

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ

от 17 октября 2006 г.

№ 219-э/4

**Об утверждении коэффициентов,
применяемых при расчете стоимости мощности
в случае невыполнения поставщиками обязательств
по обеспечению готовности генерирующего оборудования
к выработке электрической энергии
установленного качества**

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. № 529 "О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 36, ст. 3835) и решением Правления ФСТ России от 17 октября 2006 года № р-54-э/4 приказываю:

1. Утвердить прилагаемые коэффициенты, применяемые при расчете стоимости мощности в случае невыполнения поставщиками обязательств по обеспечению готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии установленного качества.
2. Настоящий Приказ вступает в силу в установленном порядке.

**Руководитель
Федеральной службы по тарифам
С.НОВИКОВ**

*Приложение 1
к Приказу
Федеральной службы по тарифам
от 17 октября 2006 г. № 219-э/4*

**КОЭФФИЦИЕНТЫ,
ПРИМЕНЯЕМЫЕ ПРИ РАСЧЕТЕ СТОИМОСТИ МОЩНОСТИ
В СЛУЧАЕ НЕВЫПОЛНЕНИЯ ПОСТАВЩИКАМИ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ
ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ГОТОВНОСТИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ
К ВЫРАБОТКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
УСТАНОВЛЕННОГО КАЧЕСТВА**

1. Коэффициенты, применяемые при расчете стоимости мощности генерирующего оборудования, определяемой по формуле (1).

Коэффициент К1, применяемый при расчете стоимости мощности генерирующего оборудования поставщика, в отношении которого системным оператором в соответствии с правовыми актами, устанавливающими правила технической эксплуатации электрических станций и безопасной эксплуатации атомных электростанций, установлены требования по участию в общем первичном регулировании частоты, в случае согласованного системным оператором неучастия этого оборудования в общем первичном регулировании частоты.

Коэффициент К2, применяемый при расчете стоимости мощности генерирующего оборудования поставщика, в отношении которого системным оператором в соответствии с правовыми актами, устанавливающими правила технической эксплуатации электрических станций и безопасной эксплуатации атомных электростанций, установлены требования по участию в общем первичном регулировании частоты, в случае не согласованного системным оператором неучастия этого оборудования в общем первичном регулировании частоты.

Коэффициент К3, применяемый при расчете стоимости мощности генерирующего оборудования поставщика, в отношении которого системным оператором в соответствии с правовыми актами, устанавливающими правила технической эксплуатации электрических станций и безопасной эксплуатации атомных электростанций, установлены требования по участию в регулировании реактивной мощности, и определяющий минимальную стоимость мощности генерирующего оборудования при неисполнении указанных требований.

Стоимость мощности в этом случае учитывает также соотношение количества команд на изменение режима работы по реактивной мощности, отданных системным оператором, и команд, исполненных поставщиком, и инициированное участником снижение диапазона регулирования реактивной мощности и рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Минимальная стоимость мощности достигается в случае неисполнения поставщиком ни одной из отданных команд на изменение режима работы по реактивной мощности, или инициированного участником снижения диапазона регулирования реактивной мощности до нуля и соответствует величине, рассчитанной по формуле (1).

Коэффициент K4, применяемый при расчете стоимости мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций и определяющий минимальную стоимость мощности указанного оборудования в случае его неучастия во вторичном регулировании частоты и перетоков активной электрической мощности.

Стоимость мощности в этом случае учитывает также соотношение количества команд по управлению нагрузкой электростанций вторичного регулирования, отданных системным оператором, и команд, исполненных поставщиком, и рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Минимальная стоимость мощности достигается в случае неисполнения поставщиком ни одной из отданных команд по управлению нагрузкой электростанции вторичного регулирования и соответствует величине, рассчитанной по формуле (1).

Коэффициент K5, применяемый при расчете стоимости мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, в отношении которого установлены требования по участию в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной электрической мощности, и определяющий минимальную стоимость мощности указанного оборудования в случае невыполнения указанных требований.

Стоимость мощности в этом случае учитывает также отношение периода удовлетворительного участия в автоматическом вторичном регулировании к заданному системным оператором периоду участия и рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Минимальная стоимость мощности достигается в случае неудовлетворительного участия в автоматическом вторичном регулировании в течение всех заданных периодов и соответствует величине, рассчитанной по формуле (1).

$$S = N_{уст} \times T \times K \quad (1)$$

где:

S - стоимость мощности;

N_{уст} - установленная мощность генерирующего оборудования, в

отношении которого зафиксировано невыполнение требований;

T - ставка тарифа на электрическую мощность;

K - указанный выше соответствующий коэффициент (K1, K2, K3, K4, K5).

2. Коэффициенты, применяемые при расчете стоимости мощности поставщика, определяемой по формуле (2), при невыполнении им требования об обеспечении работы генерирующего оборудования в соответствии с заданным системным оператором режимом. Применение указанных коэффициентов к умноженной на тариф поставщика величине мощности, соответствующей невыполнению каждого требования, определяет величину снижения стоимости мощности поставщика.

Коэффициент K6.1, применяемый к умноженной на тариф поставщика величине мощности, соответствующей превышению фактического объема ремонтов, согласованных системным оператором до указанного в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка срока подачи поставщиком уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования, над суммарным объемом ремонтов, согласованных в установленном порядке системным оператором при составлении годового графика ремонтов.

Коэффициент K6.2, применяемый к умноженной на тариф поставщика величине мощности, соответствующей среднему за месяц отклику мощности, указанной в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, подаваемых системному оператору в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка каждые сутки, от установленной мощности генерирующего оборудования, уменьшенной на величину мощности, выведенную в ремонт, согласованный в установленном порядке с системным оператором, с учетом величины технологических ограничений на производство или подачу в сеть электрической энергии (мощности).

Коэффициент К6.3, применяемый к умноженной на тариф поставщика величине стоимости мощности, соответствующей среднему за месяц отличию объемов электрической энергии, предлагаемых в ценовых заявках на продажу электрической энергии, поданных участником оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в отношении каждого часа суток, от объемов электрической энергии, вырабатываемых с соблюдением максимальных значений мощности генерирующего оборудования, определенных системным оператором в отношении соответствующих часов.

Коэффициент К6.4, применяемый к умноженной на тариф величине мощности, соответствующей среднему за месяц иницированному участником и допустимому для режима в единой энергетической системе (ЕЭС) России изменению состава и (или) параметров его генерирующего оборудования относительно указанных в уведомлениях, подаваемых системному оператору в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при условии информирования системного оператора не позднее чем за 4 часа до соответствующего изменения.

Коэффициент К6.5, применяемый к умноженной на тариф поставщика величине мощности, соответствующей среднему за месяц иницированному участником изменению параметров выбранного системным оператором генерирующего оборудования в случае, если данное изменение не было отмечено системным оператором как допустимое для режима ЕЭС России, или если участник уведомил системного оператора позднее чем за 4 часа до указанного изменения.

Коэффициент К6.6, применяемый к умноженной на тариф поставщика величине мощности, соответствующей среднему за месяц иницированному участником изменению состава выбранного системным оператором генерирующего оборудования в случае, если данное изменение не было отмечено системным оператором как допустимое для режима ЕЭС России, или если участник уведомил системного оператора позднее чем за 4 часа до указанного изменения.

Коэффициент К6.7, применяемый к умноженной на тариф поставщика мощности генерирующего оборудования электростанции в случае, если системным оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, были зарегистрированы случаи систематического неисполнения поставщиком команд диспетчера системного оператора.

$$S = N_{уст} \times T - N_{нв} \times T \times K \quad (2)$$

где:

S - стоимость мощности;

$N_{уст}$ - установленная мощность генерирующего оборудования;

T - ставка тарифа на электрическую мощность;

$N_{нв}$ - мощность, соответствующая объему невыполнения

требования;

K - указанный выше соответствующий коэффициент (К6.1, К6.2, К6.3, К6.4, К6.5, К6.6, К6.7).

3. Значения указанных выше коэффициентов представлены в Таблице.

Таблица

**Коэффициенты,
применяемые при расчете стоимости
мощности в случае невыполнения поставщиками обязательств
по обеспечению готовности генерирующего оборудования (ГО)
к выработке электрической энергии
установленного качества**

п/п	Коэффициент	Значение коэффициента
1	K1	0,99
2	K2	0,96
3	K3	0,97
4	K4	0,99
5	K5	0,99

6	K6.1	0,02
7	K6.2	если на электростанции 1 генератор - 0,5; если на электростанции 2 и более генератора - 1
8	K6.3	1,3
9	K6.4	1,3
10	K6.5	1,5
11	K6.6	1,75
12	K6.7	0,05

СОПРисР