Зарегистрировано в Минюсте РФ 17 октября 2007 г. N 10344

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ
от 28 сентября 2007 г. N 262-э/11

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

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 18.12.2007 N 330-э)

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 (часть 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; 2007, N 1 (часть II), ст. 282; N 14, ст. 1687; N 16, ст. 1909), 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; 2007, N 1 (часть II), ст. 282, N 16, ст. 1909), 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; N 48, ст. 5032; N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039; N 32, ст. 4145), а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на Правлении ФСТ России (протокол от 28 сентября 2007 г. N 37-э), 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. Признать утратившим силу Приказ ФСТ России от 21.11.2006 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" (зарегистрировано Минюстом России 24 ноября 2006 года, регистрационный N 8528).

3. Настоящий Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель
Федеральной службы по тарифам
С.НОВИКОВ

Приложение
к Приказу
Федеральной службы по тарифам
от 28 сентября 2007 г. N 262-э/11

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

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 18.12.2007 N 330-э)

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 года N 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2005, N 1 (часть 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; 2007, N 1 (часть II), ст. 282; N 14, ст. 1687; N 16, ст. 1909) (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, 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; 2007, N 1 (часть II), ст. 282; N 16, ст. 1909) (далее - Правила оптового рынка).

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 на электрическую энергию (мощность), приобретаемую организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в целях компенсации потерь электрической энергии, заключаемых в соответствующем периоде регулирования, а также расчет тарифов (цен) на электрическую энергию (мощность), приобретаемую организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в целях компенсации потерь электрической энергии и предназначены для использования Федеральной службой по тарифам.
(п. 2 в ред. Приказа ФСТ РФ от 18.12.2007 N 330-э)

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

II. Основные методические положения 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

4. Индикативные цены на электрическую энергию и мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) в целях формирования регулируемых договоров, заключаемых в соответствующем периоде регулирования, определяются исходя из равенства суммарной стоимости покупаемой всеми субъектами оптового рынка и стоимости поставляемой всеми субъектами на оптовый рынок электрической энергии и равенства суммарной стоимости покупаемой всеми субъектами оптового рынка и стоимости поставляемой всеми субъектами на оптовый рынок мощности по регулируемым договорам, заключаемым в текущем периоде регулирования, отдельно в пределах ценовых зон оптового рынка, а также отдельно по территориям Калининградской области, Республики Коми и Архангельской области, а также Дальнего Востока (Амурская область, Приморский край, Хабаровский край, Южно-Якутский район Республики Саха (Якутия), Еврейская автономная область) (далее - иные территории) с учетом перетоков между указанными территориями и ценовыми зонами.

5. Объемы электрической энергии и мощности, учитываемые при расчете индикативных цен, соответствуют предельным максимальным объемам продажи по регулируемым тарифам (ценам), а именно:

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 18.12.2007 N 330-э)

в ценовых зонах оптового рынка - предельным максимальным объемам продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке по регулируемым тарифам (ценам) (за исключением объемов продажи электрической энергии и мощности по договорам, заключенным на предусмотренных Правилами оптового рынка условиях долгосрочных регулируемых договоров). Указанные объемы определяются ежегодно исходя из установленных Правительством Российской Федерации долей от базового прогнозного объема электрической энергии в соответствии с Правилами оптового рынка. В случае изменения указанных долей более одного раза в год расчет индикативных цен может производиться с календарной разбивкой по периодам с использованием соответствующей доли продажи электрической энергии по регулируемым тарифам (ценам), установленной Правительством Российской Федерации, или без календарной разбивки с использованием среднеарифметического значения указанных долей;

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 18.12.2007 N 330-э)

на иных территориях - объемам, включенным в формируемый Службой на соответствующий период регулирования сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.

Администратор торговой системы оптового рынка направляет в Федеральную службу по тарифам не позднее 1 сентября текущего года информацию об объемах электрической энергии (мощности), поставляемой (покупаемой) по договорам, заключенным на предусмотренных Правилами оптового рынка условиях долгосрочных регулируемых договоров, а также информацию о сторонах указанных договоров.

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

7. Индикативные цены на электрическую энергию $Т^{Э}_{инд\ i,j}$ и

N

мощность $T^{Э}_{инд\,i,j}$ для i-го Региона j-й ценовой зоны (или территорий соответствующих субъектов Российской Федерации - для участников, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, не включенных в ценовые зоны) рассчитываются в соответствии с нижеприведенными формулами.

$$T^{Э}_{инд i} = T^{Э}_{СВi} \times k_{1ij} \qquad (1)$$

$$T^{N}_{инд i} = \frac{(T^{Э}_{СРi} - T^{Э}_{инд i}) \times Э^{ОРЭ\ <*>}_{ПОК\_iб} \times k_{2}}{N^{ОРЭ\ <*>}_{заявл\_iб} \times k_{2}}, \qquad (2)$$

$$T_{СР i} = \frac{(T_{ПЭ i} \times ПО_{i} - НВВ_{ИНФ i} - НВВ_{РОЗ i} - НВВ_{ДОЛГ i} + ОС_{i})}{Э^{ОРЭ}_{ПОК\ бал\ i} - Э^{ОРЭ}_{ПОК\ долг\ iб}} \qquad (3)$$

При этом соблюдается условие $T^{од}_{СР i} >= T^{од}_{св i}$

$$T^{Э}_{СВ i} = \frac{k_{2} \times (T^{Э}_{Р\ отп i} \times Э^{Р\ <*>}_{ПОК\_iб} + T^{Э}_{Ф\ j} \times (Э^{ОРЭ\ <*>}_{ПОК\_iб} - Э^{Р\ <*>}_{отп\ iб}))}{Э^{ОРЭ\ <*>}_{ПОК\_iб} \times k_{2}} \qquad (4)$$

$$T^{N}_{СВ i} = \frac{k_{2} \times (T^{N}_{Р\ У i} \times N^{Р\ <*>}_{ПОК\ iб} + T^{N}_{Ф\ j} \times (N^{ОРЭ\ <*>}_{заяв\_iб} - N^{Р\ <*>}_{пер\ iб}) \times k_{3})}{N^{ОРЭ\ <*>}_{заяв\_iб} \times k_{2}} \qquad (5)$$

$$T^{од}_{св i} = \frac{k_{2} \times (T^{Э}_{СВ i} \times Э^{ОРЭ\ <*>}_{ПОК\_iб} + T^{N}_{СВ i} \times N^{ОРЭ\ <*>}_{заяв\_iб})}{Э^{ОРЭ\ <*>}_{ПОК\_iб} \times k_{2}} \qquad (6)$$

$НВВ^{Р\ <*>}$

```
         Э
 Э        i
T   = --------                                                    (7)
 P      P <*>
  i    Э
        отп
           iб

         P <*>
      HBB
         N
 N        i
T   = --------                                                    (8)
 P      P <*>
  i    N
        У
         iб

         Ф <*>
      HBB
         Э
 Э        j
T   = --------                                                    (9)
 Ф      Ф <*>
  j    Э
        отп
           jб

         Ф <*>
      HBB
         N
 N        j
T   = --------,                                                   (10)
 Ф      Ф <*>
  j    N
        У
         jб
```

<*> Рассчитываются без учета объемов электрической энергии (мощности) покупателей и поставщиков, с участием которых осуществляется торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым тарифам (ценам) на предусмотренных Правилами оптового рынка условиях долгосрочных договоров.
(в ред. Приказа ФСТ РФ от 18.12.2007 N 330-э)

где:

$T^{Э}_{CB_i}$ и $T^{N}_{CB_i}$ - средневзвешенные ставки тарифа соответственно на электрическую энергию и мощность, рассчитываемые по формулам (4) и (5);

k_{1ij} - коэффициент, определяемый Службой для i-го субъекта Российской Федерации таким образом, чтобы суммарная стоимость электрической энергии, поставляемой всеми участниками оптового рынка j-й ценовой зоны (или территорий соответствующих субъектов Российской Федерации - для участников, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, не включенных в ценовые зоны), равнялась стоимости электрической энергии, покупаемой всеми участниками оптового рынка на этих территориях;

T - удельная стоимость электрической энергии, определяемая

$СР_i$ исходя из установленных предельных уровней тарифов на электрическую энергию в i-м субъекте Российской Федерации на расчетный период регулирования и учета совокупной стоимости базового прогнозного объема поставки электрической энергии и мощности по регулируемым договорам, заключенным на предусмотренных Правилами оптового рынка условиях долгосрочных договоров с покупателями, расположенными в соответствующей ценовой зоне оптового рынка, рассчитываемая по формуле (3);

$Э^{ОРЭ}_{ПОК\_iб}$ - (базовый) прогнозный объем покупки электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности) по регулируемым тарифам (ценам) для i-го Региона в расчетном периоде регулирования (в том числе объем покупки электрической энергии с целью компенсации потерь электроэнергии, возникающих в единой национальной (общероссийской) электрической сети);
(в ред. Приказа ФСТ РФ от 18.12.2007 N 330-э)

k_2 - величина, соответствующая значению доли от базового прогнозного объема электрической энергии, определяющей предельные максимальные объемы продажи электрической энергии на оптовом рынке по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке, устанавливаемой на период регулирования Правительством Российской Федерации (далее - доля либерализации). В случае установления Службой индикативных цен не более одного раза в год k_2 определяется как среднеарифметическое значение устанавливаемых долей либерализации;
(в ред. Приказа ФСТ РФ от 18.12.2007 N 330-э)

$N^{ОРЭ}_{заяв\_iб}$ - (базовый) прогнозный объем сальдо-перетока мощности с оптового рынка электрической энергии (мощности) по регулируемым тарифам (ценам) для i-го Региона (в том числе объем мощности, соответствующий объему покупки электрической энергии с целью компенсации потерь электроэнергии, возникающих в единой национальной (общероссийской) электрической сети);
(в ред. Приказа ФСТ РФ от 18.12.2007 N 330-э)

$Т_{ПЭ_i}$ - предельный максимальный тариф на электрическую энергию для конечных потребителей i-го Региона в расчетном периоде регулирования;

$ПО_i$ - суммарный полезный отпуск электрической энергии потребителям i-го Региона в расчетном периоде регулирования;

$НВВ_{ИНФ_i}$ - суммарная НВВ организаций, оказывающих 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 (далее - ЕНЭС)), за исключением потерь электроэнергии, возникающих в ЕНЭС, относимая на i-й Регион в расчетном периоде регулирования;

$НВВ_{РОЗ_i}$ - суммарная НВВ организаций i-го Региона, осуществляющих производство электрической энергии (не являющихся участниками оптового рынка), оказывающих услуги по передаче электрической энергии по территориальным электрическим сетям,

услуги по сбыту электрической энергии на розничном рынке i-го Региона в расчетном периоде регулирования (в том числе НВВ указанных организаций, относимая на объем поставки электрической энергии по регулируемым договорам, заключенным на предусмотренных Правилами оптового рынка условиях долгосрочных договоров с покупателями, расположенными в j-й ценовой зоне оптового рынка);

$НВВ^{долг}_{i}$ - совокупная стоимость базового прогнозного объема поставки электрической энергии и мощности по регулируемым договорам, заключенным на предусмотренных Правилами оптового рынка условиях долгосрочных договоров с покупателями, расположенными в i-м Регионе;

$ОС_{i}$ - объем субсидий из федерального бюджета, направляемый в i-й Регион на ликвидацию межрегионального перекрестного субсидирования. При этом если величина $(Э^{ОРЭ}_{ПОК\_iб} - Э^{Р}_{отп_{iб}}) <= 0$, то значение $Т^{Э}_{СВ_i} = Т^{Э}_{Р_i}$, если $(N_{заяв\_iб} - N_{пер_{iб}}) <= 0$, то значение $Т^{N}_{СВ_i} = Т^{N}_{Р_i}$;

$Э^{ОРЭ}_{ПОК\ бал_i}$ - прогнозный объем покупки электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности) для i-го Региона (в том числе объем покупки электрической энергии с целью компенсации потерь электроэнергии, возникающих в единой национальной (общероссийской) электрической сети), учтенный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации в расчетном периоде регулирования;

$Э^{ОРЭ}_{ПОК\ долг_{iб}}$ - базовый прогнозный объем покупки электрической энергии на оптовом рынке покупателями, заключившими регулируемые договоры на предусмотренных Правилами оптового рынка условиях долгосрочных договоров с покупателями, расположенным в i-м Регионе (в том числе объем покупки электрической энергии с целью компенсации потерь электроэнергии, возникающих в единой национальной (общероссийской) электрической сети);

$Т^{Э}_{Р_i}$, $Т^{N}_{Р_i}$ - тарифная ставка электростанций, в отношении генерирующего оборудования которых получено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке после 1 января 2005 года, расположенных на территории i-го Региона, соответственно за электрическую энергию и мощность;

$Э^{Р}_{отп_{iб}}$ - (базовый) прогнозный объем поставки электроэнергии по регулируемым тарифам (ценам) от электростанции, в отношении генерирующего оборудования которых получено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке после

1 января 2005 года, расположенных на территории i-го Региона, в расчетном периоде регулирования;
(в ред. Приказа ФСТ РФ от 18.12.2007 N 330-э)

$T^{Э}_{Ф j}$, $T^{N}_{Ф j}$ - тарифная ставка электростанций, в отношении генерирующего оборудования которых получено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке до 1 января 2005 года, расположенных в рамках j-й ценовой зоны (или территорий соответствующих субъектов Российской Федерации - для участников, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, не включенных в ценовые зоны), определяемая с учетом объемов электроэнергии, продаваемой в качестве импорта, а также электроэнергии, продаваемой на оптовом рынке избыточными Регионами;

$N^{Р}_{У iб}$ - (базовый) прогнозный объем поставки мощности по установленным регулируемым тарифам (ценам) электростанции, в отношении генерирующего оборудования которых получено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке после 1 января 2005 года, расположенных на территории i-го Региона;
(в ред. Приказа ФСТ РФ от 18.12.2007 N 330-э)

$N^{Р}_{пер iб}$ - (базовый) прогнозный объем сальдо-перетока мощности по регулируемым тарифам (ценам) от электростанций, в отношении генерирующего оборудования которых получено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке после 1 января 2005 года, расположенных на территории i-го Региона;
(в ред. Приказа ФСТ РФ от 18.12.2007 N 330-э)

k_3 - отношение соответствующих установленных мощностей электростанций, в отношении генерирующего оборудования которых получено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке до 1 января 2005 года, к соответствующему сальдо-перетоку мощности от электростанций, в отношении генерирующего оборудования которых получено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке до 1 января 2005 года, на соответствующей территории оптового рынка электрической энергии (мощности). Указанный коэффициент определяется с учетом сальдо-перетока мощности, поставляемой в качестве импорта, а также мощности, продаваемой на оптовом рынке избыточными Регионами;

$НВВ^{Р}_{Э i}$ и $НВВ^{Р}_{N i}$ - суммарная необходимая валовая выручка (далее - НВВ) электростанций, в отношении генерирующего оборудования которых получено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке после 1 января 2005 года, расположенных на территории i-го Региона, относимая соответственно на электрическую энергию и мощность в расчетном периоде регулирования, рассчитанная, исходя из тарифов поставщиков, определенных методом индексации в соответствии с формулами индексации регулируемых тарифов (цен) на электрическую энергию (мощность), применяемых в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, и базовых прогнозных объемов поставки электрической энергии и мощности по регулируемым тарифам (ценам);

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 18.12.2007 N 330-э)

$НВВ^{Ф}_{Э_j}$ и $НВВ^{Ф}_{N_j}$ - суммарная НВВ электростанций, в отношении генерирующего оборудования которых получено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке до 1 января 2005 года, относимая соответственно на электрическую энергию и мощность в расчетном периоде регулирования, рассчитанная, исходя из тарифов поставщиков, определенных методом индексации в соответствии с формулами индексации регулируемых тарифов (цен) на электрическую энергию (мощность), применяемых в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, и базовых прогнозных объемов поставки электроэнергии (мощности) по регулируемым тарифам (ценам) в рамках j-й ценовой зоны (или территорий соответствующих субъектов Российской Федерации - для участников, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, не включенных в ценовые зоны) (указанные величины определяются с учетом стоимости объемов электроэнергии и мощности, продаваемой на оптовом рынке избыточными Регионами);

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 18.12.2007 N 330-э)

$Э^{Ф}_{отп_{jб}}$ - (базовый) прогнозный объем поставки электроэнергии по регулируемым тарифам (ценам) от электростанций, в отношении генерирующего оборудования которых получено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке до 1 января 2005 года в расчетном периоде регулирования в рамках j-й ценовой зоны (или территорий соответствующих субъектов Российской Федерации - для участников, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, не включенных в ценовые зоны);

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 18.12.2007 N 330-э)

$N^{Ф}_{У_{jб}}$ - (базовый) прогнозный объем поставки мощности по регулируемым тарифам (ценам) электростанций, в отношении генерирующего оборудования которых получено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке до 1 января 2005 года в рамках j-й ценовой зоны (или территорий соответствующих субъектов Российской Федерации - для участников, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, не включенных в ценовые зоны);

(в ред. Приказа ФСТ РФ от 18.12.2007 N 330-э)

Для учета стоимости объема перетока электрической энергии (мощности) на границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка, при определении индикативных цен по формулам (4) - (6) на территориях, не включенных в ценовые зоны оптового рынка, в формулах (9) и (10) используются тарифы и объемы электростанций, в отношении генерирующего оборудования которых получено право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке до 1 января 2005 года в соответствующей ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка.

В случае установления Службой индикативных цен с календарной разбивкой соответствующие составляющие формул (1) - (10) могут рассчитываться на основании соответствующей доли либерализации.

IV. Расчет тарифов (цен) на электрическую энергию (мощность), приобретаемую организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в целях компенсации потерь электрической энергии

(введен Приказом ФСТ РФ от 18.12.2007 N 330-э)

Ставка на электрическую энергию $T_i^{ээ\ ЕНЭС}$ и ставка на мощность $T_i^{мощ\ ЕНЭС}$ регулируемого тарифа (цены) на электрическую энергию (мощность), приобретаемую организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в целях компенсации потерь электрической энергии, рассчитываются по формулам:

$$T_i^{ээ\ ЕНЭС} = T_{инди}^{Э}, \qquad (11)$$

$$T_i^{мощ\ ЕНЭС} = \frac{Э_{поті}^{бал\ ЕНЭС} \times (T_{СРi}^{Э} - T_{инди})}{N_{поті}^{бал\ ЕНЭС}}, \qquad (12)$$

где:

$Э_{поті}^{бал\ ЕНЭС}$ - прогнозный объем покупки электрической энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам) для i-го региона в расчетном периоде регулирования с целью компенсации потерь электроэнергии, возникающих в единой национальной (общероссийской) электрической сети);

$N_{поті}^{бал\ ЕНЭС}$ - прогнозный объем сальдо-перетока мощности с оптового рынка электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам (тарифам) для i-го региона, соответствующий объему покупки электрической энергии с целью компенсации потерь электроэнергии, возникающих в единой национальной (общероссийской) электрической сети).