

**ИЗМЕНЕНИЯ В МЕТОДИКУ ПРОВЕРКИ СООТВЕТСТВИЯ
ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА ПРОДАЖУ МОЩНОСТИ
ТРЕБОВАНИЮ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ**

Внести в Методику проверки соответствия ценовых заявок на продажу мощности требованиям экономической обоснованности, утвержденную приказом ФАС России от 10.09.2010 № 515 (зарегистрирован в Минюсте России 27.12.2010 № 19390), следующие изменения:

а) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Методика проверки соответствия ценовых заявок на продажу мощности требованию экономической обоснованности (далее - Методика) разработана в соответствии с пунктом 5 Постановления Правительства Российской Федерации от 13.04.2010 № 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 09.04.2010, N 16, ст. 1922), Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Российская газета, Федеральный выпуск № 5447 от 05.04.2011) (далее - Правила оптового рынка).»

б) пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Значение, указанное поставщиком в ценовой заявке, поданной для участия в конкурентном отборе мощности в i -ом году на $i+1$, $i+2$, $i+3$, $i+4$ года для j -го генерирующего объекта, сравнивается с соответствующими значениями экономически обоснованной заявки поставщика ($Z_{i+k,j}^{эк.об.}$), рассчитанных в соответствии с настоящей методикой с учетом

установленных требований экономической обоснованности на продажу мощности.

$Z_{i+k,j}^{эк.об.}$ - значение экономически обоснованной заявки поставщика для j-го генерирующего объекта, на год i+k, где k принимает целое значение от единицы до четырех, а i – год проведения конкурентного отбора мощности [руб/МВт].»

в) пункт 4 исключить;

г) пункты 5-7 изложить в следующей редакции:

«4. Значения экономически обоснованной поставщика заявки для j-того генерирующего объекта на i+k год определяется в соответствии со следующей формулой:

$$Z_{i+k,j}^{эк.об.} = \frac{[\text{Э}Z_{i-1,j} + H_{i-1}^n * (I_{i-1}^{н.ц}/100)] - \Pi_{i+k,j}^{пр.э/э} + КЗ_{i+k,j} + ТП_{i+k,j}}{N_{i-1,j}^{факт}},$$

где,

$\text{Э}Z_{i-1,j}$ - эксплуатационные затраты j-того генерирующего объекта в i-1 году [руб];

H_{i-1}^n - расходы на оплату налога на прибыль поставщика, относящиеся к j-тому генерирующему объекту, в i-1 году [руб];

$I_{i-1}^{н.ц}$ - фактический индекс потребительских цен i-1 года, определяемый на основании информации об основных макроэкономических показателях, содержащейся в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

$\Pi_{i+k,j}^{пр.э/э}$ - прогнозная прибыль от продажи электрической энергии j-того генерирующего объекта в i+k-ом году [руб];

$КЗ_{i+k,j}$ - капитальные затраты поставщика, относящиеся к j-ому генерирующему объекту в i+k-ом году, без учета затрат на технологическое присоединение этого объекта к электрическим сетям и источникам топлива

[руб];

$ТП_{i+k,j}$ - затраты поставщика, относящиеся к j-ому генерирующему объекту в i+k-ом году, на технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим и газовым сетям [руб];

$N_{i-1,j}^{факт}$ – сумма за год положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды (за каждый месяц i-1 года) j-того генерирующего объекта, учтенных в сводном балансе i-1 года [МВт].

5. Эксплуатационные затраты определяются по следующей формуле:

$$\mathcal{E}z_{i-1,j} = A_{i-1,j} + H_{i-1,j} + T_{i-1,j},$$

где:

$A_{i-1,j}$ – отчисления на амортизацию основных средств j-того генерирующего объекта в i-1 году, расходы поставщика по аренде имущества j-того генерирующего объекта, используемого при производстве электрической энергии, в i-1 году [руб];

$H_{i-1,j}$ – расходы на оплату налогов и сборов j-того генерирующего объекта в i-1 году [руб];

$T_{i-1,j}$ – расходы на оплату труда промышленно-производственного персонала j-того генерирующего объекта в i-1 году [руб].

Отчисления на амортизацию основных средств ($A_{i-1,j}$) для расчета экономически обоснованной заявки, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расходы на оплату налогов и сборов ($H_{i,j}$) определяются по следующей формуле:

$$H_{i-1,j} = H_{i-1,j}^{стп} + H_{i-1,j}^{ИМ} + H_{i-1,j}^{зем} + H_{i-1,j}^{ВН} + H_{i-1,j}^{нов} + H_{i-1,j}^n + P_{i-1,j}^{CO},$$

где:

$H_{i-1,j}^{cmp}$ – расходы на страховые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования, определяемые исходя из расходов на оплату труда промышленно-производственного персонала, учитываемых в составе цены на мощность j -того генерирующего объекта в $i-1$ году [руб];

$H_{i-1,j}^{им}$ - расходы по оплате налога на имущество j -того генерирующего объекта в $i-1$ году [руб];

$H_{i-1,j}^{зем}$ - расходы j -того генерирующего объекта в $i-1$ году по оплате налога на землю и/или арендной платы за землю [руб];

$H_{i-1,j}^{вн}$ - расходы по оплате водного налога и/или расходы на приобретение воды для производственных нужд в $i-1$ году [руб];

$H_{i-1,j}^{ндог}$ – расходы по оплате за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую природную среду, определяемые в соответствии с природоохранным законодательством Российской Федерации в $i-1$ году [руб];

$H_{i-1,j}^n$ – расходы по оплате налога на прибыль, отнесенные к j -ому генерирующему объекту в $i-1$ году [руб];

$P_{i-1,j}^{CO}$ - расходы j -того генерирующего объекта в $i-1$ году на оплату по регулируемым ценам услуг системного оператора [руб].

6. Прогнозная прибыль от продажи электрической энергии ($\Pi_{i+1,j}^{np.э/э}$) определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{i+k,j}^{np.э/э} = Q_{i+k,j}^{np.э/э} * \left(C_{i,j}^{np.э/э} - \left[P_{i-1,j}^{y\delta} * C_{i-1,j}^{cp} * (I_{i-1}^{н.и} / 100) \right] \right),$$

где:

$Q_{i+k,j}^{np\ \varepsilon/\varepsilon}$ - прогнозный объем выработки электрической энергии в j-том генерирующем объектом в i+k-ом году [МВтч];

$\Pi_{i,j}^{np\ \varepsilon/\varepsilon}$ – прогнозная стоимость продажи электрической энергии для j-ого генерирующего объекта в i-том году, опубликованную советом. Для определения опубликованной советом рынка цены на электрическую энергию используется информация о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации с указанием используемых параметров для прогноза этих цен, размещаемой в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431; 2011, № 45, ст. 6404; 2012, № 4, ст. 505) [руб/МВтч];

$P_{i-1,j}^{y\delta}$ – средние удельные расходы j-го генерирующего объекта на выработку электрической энергии в i-1 году [тут/МВт];

$\Pi_{i-1,j}^{cp}$ - средневзвешенная цена по всем видам топлива, используемым j-тым генерирующим объектом в i-1 году [руб/тут].

В случае если значение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии ($\Pi_{i+k,j}^{np\ \varepsilon/\varepsilon}$) отрицательно, то оно принимается равным 0 руб/МВт.

7. Капитальные затраты генерирующего объекта ($KZ_{i+k,j}$) учитываются в течение 15 лет с момента их осуществления и определяются для генерирующих объектов, введенных после 1 января 2011 года, по следующей формуле:

$$KZ_{i+k,j} = \left(\sum_{n=2011}^i C_{n,j}^{\text{ф.к.з.}} * \left[\frac{(r/100)}{1 - \frac{1}{(1 + (r/100))^{15}}} \right] \right) + \left(\sum_{m=i+1}^{i+k} C_{m,j}^{\text{пр.к.з.}} * \left[\frac{(r/100)}{1 - \frac{1}{(1 + (r/100))^{15}}} \right] \right),$$

где:

$C_{n,j}^{\text{ф.к.з.}}$ - сумма фактических капитальных затрат j-го генерирующего объекта в n-ом году [руб];

r – базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала в размере 14 процентов;

$C_{m,j}^{\text{пр.к.з.}}$ - сумма расходов (прогнозируемых) j-того генерирующего объекта на финансирование капитальных затрат за счет прибыли, не связанных с увеличением установленной мощности генерирующего оборудования j-того генерирующего объекта по сравнению с величиной, учтенной в сводном балансе m года [руб].

Объем расходов (прогнозируемых) на финансирование капитальных затрат за счет прибыли не должен превышать объема расходов, определенного утвержденной инвестиционной программой поставщика по соответствующему генерирующему объекту.

8. Затраты, понесенные генерирующим объектом на технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим и газовым сетям ($ТП_{i+k,j}$), учитываются в течение 15 лет с момента их осуществления и определяются для генерирующих объектов, введенных после 1 января 2011 года, по следующей формуле:

$$ТП_{i+k,j} = \left(\sum_{n=2011}^i ТП_{n,j}^{\text{ф.к.з.}} * \left[\frac{(r/100)}{1 - \frac{1}{(1 + (r/100))^{15}}} \right] \right) + \left(\sum_{m=i+1}^{i+k} ТП_{m,j}^{\text{пр.к.з.}} * \left[\frac{(r/100)}{1 - \frac{1}{(1 + (r/100))^{15}}} \right] \right),$$

где:

$ТП_{n,j}^{ф.м.п.}$ – сумма фактических затрат, понесенных j-тым генерирующим, на технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим и газовым сетям в n-ом году [руб] ;

$ТП_{m,j}^{п.р.м.п.}$ – сумма затрат (прогнозируемых), которые понесет j-тый генерирующий объект, на технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим и газовым сетям в i+k году [руб].

Фактические и прогнозные затрат на технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим и газовым сетям должно подтверждаться решением федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов и (или) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

9. В случае если значение экономически обоснованной заявки ($Z_{i+k,j}^{эк.об.}$) отрицательно, то оно принимается равным 10 руб/МВт.»

д) главу «IV. Значения экономически обоснованной цены мощности в ЗСП» исключить;

е) пункты 11 и 12 изложить следующим образом:

«11. Значение, указанное в ценовой заявке поставщика, поданной для участия в конкурентном отборе мощности для j-го генерирующего объекта, не соответствует требованию экономической обоснованности, если это значение превышает значение экономически обоснованной заявки рассчитанного для данного генерирующего объекта, определенной для данного поставщика, более чем 3%.

12. Поставщик вправе представлять в антимонопольный орган доказательства соответствия своей ценовой заявки требованию экономической обоснованности.»