



АДМИНИСТРАЦИЯ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

305029 г. Курск, ул. К. Маркса, 43, тел. 58-81-97, факс 58-81-98, e-mail: rekfjaksinet.net
(ЖПО 74403009. ОГРН 1054639074676. ИНН 4632053780. КПП 463201001)

23 09 2010 № 02.3 ПР - 03-09/2226

На № 01-5965К от 01.07.2010

На № 50-СП от 18.08.2010

Председателю правления
КРОО «Союз предпринимателей»

В.П. Казарину

По поручению Первого заместителя Губернатора - Председателя Правительства Курской области - А.С.Зубарева, комитетом по тарифам и ценам Курской области (далее - комитет) повторно рассмотрено Ваше обращение, направленное на имя Губернатора Курской области о пересмотре тарифов на электроэнергию в 2010 году и в дополнение к письму от 04.08.2010 №02.3 ПР-03-09/875 сообщается следующее.

Тарифы на электроэнергию, отпускаемую гарантирующим поставщиком потребителям Курской области в своей зоне деятельности на 2010 год, в расчете за 1 кВт.ч. установлены в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. №20-Э/2 (далее - Методические указания), исходя из расходов, связанных с покупкой электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, на услугу по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций Курской области, сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, расходов на инфраструктурные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей (плата за услуги ОАО АТС и ОАО СО ЦДУ ЕЭС), к объему реализации электрической энергии (мощности) за расчетный период регулирования соответствующего гарантирующего поставщика.

Согласно пункту 7 Методических указаний, тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям, устанавливаются регулирующим органом одновременно в трех вариантах:

- 1) одноставочный тариф, включающий в себя полную стоимость 1 кВтч поставляемой электрической энергии;
- 2) двухставочный тариф, включающий в себя ставку за 1 кВтч электрической энергии и ставку за 1 кВт электрической мощности;
- 3) тариф, дифференцированный по зонам (часам) суток.

Одноставочный тариф дифференцируется в зависимости от числа часов использования заявленной мощности. Дифференциация устанавливается для следующих диапазонов годового числа часов использования заявленной мощности:

- от 7001 и выше;
- от 6001 до 7000 часов;
- от 5001 до 6000 часов
- от 4001 до 5000 часов
- от 3001 до 4000 часов
- от 2000 до 3000 часов
- менее 2000 часов

Гарантирующие поставщики для расчета тарифов конечных потребителей представляют структуры потребления электрической энергии потребителей, в том числе и по «прочей группе», в соответствии с заявками потребителей с дифференциацией по уровням напряжения и диапазонами числа часов использования мощности.

Величина заявленной мощности потребителями должна определяться с помощью интервальных приборов учета, которые регистрируют значения потребляемой мощности, что позволит точно определить значение числа часов использования мощности (далее - ЧЧИ).

В отсутствие интервальных приборов учета, расчет ЧЧИ определяется на основе заявленного объема годового потребления электроэнергии и мощности с по-месячной разбивкой. При этом заявленная величина мощности должна быть подтверждена контрольными замерами в часы пиковой нагрузки энергосистемы, которые производятся не реже 2 раза в год в режимные дни - третью среду июня и третью среду декабря (в плановые часы пиковой нагрузки, устанавливаемые системным оператором энергосистемы).

На 2010 год все гарантирующие поставщики, в том числе ООО «Региональная энергосбытовая компания», тарифы на электроэнергию для потребителей которого Вы указываете в своем письме, представили структуры потребления электроэнергии и мощности, с разбивкой по числу часов использования заявленной мощности, в том числе: от 4001 до 5000; от 3001 до 4000; от 2001 до 3000; менее 2000.

Поэтому одноставочные тарифы на электроэнергию для конечных потребителей комитетом установлены с разбивкой по числу часов использования мощности, согласно структур потребления электроэнергии потребителями, представленных гарантирующими поставщиками, что соответствует Методическим указаниям и Регламенту рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на

электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности), утвержденному Приказом Федеральной службы по тарифам от 8 апреля 2005 года №130-Э.

В связи с чем установить иную разбивку по часам использования заявленной мощности комитету не представляется возможным.

Что же касается отличия одноставочных тарифов на электроэнергию, установленных для потребителей ООО «Региональная энергосбытовая компания», от тарифов сбытовых организаций других областей, то размерность тарифов зависит от следующих факторов: объема и соотношения покупаемой мощности и электроэнергии на оптовом рынке, цены на электроэнергию (мощность) на оптовом рынке, утвержденную ФСТ России для каждого субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности), сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков, расходов сетевых организаций, связанных с услугой по передаче электроэнергии (мощности), инфраструктурных платежей, которые зависят от объемов покупки электроэнергии и мощности на оптовом рынке, а также структуры потребления электроэнергии потребителями розничного рынка.

Кроме того, расчеты тарифов по диапазонам напряжения и числа часов использования заявленной мощности выполнены комитетом в строгом соответствии с формулами и требованиями вышеназванных Методических указаний, утвержденных Федеральной службой по тарифам.

Отличие тарифов для потребителей на напряжении ВН и НН с ЧЧИ «от 7001 и выше» и «менее 2000 » в Тверской и Курской областях связано со следующим.

Анализ тарифов на электрическую энергию, принятых в Тверской области показал, что средневзвешенная стоимость покупной электрической энергии рассчитана с нарушением пунктов 64, 70 Методических указаний, согласно которым средневзвешенный одноставочный тариф покупки электроэнергии (мощности), поставляемой потребителям и покупателям розничного рынка, определяется исходя из ставки платы за мощность, утвержденной ФСТ России, и числа часов использования заявленной мощности для диапазона «менее 2000 ч.» - 1000 ч., а в Тверской области применялось - 4500 ч., что привело к снижению разницы между тарифами на высоком и низком уровнях напряжения с числом использования «от 7001 и выше» и «менее 2000», по сравнению с разницей по соответствующим тарифам, принятым для потребителей ООО «Региональная энергосбытовая компания» на территории Курской области.

Таким образом, установление тарифов на электрическую энергию в отношении среднего и малого бизнеса в Курской области произведено в соответствии с действующим федеральным законодательством.

Для снижения оплаты за потребленную электроэнергию, каждый потребитель должен заявлять в договоре объемы потребления заявленной мощности, подтвержденные фактическими замерами, в указанные выше дни и часы, или приборами учета.

Кроме того, сообщаем, что регулируемые тарифы на электроэнергию для конечных потребителей, установленные комитетом, действуют до конца 2010 год. При этом доля отпуска электроэнергии по регулируемым ценам во втором полугодии 2010 года в среднем составляет от 15 до 20%.

В соответствии с действующим законодательством с 1 января 2011 года государственное регулирование цен (тарифов) будет осуществляться на электрическую энергию только для населения и приравненных к нему категориям потребителей, а также на услугу по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций и сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков (ОАО «Курская энергосбытовая компания» и ООО «Региональная энергосбытовая компания»); для потребителей, относящихся к «прочей» группе, цены (тарифы) на электроэнергию будут свободными.

Председатель

 А.В.Карнаушко