МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 34282
от "10" октября 2014

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
(ФСТ РОССИИ)

ПРИКАЗ

от «28» августа 2014 г. № 210-э/1

г. Москва

Об утверждении Формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядка их применения, а также порядка установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 21, ст. 2647; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, ст. 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 2, (часть 1), ст. 89, ст. 131; № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994; № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050; № 32, ст. 4521; № 33, ст. 4596; № 34, ст. 4677; № 35, ст. 4769), на основании Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2012, № 4, ст. 504, ст. 505; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 28, ст. 3906; № 44, ст. 6022; 2013, № 1, ст. 68; № 6, ст. 565; № 8, ст. 825; № 22, ст. 2817; № 23, ст. 2909; № 31, ст. 4234; № 35, ст. 4528; 2014, № 9, ст. 908; № 19, ст. 2414; № 23, ст. 2994; № 34, ст. 4677; № 35, ст. 4769), и Положения о Федеральной службе по тарифам, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года № 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 29, ст. 3049; 2006, № 3, ст. 301; № 23, ст. 2522; № 48, ст. 5032; № 50, ст. 5354; 2007, № 16, ст.1912; № 25, ст. 3039; № 32, ст. 4145; 2008, № 7, ст. 597; № 17, ст. 1897; № 23, ст. 2719; № 38, ст. 4309; № 46, ст. 5337; 2009, № 1, ст. 142; № 3, ст. 378; № 6, ст. 738; № 9, ст. 1119; № 18 (часть 2), ст. 2249; № 33, ст. 4086; 2010, № 9, ст. 960; № 13, ст. 1514; № 25, ст. 3169; № 26, ст. 3350; № 30, ст. 4096; № 45, ст. 5851; 2011, № 14, ст. 1935; № 32, ст. 4831; № 42, ст. 5925; 2013, № 11, ст. 1126; № 13, ст. 1555; № 33, ст. 4386; № 45, ст. 5811; № 45, ст. 5822), **п р и к а з ы в а ю:**

gost.e-ecolog.ru

1. Утвердить Формулы индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемые в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядок их применения, а также порядок установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Признать утратившими силу приказы ФСТ России:

- от 30 октября 2009 г. № 268-э/1 «Об утверждении Формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядка их применения, а также порядка установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах» (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2009 года, регистрационный № 15189);

- от 26 октября 2010 № 259-э/5 «О внесении изменений и дополнений в Формулы индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемые в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядок их применения, а также порядок установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 30 октября 2009 г. № 268-э/1» (зарегистрирован Минюстом России 3 декабря 2010 года, регистрационный № 19110).

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» августа 2014 г. № 210-э/1

Формулы индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемые в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядок их применения, а также порядок установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах

I. Общие положения

1. Формулы индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемые в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядок их применения, а также порядок установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах (далее - Формулы индексации), разработаны в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2012, № 4, ст. 504, ст. 505; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 28, ст. 3906; № 44, ст. 6022; 2013, № 1, ст. 68; № 6, ст. 565; № 8, ст. 825; № 22, ст. 2817; № 23, ст. 2909; № 31, ст. 4234; № 35, ст. 4528; 2014, № 9, ст. 908; № 19, ст. 2414; № 23, ст. 2994; № 34, ст. 4677; № 35, ст. 4769) (далее - Правила оптового рынка), Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - Основы ценообразования) и Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее - Правила государственного регулирования), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 21, ст. 2647; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, ст. 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 2, (часть 1), ст. 89, ст. 131; № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994; № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050; № 32, ст. 4521; № 33, ст. 4596; № 34, ст. 4677; № 35, ст. 4769).

2. Понятия, используемые в Формулах индексации, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть 1), ст. 37; 2006, № 52 (часть 1), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть 1), ст. 3418; № 52 (часть 1), ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст.4156; № 31, ст. 4157; № 31, ст. 4158; № 31, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 7,

ст. 905; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30 (часть 1), ст.4590; № 30 (часть 1), ст. 4596; № 50, ст. 7336; № 50, ст. 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587, № 53, (часть 1), ст. 7616; 2013, № 14, ст. 1643, 45, ст. 5797; № 48, ст. 6165; 2014, № 16, ст. 1840; № 30 (часть 1), ст. 4218), Правилах оптового рынка и Основах ценообразования.

II. Формулы индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемые в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности)

3. Формулы индексации цен (тарифов) определяют зависимость стоимости единицы электрической энергии (мощности), в том числе от прогнозных показателей инфляции на соответствующий год, изменений цен на топливо, технологических особенностей производства электрической энергии (для эксплуатирующих организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии, в соответствии с утвержденными в установленном порядке программами мероприятий по обеспечению безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития), ставок водного налога (для гидроэлектростанций), а также изменений ставок иных налогов и платежей, вносимых поставщиками электрической энергии и мощности в соответствии с договорами, необходимыми для осуществления деятельности в сфере электроэнергетики и участия на оптовом рынке электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4. Для j-го поставщика расчет индексированной цены (тарифа) на электрическую энергию ($Т_{Э_{i,j}}$), применяемой в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), производится по формуле:

$$T_{Э_{i,j}} = T_{Э_{i-1,j}} + \Delta H_{Э_{i,j}} + \Delta P_{Э_{i,j}} + \Delta ТОП_{Э_{i,j}} + \left(I_i^{П} - 1\right) \times d_{Э0_{i-1,j}}, \quad (1)$$

где:

$Т_{Э_{i-1,j}}$ - цена (тариф) на электрическую энергию j-го поставщика на i-1-й год (при установлении цены (тарифа) на первый год применения формулы индексации цен (тарифов), в качестве i-1-го года принимается год, предшествующий указанному периоду регулирования);

$\Delta Н_{Э_{i,j}}$ - изменение в цене (тарифе) за электрическую энергию j-го поставщика удельных расходов на оплату налога на прибыль в цене (тарифе) на электрическую энергию j-го поставщика, определяемое по формуле (2);

$\Delta Р_{Э_{i,j}}$ - изменение в цене (тарифе) на электрическую энергию j-го поставщика удельных расходов на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, величина которых зависит от объемов электрической энергии, определяемое по формуле (3);

$\Delta ТОП_{Э_{i,j}}$ - изменение в цене (тарифе) на электрическую энергию j-го

поставщика удельных расходов на топливо, определяемое по формуле (4);

$d_{ЭО_{i-1,j}}$ - удельные расходы, относимые на финансирование остальных, не учтенных выше, расходов, в цене (тарифе) на электрическую энергию j-го поставщика в i-1-м году, определяемое по формуле (5);

$I_i^{\text{п}}$ - плановый индекс изменения условно-постоянных расходов в i-м году (в случае, если в году, предшествующем периоду регулирования, поставщик осуществлял поставку мощности в вынужденном режиме – произведение плановых индексов изменения условно-постоянных расходов начиная с года перехода генерирующего объекта в работу в вынужденном режиме (ip-го года) по i-й год; в случае, если поставщик осуществлял поставку мощности в вынужденном режиме в 2011 году – произведение плановых индексов изменения условно-постоянных расходов начиная с 2011-го года по i-й год).

4.1. Значение $\Delta H_{Э_{i,j}}$ определяется по формуле:

$$\Delta H_{Э_{i,j}} = d_{Э\,Н_{i-1,j}} \times \left(I_i^{П} - 1 \right) \times I_i^{стНП}, \quad (2)$$

$$I_i^{стНП} = \frac{(1-t_{i-1})}{t_{i-1}} \times \frac{t_i}{(1-t_i)}, \quad (2.1.)$$

где:

$d_{ЭН_{i-1,}}$ - удельные расходы на оплату налога на прибыль в цене (тарифе) на электрическую энергию j-го поставщика в i-1-м году без учета налога на прибыль, приходящегося на расходы из прибыли, направляемые на финансирование капитальных вложений;

$I_i^{стНП}$ - индекс изменения ставки налога на прибыль в i-ом году относительно ставки налога, учтенной в тарифе i-1 года;

t_i - плановая ставка налога на прибыль в году i;

t_{i-1} ставка налога на прибыль, учтенная в тарифе на год i-1.

Определяется в случае изменения в году i ставки налога на прибыль, определенной налоговым законодательством Российской Федерации. В случае неизменности ставки налога на прибыль приравнивается к 1.

4.2. Значение $\Delta P_{Э_{i,j}}$ определяется по формуле:

$$\Delta P_{Э_{i,j}} = d_{ЭР_{i,j}} - d_{ЭР_{i-1,j}}, \quad (3)$$

где:

$d_{ЭР_{i,j}}$ и $d_{ЭР_{i-1,j}}$ - удельные расходы в цене (тарифе) на электрическую энергию j-го поставщика на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, величина которых зависит от объемов электрической энергии, соответственно в i-м и i-1-м году. Указанная величина определяется исходя из размеров ставок тарифов, установленных в отношении товаров и

услуг указанных организаций, установленных на i-ый год, и разницы объемов выработки и собственного потребления электрической энергии j-м поставщиком, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный баланс) в i-м году (для поставщиков оптового рынка, расположенных на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, - учтенных при установлении тарифов в году, предшествующем первому году применения формулы индексации цен (тарифов)).

4.3. Величина $\Delta\text{ТОП}_{\text{Э}_{i,j}}$ определяется по формуле:

$$\Delta\text{ТОП}_{\text{Э}_{i,j}} = d_{\text{Т}_{i,j}} - d_{\text{Т}_{i-1,j}}, \quad (4)$$

где:

$d_{\text{Т}_{i,j}}$ и $d_{\text{Т}_{i-1,j}}$ - удельные расходы на топливо в цене (тарифе) на электрическую энергию j-го поставщика соответственно в i-м и i-1-м году.

Удельные расходы на топливо в цене (тарифе) на электрическую энергию для тепловых электростанций в i-м году рассчитываются следующим образом:

$$d_{\text{Т}_{i,j}} = \frac{\sum_k C_{\text{Т},i-1,j,k} \times I^{\text{Т}}_{i,j,k} \times V_{\text{Т},i,j,k}}{(\text{Э}_{\text{Э}_{i,j}}\text{бал(выраб)} - \text{Э}_{\text{Э}_{i,j}}\text{бал(потр)})} \quad (4.1)$$

где:

$C_{\text{Т},i-1,j,k}$ - цена k-го вида топлива, учтенная в цене (тарифе) на электрическую энергию j-го поставщика в i-1-м году;

$I^{\text{Т}}_{i,j,k}$ - индекс изменения цен в i-м году k-го вида топлива, определяется по формуле (4.2) (в случае, если в году, предшествующем периоду регулирования, поставщик осуществлял поставку мощности в вынужденном режиме – индекс определяется как произведение фактических индексов изменения цен k-го вида топлива начиная с ip-го года по i-2-й год и плановых индексов i-1-го и i-го годов изменения цен k-го вида топлива; в случае, если поставщик осуществлял поставку мощности в вынужденном режиме в 2011 году – произведение фактических индексов начиная с 2011-го года по i-2-й год и плановых индексов i-1-го и i-го годов изменения цен k-го вида топлива);

$V_{\text{Т},i,j,k}$ - плановый объем потребления k-го вида топлива в i-м году j-го поставщика, определенный на основании сводного баланса; для поставщиков оптового рынка, расположенных на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, плановый объем потребления k-го вида топлива j-го поставщика для производства электрической энергии в каждом периоде регулирования определяется на основании показателей выработки и полезного отпуска электрической энергии, утвержденных в сводном балансе на период регулирования, с учетом доли электрической энергии, поставляемой по регулируемым ценам;

$\text{Э}_{\text{Э}_{i,j}}\text{бал(выраб)}$ - объем выработки электрической энергии j-го поставщика,

учтенный в сводном балансе в i-м году;

$Э_{Э_{i,j}бал(потр)}$ - объем собственного электропотребления j-го поставщика, учтенный в сводном балансе в i-м году.

$$I^{T}_{i,j,k} = \frac{I^{факт}_{i-2,k} \times I^{план}_{i,k}}{I^{план}_{i-2,k}} \quad (4.2)$$

где:

$I^{факт}_{i-2,k}$, $I^{план}_{i,k}$ - соответственно фактический и плановый индексы изменения цен k-го вида топлива, определяемые в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, одобренным Правительством Российской Федерации, и данными, определяемыми и публикуемыми федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации соответственно, за соответствующие периоды регулирования. При расчете тарифов для поставщиков оптового рынка, расположенных на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2017 год фактический индекс изменения цен k-го вида топлива $I^{факт}_{i-2,k}$ принимается равным плановому $I^{план}_{i,k}$, учтенному при утверждении тарифов для поставщика на 2015г.

При появлении в i-м году нового k-го вида топлива, в том числе нового вида угля, отсутствовавшего в i-1-м году, значение $C_{m,i-1,j,k} \times I^{T}_{i,j,k}$ определяется Федеральной службой по тарифам (далее - Служба) в соответствии с п. 29 Основ ценообразования и плановым индексом изменения цен в i-м году k-го вида топлива.

При расчете $T_{э\,i,j}$ в отношении поставщиков, расположенных на территориях неценовых зон оптового рынка, $I^{T}_{i,j,k}$ на природный газ, поставляемый по нерегулируемым государством ценам, определяется с учетом особенностей ценообразования, определенных договорами на поставку топлива.

Для атомных станций величина $I^{T}_{i,j,k}$ рассчитывается Службой с учетом изменения в периоде регулирования по сравнению с предшествующим периодом: цен на услуги по обращению с отработавшим ядерным топливом, объема отработавшего ядерного топлива, а также затрат на свежее ядерное топливо и комплектующие активной зоны (с учетом физической потребности в них для выработки электрической энергии согласно сводному балансу на i-й год и цен, утверждаемых Службой).

Для гидроэлектростанций при расчете индексируемой цены (тарифа) за электрическую энергию величина $d_{T_{i,j}}$ рассчитывается следующим образом:

$$d_{T_{i,j}} = \frac{ВН_{T,j-1,j,k} \times I^{T}_{i,j,k}}{(1 - СН_{i,j,k})}, \quad (4.3)$$

где:

$ВН_{T_{J-1,J,k}}$ - ставка платы за пользование водными объектами (водный налог) j-го поставщика в i-1-м году;

$I^{T}_{i,J,k}$ - расчетный индекс изменения ставок платы за пользование водными объектами (водный налог) в расчетном периоде регулирования к предшествующему периоду, устанавливаемый в соответствии с Главой IV Формул индексации;

$СН_{i,J,k}$ - доля объема собственного электропотребления j-го поставщика в объеме выработки электрической энергии, учтенной в сводном балансе в i-м году.

4.4. Значение $d_{ЭО_{i-1,j}}$ определяется следующим образом:

$$d_{ЭО_{i-1,j}} = d^{П}_{ЭО_{i-1,j}} + d^{С}_{ЭО_{i-1,j}}, \quad (5)$$

где:

$d^{П}_{ЭО_{i-1,j}}$ - удельные расходы, относимые на финансирование расходов из прибыли, за исключением расходов из прибыли, направляемых на финансирование капитальных вложений, в цене на электроэнергию j-го поставщика в i-1-м году;

$d^{С}_{ЭО_{i-1,j}}$ - удельные расходы, относимые на финансирование остальных, не учтенных выше расходов за счет себестоимости в цене (тарифе) на электрическую энергию j-го поставщика в i-1-м году.

5. Расчет индексированных цен (тарифов) на генерирующую мощность ($Т_{М_{i,j}}$), применяемых в регулируемых договорах для j-го поставщика, расположенного на территории ценовой зоны, производится по формуле (6), расчет цен (тарифов), применяемых в договорах купли-продажи электрической мощности для j-го поставщика, расположенного на территории неценовых зон, производится по формуле (6.1).

$$T_{М_{i,j}} = T_{М_{i-1,j}} + \Delta H_{М_{i,j}} + \Delta P_{М_{i,j}} + \Delta PA_{М_{i,j}} + \left(I^{П}_{i} - 1\right) \times d_{МО_{i-1,j}} + \Delta BH_{M_{i,j}} + \Delta Д_{М_{i,j}}, \quad (6)$$

$$T_{М_{i,j}} = (T_{М_{i-1,j}} + \left(I^{И}_{i} - 1\right) \cdot d_{МИ_{i-1,j}} + \Delta H_{М_{i,j}} + \Delta P_{М_{i,j}} + \Delta PA_{М_{i,j}} + \left(I^{П}_{i} - 1\right) \times d_{МО_{i-1,j}} + \Delta B_{M_{i,j}} + \Delta BH_{M_{i,j}}) \times \beta$$

(6.1)

где:

$Т_{М_{i-1,j}}$ - цена (тариф) на генерирующую мощность j-го поставщика на i-1-й год (при установлении цены (тарифа) на первый год применения формулы индексации цен (тарифов), в качестве i-1-го года принимается год, предшествующий указанному периоду регулирования);

$d_{ин_{i-1,j}}$ - удельные расходы, относимые на финансирование капитальных вложений за счет прибыли в цене (тарифе) на генерирующую мощность j-того поставщика, расположенного на территории неценовой зоны, в i-1-ом году;

$I^{и}_{i,j}$ - плановый расчетный индекс изменения удельных расходов, относимых на финансирование капитальных вложений за счет прибыли для поставщиков оптового рынка, расположенных на территориях неценовых зон, в i-м году к i-1-му году, рассчитываемый как отношение объема финансирования капитальных вложений за счет прибыли в i-м году к объему финансирования капитальных вложений за счет прибыли в i-1-м году, определяемых на основании утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ j-го поставщика;

$\Delta H_{M_{i,j}}$ - изменение в цене (тарифе) на генерирующую мощность j-го поставщика удельных расходов на оплату налога на прибыль в цене (тарифе) на генерирующую мощность j-го поставщика, определяемых по формуле (7);

$\Delta P_{M_{i,j}}$ - изменение в цене (тарифе) на генерирующую мощность j-го поставщика удельных расходов на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, величина которых не зависит от объемов электрической энергии, определяемое по формуле (8);

$\Delta PA_{M_{i,j}}$ - изменение в цене (тарифе) на генерирующую мощность удельных расходов j-го поставщика на финансирование отчислений эксплуатирующими организациями средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, определяемое по формуле (9).

$d_{МО_{i-1,j}}$ - удельные расходы, относимые на финансирование остальных, не учтенных выше, расходов, в цене (тарифе) на генерирующую мощность j-го поставщика в i-1-м году, определяемые по формуле (10).

$\Delta B_{M_{i,j}}$ – изменение в цене (тарифе) на генерирующую мощность j-го поставщика удельных выпадающих доходов (со знаком «плюс») или полученных избытков (со знаком «минус»), связанных с отклонениями фактических показателей от плановых показателей, определяемое по формуле (11);

$\Delta BH_{M_{i,j}}$ - изменение в цене (тарифе) на генерирующую мощность удельных расходов j-того поставщика по оплате водного налога (плате за пользование водными объектами), за исключением расходов на оплату водного налога (плате за пользование водными объектами) за использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики, определяемые по формуле (12). При расчете тарифов $\Delta BH_{M_{i,j}}$ учитывается в составе формул (6) и (6.1) начиная с года, на который в соответствии с действующим законодательством установлены ставки водного налога (платы за пользование водными объектами) на уровне, отличном от уровня, действующего в 2014 году;

$\Delta Д_{М_{i,j}}$ - изменение в цене (тарифе) на генерирующую мощность поставщиков, ранее осуществлявших поставку мощности в вынужденном режиме и (или) по ценам (тарифам) на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, а в плановом периоде поставляющих мощность по цене, определенной по итогам конкурентного отбора мощности, удельной прибыли от реализации электрической энергии, произведенной j-м поставщиком, определяемое по формуле (13);

β – соотношение минимальных величин из установленной и располагаемой мощности года i-1 и i-го года для j-го поставщика (при первом применении коэффициента β – соотношение величины установленной мощности, учтенной в сводном балансе года, на который тариф для j-го поставщика в последний раз определялся методом экономически обоснованных затрат, и минимальной величины из установленной и располагаемой мощности i-го года для j-го поставщика). В случае снижения (увеличения) установленной мощности j-го поставщика в i-ом году относительно i-1 года, обусловленного выводом из эксплуатации генерирующего оборудования (вводом в эксплуатацию, модернизацией), значение β в формуле 6.1 принимается равным 1.

В случае, если удельные расходы, относимые на финансирование капитальных вложений за счет прибыли в цене (тарифе) на генерирующую мощность j-того поставщика в i-1-ом году были равны нулю ($d_{ми_{i-1,j}} = 0$), то соответствующие расходы i-го года определяются по формуле:

$$d_{ми_{i-1,j}} \times \left(I_i^u - 1 \right) = \frac{И_{i,j}}{\min(N_{i,j}^{УСТ}; N_{i,j}^{РАСП}) \times 12}, \quad (6.2)$$

где:

$И_{i,j}$ - объем финансирования капитальных вложений за счет прибыли в i-ом году, определяемый на основании утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы j-го поставщика;

$N_{i,j}^{УСТ}$ - среднегодовая величина установленной мощности j-го поставщика, учтенная в сводном балансе i-го года;

$N_{i,j}^{РАСП}$ - среднегодовая величина располагаемой мощности j-го поставщика, учтенная в сводном балансе i-го года.

5.1. Значение $\Delta Н_{М_{i,j}}$ определяется по формуле:

- для j-го поставщика, расположенного на территории ценовой зоны, по формуле (7):

$$\Delta H_{М_{i,j}} = d_{М Н_{i-1,j}} \times \left(I_i^{П} - 1 \right) \times I_i^{стНП}, \quad (7)$$

- для j-го поставщика, расположенного на территории неценовой зоны, по

формуле (7.1):

$$\Delta H_{M_{i,j}} = \left(d_{MH_{i-1,j}} - \frac{d_{MU_{i-1,j}} \times t}{(1-t)} \right) \times (I_i^{\Pi} - 1) \times I_i^{cmHII} + \frac{d_{MU_{i-1,j}} \times (I_i^{u} - 1) \times t}{(1-t)}, \quad (7.1.)$$

где:

$d_{MH_{i-1,j}}$ - удельные расходы на оплату налога на прибыль в цене (тарифе) на мощность j-го поставщика в i-1-м году, без учета налога на прибыль, приходящегося на расходы из прибыли, направляемые на финансирование капитальных вложений.

В случае, если удельные расходы, относимые на финансирование капитальных вложений за счет прибыли в цене (тарифе) на генерирующую мощность j-того поставщика в i-1-ом году были равны нулю ($d_{MU_{i-1,j}} = 0$), то показатель $d_{MU_{i-1,j}} \times (I_i^{u} - 1)$ в формуле (7.1) определяются по формуле (6.2).

5.2. Значение $\Delta P_{M_{i,j}}$ определяется по формуле:

$$\Delta P_{M_{i,j}} = d_{MP_{i,j}} - d_{MP_{i-1,j}}, \quad (8)$$

$d_{MP_{i,j}}$ и $d_{MP_{i-1,j}}$ - удельные расходы j-го поставщика на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроэнергетики, величина которых не зависит от объемов электрической энергии, соответственно в i-м и i-1-м году. Указанная величина определяется, исходя из размеров ставок тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций на i-й и i-1-й год соответственно, и величины тарифной базы, к которой применяются указанные ставки в i-м году (для поставщиков оптового рынка, расположенных на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, - учтенной при установлении тарифов в году, предшествующем первому году применения формулы индексации цен (тарифов)).

5.3. Значение $\Delta PA_{M_{i,j}}$ определяется по формуле:

$$\Delta PA_{M_{i,j}} = d_{MPA_{i,j}} - d_{MPA_{i-1,j}}, \quad (9)$$

где:

$d_{MPA_{i,j}}$ и $d_{MPA_{i-1,j}}$ - удельные расходы j-го поставщика на финансирование отчислений эксплуатирующими организациями средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, соответственно в i-м и i-1-м году. Указанная величина определяется, исходя из размеров средств, отчисляемых эксплуатирующими организациями на формирование резервов, определенных в соответствии с действующим законодательством,

установленных на i-й и i-1-й год соответственно.

5.4. Значение $d_{\text{МО}_{i-1,j}}$ определяется следующим образом:

$$d_{\text{мо}_{i-1,j}} = d^{\text{П}}_{\text{мо}_{i-1,j}} + d^{\text{С}}_{\text{мо}_{i-1,j}} - \frac{d_{\text{тепл}_{i,j}}}{I^{\text{П}}_{i}}, \quad (10)$$

где:

$d^{\text{П}}_{\text{МО}_{i-1,j}}$ - удельные расходы, относимые на финансирование остальных, не учтенных выше расходов за счет прибыли, в цене (тарифе) на генерирующую мощность j-го поставщика в i-1-м году;

$d^{\text{С}}_{\text{МО}_{i-1,j}}$ - удельные расходы, относимые на финансирование остальных, не учтенных выше, расходов за счет себестоимости, в цене (тарифе) на генерирующую мощность j-го поставщика в i-1-м году;

$d_{\text{тепл}_{i,j}}$ - удельные расходы, относимые в i-м году на производство тепловой (электрической) энергии j-м поставщиком, учтенные в i-1-м году в тарифе на генерирующую мощность (тепловую энергию и (или) предельных уровнях тарифов на тепловую энергию, производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), определяемые по формуле:

$$d_{\text{тепл}_{i,j}} = \frac{З^{\text{тепло}}_{i,j}}{N^{\text{УСТ / РАСП}}_{i,j} \cdot 12}, \quad (10.1)$$

где

$З^{\text{тепло}}_{i,j}$ - затраты, относимые в i-м году на производство тепловой энергии (со знаком «плюс») либо электрической энергии (со знаком «минус») j-м поставщиком, учтенные в i-1-м году в тарифе на генерирующую мощность (тепловую энергию), в том числе, вследствие появления у j-го поставщика режима комбинированной выработки электрической и тепловой энергии,

$N^{\text{УСТ / РАСП}}_{i,j}$ - минимальное значение из среднегодовых величин установленной и располагаемой мощности j-того поставщика (для поставщиков оптового рынка, расположенных на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, – среднегодовое значение положительных разниц максимумов из объемов располагаемой мощности j-того генерирующего объекта, учтенных в сводном балансе i-того года, и мощности j-того генерирующего объекта, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности на i-тый год и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды), учтенных в сводном балансе i-того года.

5.5. Значение $\Delta В_{\text{м}i,j}$ определяется по формуле:

$$\Delta В_{\text{м}i,j} = d_{\text{мвд}_{i,j}} - d_{\text{мвд}_{i-1,j}}, \quad (11)$$

$$d_{мВД_{i,j}} = \frac{\left(T^{Ф}_{Э_{i-2,j}} - T^{П}_{Э_{i-2,j}}\right) \times Э_{Э_{i-2,j}}}{\min(N^{УСТ}_{i,j}; N^{РАСП}_{i,j}) \times (1-t) \times 12} \quad (11.1)$$

где:

$d_{мвд_{i,j}}$, $d_{мвд_{i-1,j}}$ – удельные величины выпадающих доходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), связанных с отклонениями фактических показателей от плановых показателей, учтенных в цене (тарифе) на электрическую энергию j-го поставщика, определяемые по формулам и в соответствии с положениями Формул индексации;

$T^{Ф}_{Э_{i-2,j}}$ - цены (тарифы) на электрическую энергию j-го поставщика на i-2-й год, рассчитанные с учетом фактических, за исключением указанных в абзацах «а» - «в» пункта 11.1 показателей, которые не содержат выпадающих доходов или полученных избытков, связанных с отклонениями фактических показателей от плановых показателей. Показатели, указанные в абзацах «а» - «в» пункта 12.1, принимаются на уровне плановых значений;

$T^{П}_{Э_{i-2,j}}$ - цены (тарифы) на электрическую энергию j-го поставщика на i-2-й год, рассчитанные с учетом плановых показателей, которые не содержат выпадающих доходов или полученных избытков, определяемых в соответствии с настоящим Документом

$Э_{Э_{i-2,j}}$ - объем продажи электрической энергии j-м поставщиком, определяемый как разница между объемом выработки и объемом собственного электропотребления, учтенный при расчете тарифов на i-2-й год в соответствии с настоящим Документом.

5.6. Значение $\Delta ВН_{м_{i,j}}$ определяется по формуле:

$$\Delta ВН_{м_{i,j}} = d_{мвн_{i-1,j}} \times \left(I^{ВН}_{i} - 1\right) \quad (12)$$

где:

$d_{мвн_{i-1,j}}$ - удельные затраты j-того поставщика на оплату водного налога (плату за пользование водными объектами), за исключением затрат на оплату водного налога (плату за пользование водными объектами) за использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики j-го поставщика в i-1 году;

$I^{ВН}_{i,j}$ - расчетный индекс изменения ставок водного налога (платы за пользование водными объектами), за исключением ставок на оплату водного налога (платы за пользование водными объектами) за использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики, в i-м году по отношению

к i-1-ому году, определяемый для j-го поставщика в соответствии с разделом IV настоящего Документа.

При расчете тарифов на год, когда $\Delta BH_{м_{i,j}}$ учитывается в составе формул (6) и (6.1) впервые, $d_{мвн_{i-1,j}}$ определяется по формуле (12.1), I_i^{BH} принимается равным $I_i^{BHрасч}$ и определяется по формуле (12.2):

$$d_{мвн_{i-1,j}} = \frac{З_{Зэо,j}^{вн}}{N_{Зэо,j}^{УСТ/РАСП} \times 12} \times \prod_{i=Зэо+1}^{i-1} I_i^{П} \times \prod_{i=Зэо+1}^{2011} K_j^N \quad (12.1)$$

$$I_{i,j}^{BHрасч} = \frac{I_{i,j}^{BH}}{\prod_{i=Зэо+1}^{i-1} I_i^{П}} \quad (12.2)$$

где:

$З_{Зэо,j}^{вн}$ - затраты j-го поставщика на оплату водного налога (плату за пользование водными объектами), за исключением затрат на оплату водного налога (плату за пользование водными объектами) за использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики, j-го поставщика в году, на который тариф для j-го поставщика в последний раз определялся методом экономически обоснованных затрат;

$N_{Зэо,j}^{УСТ/РАСП}$ - величина мощности, учтенная при утверждении тарифов на генерирующую мощность для j-го поставщика на год, на который тариф для j-го поставщика в последний раз определялся методом экономически обоснованных затрат;

$\prod_{i=Зэо+1}^{2011} K_j^N$ - произведение коэффициентов, применявшихся при утверждении для j-го поставщика тарифов на генерирующую мощность на 2009-2011гг.

При расчете тарифов для поставщиков оптового рынка, расположенных на территориях неценовых зон, данное произведение принимается равным 1.

5.7. Значение $\Delta Д_{м_{i,j}}$ определяется по формуле:

$$\Delta Д_{M_{i,j}} = d_{эД_{i,j}} - d_{эД_{i-1,j}} \quad (13)$$

где:

$d_{эД_{i,j}}$ и $d_{эД_{i-1,j}}$ удельные величины полученной прибыли от реализации электрической энергии, произведенной j-м генерирующим объектом, учитываемые в ценах (тарифах) на генерирующую мощность j-го поставщика соответственно в i-м и i-1-м годах, определяемые по формуле (13.1).

$$d_{эД_{i,j}} = \frac{Д_{э_{i-2,j}}}{N^{РАСП}_{i,j} \times 12} \qquad (13.1)$$

где:

$Д_{э_{i-2,j}}$ - прибыль от реализации электрической энергии, произведенной j-м генерирующим объектом, полученная в i-2-м году, определяемая по формуле (13.2);

$N^{РАСП}_{i,j}$ - среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды), учтенных в сводном балансе i-того года для j-того поставщика.

$$Д_{э_{i-2,j}} = (Ц^{ЭФ}_{i-2,j} - Ц^{Ф}_{РСВ_{i-2,j}}) * Э^{Ф}_{РСВ_{i-2,j}} - (Ц^{ЭПЛ}_{i-2,j} - Ц^{ПЛ}_{РСВ_{i-2,j}}) * Э^{ПЛ}_{РСВ_{i-2,j}} \qquad (13.2)$$

где:

$Ц^{ЭПЛ}_{i-2,j}$ - цена на электрическую энергию для j-того генерирующего объекта, учтенная Федеральной службой по тарифам в расчетах цены на мощность для генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме и (или) в расчетах цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, на i-2-й год;

$Ц^{ПЛ}_{РСВ_{i-2,j}}$ - плановая равновесная цена в группе точек поставки j-того генерирующего объекта, по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в группе точек поставки j-того генерирующего объекта, учтенная Федеральной службой по тарифам в расчетах цены на мощность для генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме и (или) в расчетах цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, на i-2-й год;

$Э^{ПЛ}_{РСВ_{i-2,j}}$ - плановый объем продажи по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед j-м генерирующим объектом электрической энергии, учтенный Федеральной службой по тарифам в расчетах цены на мощность для генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме и (или) в расчетах цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, на i-2-й год;

$Ц^{ЭФ}_{i-2,j}$ - фактическая цена электрической энергии, произведенной j-м генерирующим объектом в i-2 году, определяемая по формуле (13.3);

$Ц^{Ф}_{РСВ_{i-2,j}}$ - фактическая равновесная цена сложившихся по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в группе точек поставки j-того генерирующего объекта в i-2 году, определяемая на основе данных статистической отчетности, информации, предоставляемой коммерческим оператором оптового рынка, советом рынка;

$Э^{Ф}_{РСВ_{i-2,j}}$ - фактический объем продажи электрической энергии в i-2 году генерирующим объектом по равновесным ценам, сложившимся по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемый на основании данных статистической отчетности.

$$Ц^{ЭФ}_{i-2,j} = \frac{T^{факт}_{i-2,j}}{(Э^{бал(выраб)}_{i-2,j} + Э^{бал(потр)}_{i-2,j})} + T_{КО,i-2}, \quad (13.3)$$

где:

$T_{i-2,j}$ - расходы на топливо на технологические цели j-того генерирующего объекта в i-2-том году, определяемые исходя из плановых показателей, учтенных Федеральной службой по тарифам в расчетах цены на мощность для генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме и (или) в расчетах цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, на i-2-й год при определении для j-того генерирующего объекта на i-2 год прогнозной прибыли (убытка) от продажи электрической энергии, за исключением цен на топливо, его транспортировку. Цены на топливо и его транспортировку $Ц^{ТФ}_{k,i-2,j}$ для расчета фактической цены электрической энергии определяются по формуле (13.4);

$T_{КО_{i-2,j}}$ - тариф на услуги коммерческого оператора оптового рынка, установленный Службой на i-2-й год;

$Э^{бал(выраб)}_{i-2,j}$ и $Э^{бал(потр)}_{i-2,j}$ - объемы выработки и собственного потребления электрической энергии j-того генерирующего объекта в i-2-ом году, учтенные в сводном балансе i-2-ого года. В случае, если в составе $Э^{бал(потр)}_{i-2,j}$ учтен расход электрической энергии на осуществление деятельности, не связанной с производством электрической и тепловой энергии, для расчета цены на электрическую энергию объем собственного потребления электрической энергии уменьшается на величину такого расхода.

$$Ц^{ТФ}_{k,i-2,j} = Ц^{ТПЛ}_{k,i-2,j} \times \frac{I^{факт}_{i-2,k}}{I^{ТПЛ}_{i-2,k}}, \quad (13.4)$$

где:

$Ц^{ТПЛ}_{k,i-2,j}$ - плановая цена на k-й вид топлива, учтенная Службой при определении на i-2 год для j-того генерирующего объекта прогнозной прибыли (убытка) от продажи электрической энергии;

$I^{ТПЛ}_{i-2,k}$ - плановый индекс изменения цен на k-й вид топлива в i-2 году, учтенный Службой для определения цены на k-й вид топлива при определении для j-того генерирующего объекта прогнозной прибыли (убытка) от продажи электрической энергии.

Величина $d_{эД_{i,j}}$ учитывается при установлении регулируемых цен (тарифов) в отношении генерирующих объектов поставщиков, ранее осуществлявших поставку мощности в вынужденном режиме и (или) по ценам (тарифам) на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, а в плановом периоде поставляющих мощность по цене, определенной по итогам конкурентного отбора мощности. Величина $d_{эД_{i,j}}$ учитывается при расчете тарифов в формуле (13) в случае, если она принимает значение < 0. При этом, в случае, если цена на мощность для генерирующих объектов осуществлявших поставку мощности в вынужденном режиме и (или) в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, на год i-2 была установлена Федеральной службой по тарифам на уровне ценовой заявки на конкурентный отбор мощности, значение $d_{эД_{i,j}}$ принимается равным нулю ($d_{эД_{i,j}} = 0$).

6. Распределение удельных расходов на производство электрической энергии и содержание мощности между ценами (тарифами) на электрическую энергию и генерирующую мощность в году, предшествующем первому году применения формулы индексации цен (тарифов), производится в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию и мощность по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 15 сентября 2006 года № 199-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 13 октября 2006 года, регистрационный № 8383), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 сентября 2008 года № 190-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 2 октября 2008 года, регистрационный № 12386), от 30 октября 2009 года № 269-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2009 года, регистрационный № 15188), от 26 октября 2010 года № 260-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 1 декабря 2010 года,

регистрационный № 19087), и Порядком определения цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме, утвержденным приказом ФСТ России от 13 октября 2010 № 484-э (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 года, регистрационный № 18948).

III. Порядок применения формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемые в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности)

7. Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), рассчитанные в соответствии с Формулами индексации, устанавливаются в соответствии с Правилами государственного регулирования, с учетом особенностей, установленных для метода индексации цен (тарифов).

В случае если поставщик приобретает по основаниям, предусмотренным законодательством, генерирующий объект (станцию, блок) или право распоряжаться электрической энергией (мощностью), производимой с использованием данного генерирующего объекта, при установлении на очередной период регулирования цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность) для такого поставщика индексации подлежит тариф, ранее установленный для предшествующего владельца (лица, ранее обладавшего правом распоряжения электрической энергией (мощностью), производимой с использованием данного генерирующего объекта) в отношении данного генерирующего объекта.

8. Для применения формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) из тарифа, действующего в год, предшествующий первому году применения формулы индексации цен (тарифов) (далее - базовый тариф), исключаются выпадающие или дополнительно полученные в предшествующий период регулирования доходы, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

При установлении регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков в целях продажи на оптовом рынке по регулируемым договорам прибыль (убыток, недополученный доход) от реализации электрической энергии, полученная в предыдущем периоде регулирования, не учитывается.

9. Формулы индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), указанные в Главе II Формул индексации, применяются в регулируемых договорах к ценам (тарифам) каждой электростанции и (или) блока, входящих в состав j-го поставщика, за исключением генерирующего оборудования, осуществляющего в периоде регулирования поставку мощности в вынужденном режиме.

10. В случае, если в году, предшествующем периоду регулирования, поставщик осуществлял поставку мощности в вынужденном режиме, для целей расчета индексированных цен (тарифов) на электрическую энергию ($T_{Э_{i,j}}$) и генерирующую мощность ($T_{М_{i,j}}$) в соответствии с Формулами индексации в качестве i-1-го года принимается год, предшествующий $i_р$-му году.

В случае, если поставщик осуществлял поставку мощности в вынужденном режиме в 2011 году, для целей расчета индексированных цен (тарифов) на электрическую энергию ($T_{Э_{i,j}}$) и генерирующую мощность ($T_{М_{i,j}}$) в соответствии с Формулами цены в качестве i-1-го года принимается 2010 год. Если при расчете тарифов для такого поставщика в качестве i-1 года ранее уже применялся 2010 год, то при расчете тарифов на очередной период регулирования i-1-й определяются в общем порядке.

10.1. При расчете индексированных цен (тарифов) на генерирующую мощность для поставщиков оптового рынка, расположенных на территориях ценовых зон, для которых за базу для индексации в соответствии с Основами ценообразования принимается 2010 год, учитывается:

- в отношении поставщиков, для которых цены (тарифы) на генерирующую мощность на 2007 год были определены на величину поставки сальдо-перетока мощности на оптовый рынок, определенную в прогнозном балансе на 2007 год, - величина, определяемая как отношение произведения объемов сальдо-перетоков мощности на оптовый рынок, определенных в прогнозном балансе на 2007 год, и максимальных объемов располагаемой генерирующей мощности, определенных в прогнозном балансе на 2010 год, уменьшенных на объем установленной мощности генерирующего оборудования, не учтенного в прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 г. (в случае одновременного уменьшения объемов установленной и располагаемой мощности, определенных в прогнозном балансе 2010 года по отношению к объемам установленной мощности, определенным в прогнозном балансе на декабрь 2007 г., - максимальных объемов располагаемой мощности, определенных в прогнозных балансах на 2007 и 2008 годы в отношении месяцев, на которые в указанных прогнозных балансах определен объем установленной генерирующей мощности, равный объему, определенному на декабрь 2007 г.) к величине произведения установленной мощности, определенной в прогнозном балансе на 2007 год, и среднегодовой величины положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды, определенных в прогнозном балансе 2011 года;

- в отношении остальных поставщиков - величина, рассчитанная исходя из соотношения максимальных объемов располагаемой генерирующей

мощности, определенных в прогнозном балансе на 2010 год, уменьшенных на объем установленной мощности генерирующего оборудования, не учтенного в прогнозном балансе на 2007 год по состоянию на 1 января 2007 г. (в случае одновременного уменьшения объемов установленной и располагаемой мощности, определенных в прогнозном балансе 2010 года по отношению к объемам установленной мощности, определенным в прогнозном балансе на декабрь 2007 г., - максимальных объемов располагаемой мощности, определенных в прогнозных балансах на 2007 и 2008 годы в отношении месяцев, на которые в указанных прогнозных балансах определен объем установленной генерирующей мощности, равный объему, определенному на декабрь 2007 г.), и среднегодовой величины положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды, определенных в прогнозном балансе 2011 года.

В случае снижения объема установленной мощности генерирующего оборудования, определенной в прогнозном балансе 2011 года, по отношению к величине установленной мощности, определенной в прогнозном балансе на декабрь 2007 г., обусловленного выводом из эксплуатации генерирующего оборудования, при расчете индексированных цен (тарифов) на генерирующую мощность в отношении поставщиков оптового рынка, для которых за базу для индексации в соответствии с Основами ценообразования принимается 2010 год, также учитывается коэффициент, рассчитанный исходя из соотношения объемов установленной генерирующей мощности, определенных в прогнозном балансе 2011 года, и объемов установленной генерирующей мощности, определенных в прогнозном балансе на декабрь 2007 года.

IV. Порядок установления плановых и фактических показателей, используемых в формулах индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности)

11. В формулах индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых в регулируемых договорах, используются следующие показатели:

11.1. Индексы изменения удельных расходов (цен), учтенных при установлении базового тарифа:

а) расчетный индекс изменения удельных расходов, относимых на финансирование капитальных вложений за счет прибыли (для поставщиков оптового рынка, расположенных на территориях неценовых зон);

б) ставка налога на прибыль;

в) индекс изменения условно-постоянных расходов;

г) индекс изменения цен на природный газ, продаваемый по регулируемым

ценам;

д) индексы изменения цен на нерегулируемые виды топлива (включая газ, продаваемый по нерегулируемым ценам);

е) расчетный индекс изменения ставок платы за пользование водными объектами (водный налог) в расчетном периоде регулирования к предшествующему периоду, учитываемый в цене (тарифе) на электрическую энергию;

ж) расчетный индекс изменения индикативной цены на электрическую энергию, потребляемую гидроаккумулирующими электростанциями в насосном режиме;

з) расчетный индекс изменения ставок водного налога (платы за пользование водными объектами), за исключением ставок на оплату водного налога (платы за пользование водными объектами) за использование водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики.

11.2. Показатели, используемые для определения прироста удельных расходов на топливо (за исключением индексов, указанных в пункте 11.1 Формул индексации):

а) плановый объем потребления топлива на следующий год;

б) плановый объем выработки электрической энергии на следующий год;

в) доля объема собственного электропотребления поставщиков в объеме выработки электрической энергии, учтенном в сводном балансе на год, определенный в соответствии с Формулами индексации;

г) цена видов топлива, принятых для обеспечения объемов выработки, включенных в сводный баланс на год, определенный в соответствии с Формулами индексации, которые не были учтены при определении базового тарифа.

11.3. Величина затрат, учтенная в i-1 году в тарифе на генерирующую мощность (тепловую энергию и (или) предельных уровнях тарифов на тепловую энергию, производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), относимая в i-ом году на производство тепловой (электрической) энергии j-ым поставщиком и учтенная Службой на i-ый год в предельных уровнях тарифов на тепловую энергию, производимую электростанциями, осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в соответствии с обращением органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о переносе указанной величины в тариф на производство тепловой (электрической) энергии.

12. Плановые показатели учитываются Службой в составе цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на очередной период регулирования, исходя из планового значения показателей, учтенных Службой при расчете предельных уровней тарифов на соответствующий год.

В случае, если в году, предшествующем периоду регулирования, поставщик осуществлял поставку мощности в вынужденном режиме, плановый показатель, указанный в подпункте «в» пункта 11.1 Формул индексации, определяется на очередной период регулирования как произведение его

плановых значений, учтенных Службой при расчете предельных уровней тарифов начиная с ip-го года по i-й год, плановые показатели, указанные в подпунктах «г» и «д» пункта 11.1 Формул индексации, определяются на очередной период регулирования как произведение их фактических значений начиная с ip-го года по i-2-й год и плановых значений i-1-го и i-го годов.

В случае, если поставщик осуществлял поставку мощности в вынужденном режиме в 2011 году, плановые показатели, указанные в подпункте «в» пункта 11.1 Формул индексации, определяется на очередной период регулирования как произведение его плановых значений, учтенных Службой при расчете предельных уровней тарифов начиная с 2011-го года по i-й год, плановые показатели, указанные в подпунктах «г» и «д» пункта 11.1 Формул индексации, определяются на очередной период регулирования как произведение их фактических значений начиная с 2011 года по i-2-й год и плановых значений i-1-го и i-го годов. Если при расчете тарифов для такого поставщика в качестве i-1 года ранее уже применялся 2010 год, плановые показатели определяются Службой в общем порядке – исходя из планового значения показателей, учтенных Службой при расчете предельных уровней тарифов на соответствующий год.

13. Фактические значения плановых показателей определяются в отношении плановых показателей, указанных в подпунктах «б» - «ж» пункта 11.1 и пункте 11.2.

14. Плановые и фактические показатели учитываются Службой на основании:

а) информации в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, учтенных Службой при расчете предельных уровней тарифов на соответствующий год (в отношении показателей, указанных в подпунктах «в», «г» и «д» пункта 11.1 Формул индексации). В случае, если на дату установления цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на очередной период регулирования Службой утверждены цены (тарифы) на товары (работы, услуги), подлежащие государственному регулированию, индекс изменения цен на такие товары (работы, услуги) учитывается на основании их значений;

б) инвестиционных программ (в отношении показателей, указанных в подпункте «а» пункта 11.1 Формул индексации), предоставляемых поставщиками электрической энергии;

в) изменений налогового законодательства Российской Федерации (в отношении показателей, указанных в подпунктах «б» и «з» пункта 11.1 Формул индексации);

г) изменений законодательства Российской Федерации (в отношении показателей, указанных в подпункте «з» пункта 11.1 и пункте 11.2 Формул индексации);

д) сводного баланса на год, определенного в соответствии с Формулами индексации (в отношении показателей, указанных в пункте 11.2 Формул индексации).

15. В случае индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых в регулируемых договорах, в течение

периода их действия плановые показатели, указанные в подпунктах «в» - «д», «ж» пункта 11.1 учитываются на основании уточненной информации в соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития. В случае, если на дату установления цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на очередной период регулирования Службой и органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов утверждены цены (тарифы) на товары (работы, услуги), подлежащие государственному регулированию, индекс изменения цен на такие товары (работы, услуги) может учитываться на основании их значений.

gost.e-ecolog.ru