

Об утверждении Методических указаний по определению индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) в целях формирования регулируемых договоров, заключаемых в соответствующем периоде регулирования

Приказ · № 297-э/12 · от 21.11.2006 · Федеральная служба по тарифам · Действует без изменений

ПРИКАЗ

Федеральной службы по тарифам от 21 ноября 2006 г. N 297-э/12

Об утверждении Методических указаний по определению индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) в целях формирования регулируемых договоров, заключаемых в соответствующем периоде регулирования
Зарегистрирован Минюстом России 24 ноября 2006 г.

Регистрационный N 8528

В соответствии с 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. I), 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), постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643 "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 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), на основании Положения о Федеральной службе по тарифам, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522), а также решения Правления ФСТ России от 21 ноября 2006 г. N р-64-э/12 приказываю:

1. Утвердить прилагаемые Методические указания по определению индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) в целях формирования регулируемых договоров, заключаемых в соответствующем периоде регулирования.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Федеральной
службы по тарифам С.Новиков

Приложение

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ

по определению индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) в целях формирования регулируемых договоров, заключаемых в соответствующем периоде регулирования

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по определению индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) в целях

формирования регулируемых договоров, заключаемых в соответствующем периоде регулирования (далее - Методические указания), разработаны в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденными 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) (далее - Основы ценообразования); Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643 (Собрание законодательства Российской Федерации, 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).

2. Методические указания определяют основные положения по расчету индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) в целях формирования регулируемых договоров, заключаемых в соответствующем периоде регулирования, и предназначены для использования Федеральной службой по тарифам (далее - Служба) и покупателями - субъектами оптового рынка (далее - Покупатели) при формировании стоимости приобретаемых в рамках регулируемого договора Покупателями объемов электрической энергии и мощности.

3. Понятия, используемые в настоящих Методических указаниях, соответствуют определениям, принятым в законодательстве Российской Федерации об электроэнергетике.

II. Основные методические положения по определению индикативных цен

4. Индикативные цены определяются исходя из равенства суммарной стоимости покупаемой всеми субъектами оптового рынка и стоимости поставляемой всеми субъектами на оптовый рынок электрической энергии и мощности по регулируемым тарифам (ценам).

5. Объемы электрической энергии и мощности, учитываемые при расчете индикативных цен, соответствуют формируемому Службой сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

6. Индикативные цены дифференцируются по субъектам Российской Федерации (далее - регионы) исходя из особенностей производства электрической и тепловой энергии в соответствующих регионах.

III. Расчет индикативных цен

Э

7. Индикативные цены на электрическую энергию T и
инд i

N мощность T для i -го региона рассчитываются в соответствии с
инд i нижеприведенными формулами:

Э Э

$T = T \times K$ (1)

инд i св i $1i$

N N

$T = T \times K$ (2)

инд i св i $1i$

T

CP_i

$K = \text{-----}$ (3)

$1i$ од

T

св i

Э ОРЭ N ОРЭ

Т х Э + Т х N од сви ПОКі сви заяві

Т = ----- (4) сви ОРЭ

Э

ПОКі (Т х ПО - НВВ - НВВ + ОС) ПЭі і ИНФі РОЗі і

Т * = ----- (5)

СРі ОРЭ

Э

ПОКі Э Р Э ОРЭ Р

Т х Э + Т х (Э - Э)

Э * Рі отпі Ф ПОКі отпі

Т = ----- (6)

св і ОРЭ

Э

ПОКі

N Р N ОРЭ Р Т х N + Т х (N - N) х К

N * Рі Уі Ф заяві пері 2

Т = ----- (7)

св і ОРЭ

N

заяві

Р

НВВ

Э Эі

Т = ----- (8)

Рі Р

Э

отпі

Р

НВВ

N Ni

Т = ----- (9)

Рі Р

N

Уі

Ф

НВВ

Э Э

Т = ----- (10)

Ф Ф

Э

отп

Ф

НВВ

N N

Т = -----, (11)

Ф Ф

N

у

где:

$\sum N$

T и T - средневзвешенные ставки тарифа, соответственно, на
 сві сві электрическую энергию и мощность, рассчитываемые по формулам (6) и (7);

K - коэффициент, рассчитываемый Службой по формуле (3);

$1i$

од

T - средневзвешенный одноставочный тариф на электрическую
 сві энергии, отпускаемую потребителям i -го региона, рассчитываемый по формуле (4);

T - средний одноставочный тариф на электрическую энергию,
 CPi отпускаемую потребителям i -го региона, рассчитываемый по формуле (5);

P

HBB и HBB - суммарная необходимая валовая выручка (далее -
 $\sum Ni HBB$) электростанций, получивших статус субъектов оптового рынка после 1 января 2005 г.,
 расположенных на территории i -го региона, относимая, соответственно, на электрическую энергию и
 мощность, в расчетном периоде регулирования;

P

$\sum$ - отпуск электроэнергии от электростанций, получивших
 отпi статус субъектов оптового рынка после 1 января 2005 г., расположенных на территории i -го
 региона, в расчетном периоде регулирования;

P

N - установленная мощность электростанций, получивших статус
 уi субъектов оптового рынка после 1 января 2005 г., расположенных на территории i -го региона;

Φ

HBB и HBB - суммарная HBB электростанций, получивших статус
 $\sum N$ субъектов оптового рынка до 1 января 2005 г., относимая, соответственно, на электрическую
 энергию и мощность, в расчетном периоде регулирования;

Φ

$\sum$ - отпуск электроэнергии от электростанций, получивших
 отп статус субъектов оптового рынка до 1 января 2005 г. в расчетном периоде регулирования;

Φ

N - установленная мощность электростанций, получивших статус
 уi субъектов оптового рынка до 1 января 2005 г.;

ОРЭ

$\sum$ - объем покупки электрической энергии с оптового рынка
 $POKi$ электрической энергии (мощности) для i -го региона в расчетном периоде регулирования;

ОРЭ

N - сальдо-переток мощности с оптового рынка
 заяві электрической энергии (мощности) для i -го региона;

P

N - сальдо-переток мощности от электростанций, получивших
 пері статус субъектов оптового рынка после 1 января 2005 г., расположенных на территории i -го
 региона;

K - отношение установленных мощностей электростанций,
 2 получивших статус субъектов оптового рынка до 1 января 2005 г., к сальдо-перетоку мощности от
 электростанций, получивших статус субъектов оптового рынка до 1 января 2005 г., в
 соответствующей ценовой зоне оптового рынка электрической энергии (мощности);

Т - предельный максимальный тариф на электрическую энергию

ПЭі для конечных потребителей і-го региона в расчетном периоде регулирования;

ПО - суммарный полезный отпуск электрической энергии

і потребителям і-го региона в расчетном периоде регулирования;

НВВ - суммарная НВВ организаций, оказывающих

инфi инфраструктурные услуги (услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой (национальной) электрической сети), относимая на і-й регион в расчетном периоде регулирования;

НВВ - суммарная НВВ организаций, осуществляющих

РОЗі производство электрической энергии, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, услуги по сбыту электрической энергии на розничном рынке і-го региона, в расчетном периоде регулирования;

ОС - объем субсидий из федерального бюджета, направляемый в

і і-й регион на ликвидацию межрегионального перекрестного субсидирования.

ОРЭ Р

При этом если величина (Э - Э)