**ПРИКАЗ ФСТ РФ от 29.04.2008 N 107-э/4**

Зарегистрировано в Минюсте РФ 23 мая 2008 г. N 11738

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ**

**ПРИКАЗ**

**от 29 апреля 2008 г. N 107-э/4**

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ**

**ПО РАСЧЕТУ СТОИМОСТИ ОТКЛОНЕНИЙ ОБЪЕМОВ ФАКТИЧЕСКОГО**

**ПРОИЗВОДСТВА (ПОТРЕБЛЕНИЯ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УЧАСТНИКОВ**

**ОПТОВОГО РЫНКА, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ТЕРРИТОРИЯХ,**

**НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА,**

**ОТ ОБЪЕМОВ ИХ ПЛАНОВОГО ПОЧАСОВОГО**

**ПРОИЗВОДСТВА (ПОТРЕБЛЕНИЯ)**

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, N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912, N 25, ст. 3039, N 32, ст. 4145; 2008, N 7, ст. 597), 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; 2008, N 2, ст. 84), 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; 2008, N 2, ст. 84, N 3, ст. 182) приказываю:

1. Утвердить прилагаемые Методические указания по расчету стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, от объемов их планового почасового производства (потребления).

2. Настоящий Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель

Федеральной службы по тарифам

С.НОВИКОВ

Приложение

к Приказу

Федеральной службы по тарифам

от 29 апреля 2008 г. N 107-э/4

**МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ**

**ПО РАСЧЕТУ СТОИМОСТИ ОТКЛОНЕНИЙ ОБЪЕМОВ ФАКТИЧЕСКОГО**

**ПРОИЗВОДСТВА (ПОТРЕБЛЕНИЯ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УЧАСТНИКОВ**

**ОПТОВОГО РЫНКА, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ТЕРРИТОРИЯХ,**

**НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА,**

**ОТ ОБЪЕМОВ ИХ ПЛАНОВОГО ПОЧАСОВОГО**

**ПРОИЗВОДСТВА (ПОТРЕБЛЕНИЯ)**

I. Общие положения

1. Настоящие Методические указания по расчету стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, от объемов их планового почасового производства (потребления) (далее - Методические указания) разработаны во исполнение Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2007 года N 951 "О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Российской Федерации в связи с определением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 2, ст. 84).

2. Методические указания определяют основные положения по расчету стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов планового почасового производства (потребления) в группах точек поставки участников оптового рынка, функционирующих на территории субъектов Российской Федерации, территории которых не объединены в ценовые зоны оптового рынка (далее - в группах точек поставки участников неценовых зон оптового рынка) с применением повышающих (понижающих) коэффициентов, учитывающих причины (основания) возникновения отклонений.

3. Расчет объемов отклонений фактического почасового производства (потребления) электрической энергии от объемов планового почасового производства (потребления) (далее - отклонения) и квалификация инициатив осуществляется по каждой группе точек поставки производства и (или) потребления, расположенных в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, каждого участника оптового рынка в порядке, определенном Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 года 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; 2008, N 2, ст. 84, N 3, ст. 182) (далее - Правила оптового рынка), и на основании договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

4. Понятия и термины, используемые в настоящих Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427), Федеральном законе от 26 марта 2003 г. N 36-ФЗ "Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1178; 2005, N 1 (часть I), ст. 4; 2006, N 17 (часть I), ст. 1783; 2007, N 7, ст. 834, N 41, ст. 4848, N 45, ст. 5427), 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; 1999, N 7, ст. 880; 2003, N 2, ст. 158, N 13, ст. 1180, N 28, ст. 2894; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37, N 49, ст. 5125, N 52 (часть I), ст. 5597; 2006, N 1, ст. 10; 2007, N 43, ст. 5084, N 45, ст. 5427), Основах 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 (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; 2008, N 2, ст. 84), а также в Правилах оптового рынка.

II. Определение стоимости отклонений объемов

фактического производства электрической энергии от объемов

планового почасового производства в группах точек

поставки участников неценовых зон оптового рынка

5. Стоимость отклонений определяется как сумма произведений величин

отклонений по производству на регулируемую цену (тариф), Т ,

Э(ПОСТ)

определяемый в соответствии с пунктом 7, и на соответствующий коэффициент,

определяемый в соответствии с настоящим разделом.

Величины отклонений по производству определяются в соответствии с Правилами оптового рынка и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

6. Для целей минимизации объема отклонений в группах точек поставки участников неценовых зон оптового рынка, возникающих по собственной инициативе, и стимулирования участников оптового рынка осуществлять действия, необходимые Системному оператору для управления режимами, вследствие которых возникают отклонения по внешней инициативе, при расчете стоимости отклонений применяются соответствующие повышающие (понижающие) коэффициенты к регулируемым ценам (тарифам), установленные настоящими Методическими указаниями.

7. При определении стоимости отклонений участника, осуществляющего

производство электрической энергии, используется величина Т , равная

Э(ПОСТ)

регулируемой цене (тарифу) на электрическую энергию для каждой из

электростанций, с использованием которых данный поставщик участвует в

торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке.

Для территории Дальнего Востока (Амурской области, Приморского края,

Хабаровского края, Южно-Якутского района Республики Саха (Якутия),

Еврейской автономной области) Т приравнивается к регулируемой (цене)

Э(ПОСТ)

тарифу на электрическую энергию, установленному Федеральной службой по

тарифам на уровне средневзвешенной величины по всем включенным в сводный

прогнозный баланс объемам производства электрической энергии на тепловых

электростанциях, с использованием которых данный поставщик участвует в

торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, определяемой

исходя из регулируемых цен на электрическую энергию, рассчитанных для

каждой из указанных электростанций, и соответствующих объемов производства

электрической энергии на этих электростанциях, включенных в сводный

прогнозный баланс.

В отношении поставщика электрической энергии, производящего

электрическую энергию на гидроэлектростанциях, расположенных на территории

Дальнего Востока, Т определяется в соответствии с Правилами оптового

Э(ПОСТ)

рынка и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

8. При увеличении объема производства электрической энергии в группах точек поставки участников неценовых зон оптового рынка по внешней инициативе применяется следующий коэффициент:

ГЕН ГЕН

К1 = 1,1. В случае если Дельта <= max (0,02 V ; 5 МВтч), то

ЭЭ nnn

К1 = 1,

ГЕН

где: V - плановое почасовое производство в соответствующей группе

nnn

точек поставки генерации;

ГЕН

Дельта - величина отклонения в соответствующей группе точек поставки

ЭЭ

генерации.

9. При снижении объема производства электрической энергии в группах точек поставки участников неценовых зон оптового рынка по внешней инициативе применяется следующий коэффициент:

ГЕН ГЕН

К2 = 0,9. В случае если |Дельта | <= max (0,02 V ; 5 МВтч), то

ЭЭ nnn

К2 = 1.

10. При увеличении объема производства электрической энергии в группах точек поставки участников неценовых зон оптового рынка по собственной инициативе применяется следующий коэффициент:

ГЕН ГЕН

К3 = 0. В случае если Дельта <= max (0,02 V ; 5 МВтч), то К3 = 1.

ЭЭ nnn

11. При снижении объема производства электрической энергии в группах точек поставки участников неценовых зон оптового рынка по собственной инициативе применяется следующий коэффициент:

ГЕН ГЕН

К4 = 1,5. В случае если |Дельта | <= max (0,02 V ; 5 МВтч), то

ЭЭ nnn

К4 = 1.

III. Определение стоимости отклонений

фактического потребления электрической энергии от объемов

планового почасового потребления в группах точек поставки

участников неценовых зон оптового рынка

12. Стоимость отклонений определяется как сумма произведений величин

отклонений по потреблению на регулируемую цену (тариф) Т ,

Э(ПОК)

определяемую в соответствии с пунктом 14, и на соответствующий коэффициент,

определяемый в соответствии с настоящим разделом.

Величины отклонений по потреблению определяются в соответствии с Правилами оптового рынка и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

13. Для целей минимизации объема отклонений в группах точек поставки участников неценовых зон оптового рынка, возникающих по собственной инициативе, и стимулирования указанных участников осуществлять действия, необходимые Системному оператору для управления режимами, вследствие которых возникают отклонения по внешней инициативе, при расчете стоимости отклонений к регулируемым ценам (тарифам) применяются повышающие (понижающие) коэффициенты, установленные настоящими Методическими указаниями.

14. При определении стоимости отклонений в группах точек поставки

участников неценовых зон оптового рынка используется стоимость единицы

электрической энергии, используемая в целях определения стоимости

электрической энергии в объемах планового почасового потребления для

покупателей и в объемах потерь электрической энергии в единой национальной

(общероссийской) электрической сети (далее - ЕНЭС) (за исключением объемов

электрической энергии, приходящихся на переток по границе с ценовой зоной

(ценовыми зонами) оптового рынка) Т , определяемая в соответствии с

Э(ПОК)

Правилами оптового рынка и договором о присоединении к торговой системе

оптового рынка исходя из стоимости электрической энергии в объемах

планового почасового производства, поставкой которых обеспечивается

потребление электрической энергии и компенсация потерь в ЕНЭС в

соответствующий час, и соответствующих объемов планового почасового

потребления и потерь в данный час. Указанная стоимость единицы

электрической энергии дифференцируется в соответствии с дифференциацией

индикативных цен на электрическую энергию, установленных в отношении

покупателей электрической энергии на соответствующей территории.

15. При снижении объема потребления электрической энергии по внешней инициативе в группах точек поставки участников с регулируемым потреблением неценовых зон оптового рынка применяется следующий коэффициент:

ПОТР ПОТР

К5 = 1,1. В случае если |Дельта | <= 0,02 x V , то К5 = 1,

ЭЭ nnn

ПОТР

где: V - плановое почасовое потребление в соответствующей группе

nnn

точек поставки потребления;

ПОТР

Дельта - величина отклонения в соответствующей группе точек

ЭЭ

поставки потребления.

16. При снижении объема потребления электрической энергии по внешней инициативе в группах точек поставки участников неценовых зон оптового рынка, не относящихся к участникам с регулируемым потреблением, применяется следующий коэффициент:

ПОТР ПОТР

К6 = 1,5. В случае если |Дельта | <= 0,02 x V , то К6 = 1.

ЭЭ nnn

17. При увеличении объема потребления электрической энергии по внешней инициативе в группах точек поставки участников с регулируемым потреблением неценовых зон оптового рынка применяется следующий коэффициент:

ПОТР ПОТР

К7 = 0,7. В случае если Дельта <= 0,02 x V , то К7 = 1.

ЭЭ nnn

18. При увеличении объема потребления электрической энергии по внешней инициативе в группах точек поставки участников неценовых зон оптового рынка, не относящихся к участникам с регулируемым потреблением, применяется следующий коэффициент:

ПОТР ПОТР

К8 = 0,5. В случае если Дельта <= 0,02 x V , то К8 = 1.

ЭЭ nnn

19. При снижении объема потребления электрической энергии по собственной инициативе в группах точек поставки участников неценовых зон оптового рынка применяется следующий коэффициент:

ПОТР ПОТР

если |Дельта | <= 0,02 x V , то К9 = 1;

ЭЭ nnn

ПОТР ПОТР ПОТР

если 0,05 x V < |Дельта | <= 0,1 x V , то до 1 января 2009 г.

nnn ЭЭ nnn

К9 = 1,

а с 1 января 2009 г. К9 = 0,35;

ПОТР ПОТР ПОТР

если 0,02 x V < |Дельта | <= 0,05 x V , то до 1 января 2010 г.

nnn ЭЭ nnn

К9 = 1,

а с 1 января 2010 г. К9 = 0,45;

ПОТР ПОТР

если 0,01 x V < |Дельта |, то К9 = 0,25.

nnn ЭЭ

20. При увеличении объема потребления электрической энергии по собственной инициативе в группах точек поставки участников неценовых зон оптового рынка применяется следующий коэффициент:

ПОТР ПОТР

если Дельта <= 0,02 x V , то К10 = 1;

ЭЭ nnn

ПОТР ПОТР ПОТР

если 0,05 x V < |Дельта | <= 0,1 x V , то до 1 января 2009 г.

nnn ЭЭ nnn

К10 = 1,

а с 1 января 2009 г. К10 = 1,25;

ПОТР ПОТР ПОТР

если 0,02 x V < |Дельта | <= 0,05 x V , то до 1 января 2010 г.

nnn ЭЭ nnn

К10 = 1,

а с 1 января 2010 г. К10 = 1,1;

ПОТР ПОТР

если 0,1 x V < |Дельта |, то К10 = 1,5.

nnn ЭЭ