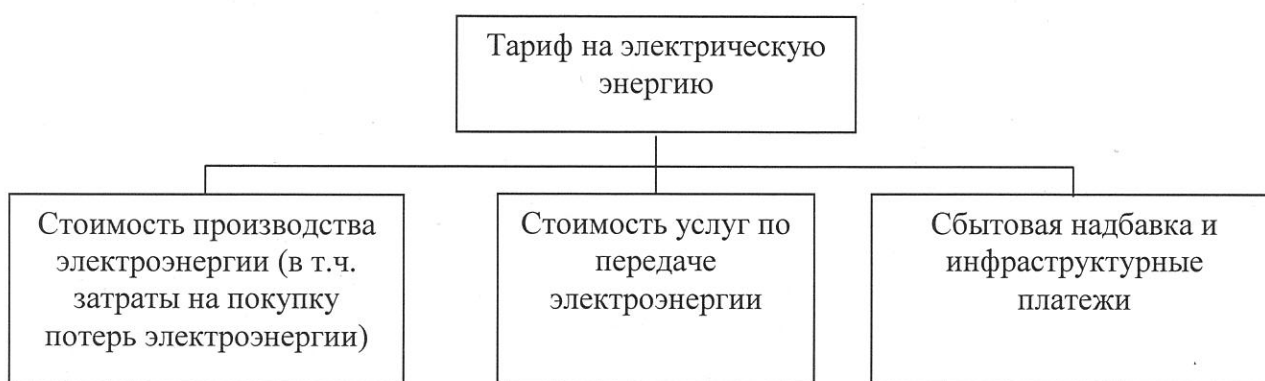


Сведения о составляющих в конечном тарифе для потребителя и механизме тарифообразования

В последнее время в обществе и средствах массовой информации активно обсуждается рост тарифов на электрическую энергию. Чтобы понять, почему растут тарифы, необходимо разобраться в том, какие в действительности факторы влияют на рост стоимости электроэнергии и что является составляющими конечного тарифа для потребителя.

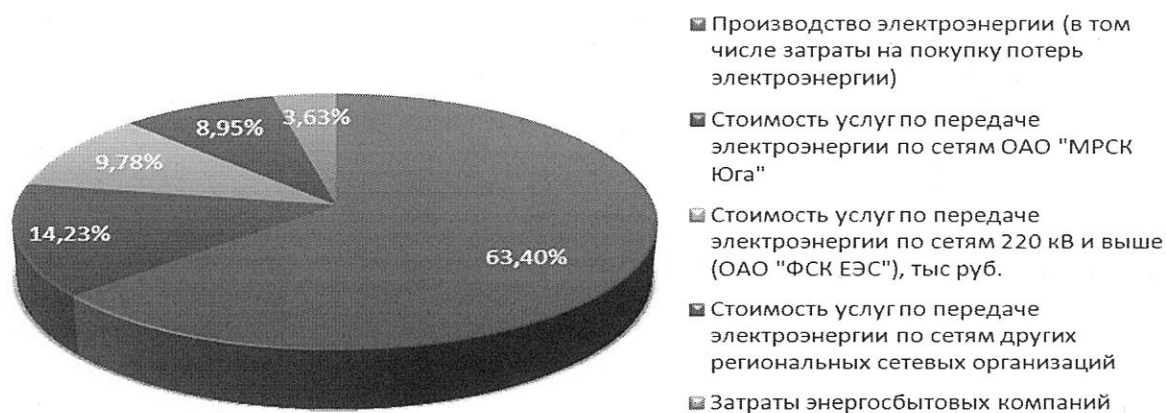
Из чего складывается тариф?



Тариф на электрическую энергию включает следующие составляющие: производство электроэнергии (затраты электростанций), тариф на передачу электроэнергии (затраты электрических сетей на обслуживание трансформаторных подстанций, линий электропередачи), а также сбытовая надбавка.

Как транспортная составляющая влияет на тариф?

Структура среднего конечного тарифа на электрическую энергию в целом по регионам, входящим в зону ответственности ОАО «МРСК Юга» за 2011г.:



Наибольшая часть тарифа на электроэнергию в 2011 г. приходится на стоимость электроэнергии, закупаемой сбытовыми компаниями на оптовом рынке у генерирующих компаний (ТЭЦ, ГРЭС и т.д.) – это более 63,4%. При этом, если раньше часть оптового рынка электроэнергии регулировалась государством, то с начала 2011 года цена стала свободной, то есть производители сами устанавливают

стоимость 1 кВтч. Другими словами, на оптовом рынке нет регулируемых цен, прошла полная его либерализация. Исключение составляют только объемы электроэнергетики, поставляемые для населения.

Доля сбытовых организаций - около 3,6%. Основным видом деятельности энергосбытовых организаций является покупка электрической энергии на оптовом рынке и реализация на розничном рынке потребителям.

Остальная часть тарифа - это затраты на передачу электроэнергии по федеральным и региональным сетям, то есть затраты электросетевых компаний на обслуживание, ремонт, развитие линий электропередачи и оборудования, трансформирующего электроэнергию до нужного уровня напряжения, а так же затраты на учет электроэнергии.

Затраты на передачу электроэнергии по единой национальной электрической сети, находящейся в управлении ОАО «ФСК ЕЭС» в региональном тарифе на электроэнергию составляют 9,78 %. На долю филиалов ОАО «МРСК Юга» в 2011 г. приходится всего лишь 14,23%, на прочие сетевые организации около 8,95 %.

Примерно так выглядит структура среднего тарифа на электроэнергию в целом по регионам, входящим в зону ответственности ОАО «МРСК Юга». Тарифы для отдельно взятых потребителей электроэнергии могут быть выше, либо ниже среднего. Это связано с уровнем напряжения, на котором потребитель осуществляет электропотребление: чем ниже уровень напряжения, чем больше транспортное плечо передачи и трансформация электроэнергии, тем выше тариф.

Учитывая, что рост тарифов для населения сдерживается государством, в тарифе на электроэнергию для прочих потребителей добавляется еще одна составляющая. Это так называемое перекрестное субсидирование, так сказать общественная нагрузка, возникающая из-за сдерживания тарифов для населения.

Откуда берется тариф на передачу электроэнергии?

Согласно законодательству услуги по передаче электрической энергии являются естественно-монопольным видом деятельности и, соответственно, подлежат государственному регулированию.

Ежегодно Федеральная служба по тарифам устанавливает предельные уровни тарифов на услуги по передаче электроэнергии – минимум и максимум.

Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках установленных предельных уровней тарифов и на основании поданных энергетиками расчетов и обосновывающих материалов утверждают тариф на передачу электрической энергии.

Таким образом, тарифы для сетевых организаций устанавливаются не самими организациями, а утверждаются государством согласно законодательству на экономически обоснованном уровне, достаточном для осуществления деятельности и развития сетей.

Основные причины роста тарифов для конечных потребителей:

- рост стоимости производства электрической энергии, обусловленный различными факторами (в том числе ростом цен на газ и другие энергоносители);
- рост расходов на содержание сетей, обусловленный в том числе необходимостью обновления оборудования существующего сетевого хозяйства и строительства новых объектов в целях повышения надежности энергоснабжения;
- инфляционные процессы в экономике страны.