

Об утверждении Порядка учета в формуле индексации цен в отношении электрической энергии отклонений фактических показателей выработки гидроэлектростанциями электроэнергии от прогнозных, учтенных при установлении тарифов на 2007 год

Приказ · № 349-э/13 · от 05.12.2006 · Федеральная служба по тарифам · Действует без изменений

ПРИКАЗ

Федеральной службы по тарифам от 5 декабря 2006 г. N 349-э/13

Об утверждении Порядка учета в формуле индексации цен в отношении электрической энергии отклонений фактических показателей выработки гидроэлектростанциями электроэнергии от прогнозных, учтенных при установлении тарифов на 2007 год
Зарегистрирован Минюстом России 31 января 2007 г.

Регистрационный N 8867

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. N 332 "Об утверждении Положения о Федеральной службе по тарифам" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522; N 48, ст. 5032), в целях реализации пункта 39 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2005, N 1 (ч. II), ст. 130; N 43, ст. 4401; N 47, ст. 4930; N 51, ст. 5526; 2006, N 23, ст. 2522; N 36, ст. 3835; N 37, ст. 3876), а также решением Правления Федеральной службы по тарифам от 5 декабря 2006 г. N р-71-э/13 приказываю:

1. Утвердить прилагаемый Порядок учета в формуле индексации цен в отношении электрической энергии отклонений фактических показателей выработки гидроэлектростанциями электроэнергии от прогнозных, учтенных при установлении тарифов на 2007 год.
2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Федеральной
службы по тарифам С.Новиков

Приложение

П О Р Я Д О К

учета в формуле индексации цен в отношении электрической энергии отклонений фактических показателей выработки гидроэлектростанциями электроэнергии от прогнозных, учтенных при установлении тарифов на 2007 год

1. Порядок учета отклонений в формуле индексации цен в отношении электрической энергии фактических показателей выработки ими электроэнергии от прогнозных, учтенных при установлении тарифов на 2007 год, разработан в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации (далее - Основы ценообразования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2005, N 1 (ч. II), ст. 130; N 43, ст. 4401; N 47, ст. 4930; N 51, ст. 5526; 2006, N 23, ст. 2522; N 36, ст. 3835; N 37, ст. 3876).
2. Значение удельных выпадающих доходов j-го поставщика электрической энергии, рассчитываемое

для i-го года, d

э

ГЭС

i,j определяется следующим образом:

факт РСВ ^ П

(Э - Э) x (Ц - Т) x I

э,n+m,j э,n+m,j n+m,j э i

n+m,j

d = ----- *

э бал(выраб) бал(потр)

ГЭС (Э - (Э) x (1 - t)

i,j э э i

i,j i,j

РСВ

Э

э,n+m,j

(1 - -----), (1)

факт

Э

э,n+m,j где:

n - количество полных месяцев i-1-го года, истекших к моменту определения цены (тарифа) на очередной период регулирования;

m - количество полных месяцев i-2-го года, истекших с момента определения цены (тарифа) на i-1-й год. Величина m применяется начиная с 2008 года;

^

T - цена (тариф) на электрическую энергию j-го

э

n+m,j поставщика, определенная исходя из цен (тарифов) на электрическую энергию j-го

поставщика в i-1-м и i-2-м годах, рассчитанных с учетом плановых показателей без выпадающих

доходов или полученных избытков, определяемых в соответствии с формулами индексации

регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемыми в договорах

купли-продажи электрической энергии (мощности), порядком их применения, а также порядком

установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах,

утверждаемыми Федеральной службой по тарифам, взвешенных на договорные объемы продажи

электрической энергии поставщиком по регулируемым договорам запит месяцев, соответственно;

Э - договорной объем продажи электрической энергии j-м

э,n+m,j поставщиком за (n + m) месяцев по регулируемым ценам (тарифам), определенный в

соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода,

утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643

"О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание

законодательства Российской Федерации, 2003, N 44, ст. 4312; 2005, N 7, ст. 560; N 8, ст. 658; N 17,

ст. 1554; N 43, ст. 4401; N 46, ст. 4677; N 47, ст. 4930; 2006, N 36, ст. 3835) (далее - Правила оптового

рынка);

РСВ

Ц - свободная (нерегулируемая) цена, складывающаяся в

n+m,j результате конкурентного отбора ценовых заявок на рынке на сутки вперед в группе точек

поставки j-го поставщика, применяемая в соответствии с Правилами оптового рынка для

определения стоимости проданной поставщиком электрической энергии на рынке на сутки вперед,

взвешенная на объемы планового почасового производства в соответствующей группе точек поставки за $(n + m)$ месяцев;

факт

$\mathcal{E}$ - объем фактического производства электрической

$\mathcal{E}_{n+m,j}$ энергии j -м поставщиком за $(n + m)$ месяцев, определенный в соответствии с Правилами оптового рынка;

РСВ

$\mathcal{E}$ - объем проданной электрической энергии j -м

$\mathcal{E}_{n+m,j}$ поставщиком в своей группе точек поставки на рынке на сутки вперед сверх объемов регулируемых договоров за $(n + m)$ месяцев, определенный в соответствии с Правилами оптового рынка;

бал(выраб)

($\mathcal{E}$ - объем выработки электрической энергии j -го

$\mathcal{E}$

i, j поставщика, учтенный в сводном балансе в i -м году;

бал(потр)

$\mathcal{E}$ - объем собственного электропотребления j -го

$\mathcal{E}$

i, j поставщика, учтенный в сводном балансе в i -м году;

t - ставка налога на прибыль, действующая на дату установления цены (тарифа) на очередной период регулирования;

П

I - плановый индекс роста потребительских цен в i -м году.

i

3. Формула (1) применяется при следующих условиях:

факт РСВ $\wedge$

$(\mathcal{E} - \mathcal{E}) > 0$ и $(\mathcal{C} - T) > 0$.

$\mathcal{E}_{n+m,j}$ $\mathcal{E}_{n+m,j}$ $\mathcal{E}_{n+m,j}$ $\mathcal{E}$

$n+m, j$

При несоблюдении указанных условий величина d

$\mathcal{E}$

ГЭС

i, j приравняется к нулю.
