

## **Тарифы на передачу электрической энергии**

Потребителями услуг по передаче на розничных рынках электрической являются лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно) субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие экспорт (импорт) электрической энергии, а также энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики в интересах обслуживаемых ими потребителей электрической энергии.

Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают на очередной финансовый год на розничном рынке цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, включая:

единые (котловые) тарифы - цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии в целях расчетов с потребителями услуг (кроме сетевых организаций), расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации и принадлежащими к одной группе (категории) из числа тех, по которым законодательством Российской Федерации предусмотрена дифференциация тарифов на электрическую энергию (мощность), независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, если решением Правительства Российской Федерации не предусмотрено иное;

тарифы взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями - индивидуальная цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче;

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя.

Порядок расчета тарифов предусмотрен Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.11 №1178 и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

### **Единые (котловые) тарифы устанавливаются:**

1) В отношении населения и приравненных к нему категории потребителей регулирование цен (тарифов) осуществляется отдельно в отношении электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и сверх такой социальной нормы.

одноставочные тарифы для населения и приравненных к нему категории потребителей, рассчитываются в руб/кВт\*ч, без дифференциации по уровням напряжения.

2) В отношении прочих потребителей дифференцировано:

на уровнях напряжения - ВН, СНI, СНII, НН и устанавливаются одновременно в 2 вариантах:

- двухставочный тариф в виде ставки:
  - на содержание электрических сетей;
  - на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;
- одноставочный тариф в расчете на 1 киловатт-час электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии. на уровне напряжения ВН1, определяются только в виде двухставочного варианта тарифа в виде формулы.

Регулируемые цены (тарифы) могут устанавливаться как в числовом выражении, так и в виде формул или порядка определения таких цен. Регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии могут также устанавливаться с разбивкой по категориям потребителей с учетом региональных и иных особенностей.

Тарифы взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями определяется исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения (по котловым тарифам), и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

Необходимая валовая выручка (НВВ) сетевых организаций рассчитывается регулирующим органом с использованием одного из следующих методов:

- метод экономически обоснованных расходов (затрат);
- метод индексации тарифов;
- метод сравнения аналогов;
- метод доходности инвестированного капитала;
- метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Выбор метода регулирования производится регулирующим органом в соответствии с учетом положений, установленных ПП 1178.

#### **Нормативная база:**

Федеральный закон Российской Федерации №35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике»;  
постановление Правительства Российской Федерации №1178 от 29.12.2011 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

постановление Правительства Российской Федерации №861 от 27.12.2004 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг»;

постановление Правительства Российской Федерации №750 от 31.07.2014 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе";

постановление Правительства Российской Федерации №1220 от 31.12.2009 г. «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

приказ ФСТ России №228-э от 30.03.2012 «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала»;

приказ ФСТ РФ №98-э от 17.02.2012 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

приказ ФСТ РФ №20-э/2 от 06.08.2004 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

приказ ФСТ России №421-э от 18.03.2015 "Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 N 228-э";

приказ ФАС России №1599а/16 от 14.11.2016 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2017 год».