 31 в размере - 31 812,13 руб. без учета НДС **(38 174,56 руб. с НДС)**.

2. Стандартизированные тарифные ставки

1) используемые для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, устанавливаются также ежегодно на очередной календарный год в отношении газораспределительной организации на основании ее заявления и дифференцируется:

- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети;

- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных);

- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом;
- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа;
- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии;
- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии
- 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.

Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок определяется в соответствии с разделом 5 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

2) используемые для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя

Размеры стандартизированных тарифных ставок дифференцируются в зависимости от целей использования газа: для коммунально-бытовых нужд или иных нужд и дифференцируется:

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

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя определяется в соответствии с пунктом 42 раздела 6 Методических указаний

На 2023 год стандартизированные тарифные ставки установлены постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области от 08.12.2022 № 97.

3. Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту устанавливается в следующих случаях:

- если максимальный часовой расход газа составляет **500 куб. метров и более** и (или) проектное рабочее давление в присоединяемом газопроводе которых составляет 0,6 МПа и более, в административных границах городских поселений с населением свыше 500 тыс. человек, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации.

- и (или) если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

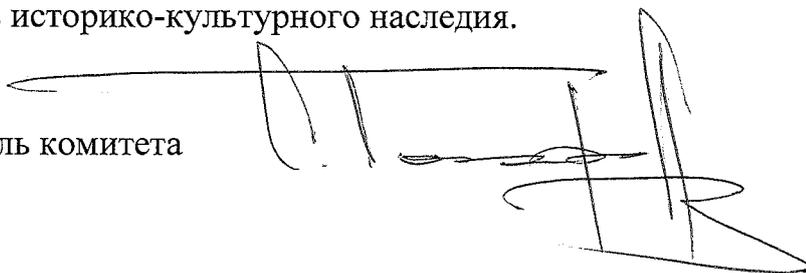
проведение лесоустроительных работ;

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.

Председатель комитета



С.В. Токарев