

Об утверждении Методики применения тарифов на электрическую энергию при оперативной дооптимизации режимов работы Единой энергетической системы России

Постановление · № 66-э/4 · от 02.10.2002 · Федеральная энергетическая комиссия · Действует без изменений

ПОСТАНОВЛЕНИЕ Федеральной энергетической комиссии

Российской Федерации

от 2 октября 2002 г. N 66-э/4

Об утверждении Методики применения тарифов

на электрическую энергию при оперативной дооптимизации

режимов работы Единой энергетической системы России

Зарегистрировано Министерством юстиции Российской Федерации

5 ноября 2002 г. Регистрационный N 3896

Федеральная энергетическая комиссия Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемую Методику применения тарифов на электрическую энергию при оперативной дооптимизации режимов работы Единой энергетической системы России.

Приложение

УТВЕРЖДЕНО

постановлением Федеральной энергетической

комиссии Российской Федерации

от 2 октября 2002 г.

N 66-э/4

МЕТОДИКА

применения тарифов на электрическую энергию при оперативной

дооптимизации режимов работы Единой энергетической системы России

I. Общие положения

1. Настоящая Методика разработана в соответствии с Основными принципами функционирования и развития федерального (общероссийского) оптового рынка электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 12 июля 1996 г. N 793 (Собрание законодательства Российской Федерации, 1996, N 30, ст. 3654), и определяет порядок применения тарифов на электрическую энергию при оперативной дооптимизации режимов работы Единой энергетической системы России или возникновении вынужденных нерасчетных режимов работы вследствие аварий, сброса нагрузки, несогласованного повышения потребления энергии и других объективных причин отклонения фактических объемов сальдо перетоков электроэнергии субъектов федерального (общероссийского) оптового рынка электрической энергии (мощности) (далее именуется - ФОРЭМ) от плановых объемов поставки и потребления электроэнергии.

2. Понятия и термины, используемые в настоящей Методике, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе от 14 апреля 1995 г. N 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 16, ст. 1316), в постановлении Правительства Российской Федерации от 2 апреля 2002 г. N 226 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 15, ст. 1431), в постановлении Правительства Российской Федерации от 12 июля 1996 г. N 793 "О федеральном (общероссийском) оптовом рынке электрической энергии (мощности)".

II. Порядок применения тарифов в случаях отклонения фактических объемов поставки (покупки)

электроэнергии от плановых

3. При применении тарифов для поставщиков и покупателей ФОРЭМ учитываются отклонения фактических объемов поставки (покупки) электроэнергии, зафиксированных в установленном порядке на основании показаний приборов учета электроэнергии, от плановых объемов поставки (покупки) электроэнергии, определяемых утвержденным ФЭК России месячным плановым балансом производства и поставок электрической энергии с учетом результатов торгов по продаже сверхплановой электроэнергии и ограничений, вызванных неплатежами на ФОРЭМ (далее именуется - отклонения).

4. При наличии отклонений фактических объемов поставки (покупки) электроэнергии от плановых, применение тарифов осуществляется в соответствии с настоящей Методикой в зависимости от действия (бездействия) субъекта ФОРЭМ, рассматриваемого в качестве его инициативы, повлекшей соответствующее отклонение и связанную с этим оперативную дооптимизацию режимов работы Единой энергетической системы России.

5. Для применения тарифов в настоящей Методике учитываются инициативы диспетчера (ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС") в случае, когда действие (бездействие) диспетчера при планировании и ведении режима работы субъекта ФОРЭМ приводит к отклонениям от плановых объемов поставки электроэнергии и инициативы субъектов ФОРЭМ (поставщиков и покупателей), в случае, когда действие (бездействие) субъекта ФОРЭМ приводит к отклонениям от плановых объемов поставки (покупки) электроэнергии.

6. Применение тарифа при расчете стоимости отклонений для поставщиков.

6.1. Расчет стоимости отклонений для поставщиков при увеличении объемов поставки электроэнергии по инициативе диспетчера.

При увеличении поставщиком фактического объема поставки электрической энергии на ФОРЭМ против месячной плановой величины поставки по инициативе диспетчера, оплата объема отклонений электрической энергии осуществляется по цене (Т , равной

ИД (+) полусумме топливной составляющей себестоимости производства электроэнергии поставщика (Т), предусмотренной в тарифе,

ТОПЛ (ПОСТ) утвержденном в установленном порядке, и тарифной ставки на поставку электрической энергии для данного поставщика (Т), но не

ФЭК (ПОСТ) выше тарифной ставки на электрическую энергию данного поставщика, для ГЭС принимается не ниже ставок платы за пользование водными объектами в соответствии с законодательством Российской Федерации.

$T = 1/2 * (T + T),$

ИД (+) ТОПЛ (ПОСТ) ФЭК (ПОСТ)

Т