НАЦИОНАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ В ЭНЕРГЕТИКЕ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

об утверждении методологии расчета, установления и применения тарифов на электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников энергии, и биотопливо

N 321 ot 22.01.2009

Мониторул Офичиал N 45-46/172 от 27.02.2009

* * *

Зарегистрировано: Министр юстиции

Виталие

ПЫРЛОГ

№ 651 от 18.02.2009 г.

В соответствии со статьей 12 Закона о возобновляемой энергии № 160-XVI от 12.07.2007 (Официальный монитор Республики Молдова № 127-130/550 от 17.08.2007) Административный совет Национального агентства по регулированию в энергетике

постановляет:

- **1.** Утвердить Методологию расчета, установления и применения тарифов на электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников энергии, и биотопливо (прилагается).
- 2. Настоящее постановление вводится в действие со дня опубликования в Официальном мониторе Республики Молдова.

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР НАРЭ

Виталие ЮРКУ

Директор Директор

Николае Трибой Анатол Бурлаков

Кишинэу, 22 января 2009 г. № 321.

Утверждена постановлением НАРЭ № 321 от 22.01.2009 г.

МЕТОДОЛОГИЯ

расчета, установления и применения тарифов на электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников энергии, и биотопливо

І. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1. Настоящая Методология разработана в соответствии с положениями Закона о возобновляемой энергии № 160-XVI от 12.07.2007, Национальными стандартами бухгалтерского учета (НСБУ) Республики Молдова с целью установления для всех производителей электроэнергии из возобновляемых источников энергии (далее возобновляемая электроэнергия) и биотоплива единой методики расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов.
 - 2. Методология устанавливает:
 - а) структуру и порядок определения регулируемых доходов и расходов;

- b) порядок расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов;
- с) процедуры и порядок корректировки тарифов на период действия Методологии.
- **3.** Примененный при определении и регулировании тарифов механизм основан на следующих принципах:
 - а) защита и повышение энергетической безопасности государства;
- b) снижение отрицательного воздействия деятельности энергетического сектора на окружающую среду;
- с) покрытие реальных расходов предприятий, необходимых для соответствующей эксплуатации производственных единиц и осуществления нормальной регулируемой деятельности;
- d) осуществление предприятиями эффективной и прибыльной деятельности, которая позволит им возместить финансовые средства, вложенные в развитие, модернизацию и реконструкцию производственных мощностей.
- **4.** Настоящая методология обязательна для всех вырабатывающих электроэнергию предприятий, если мощность электроустановок производителя составляет не менее 10 кВт, а вырабатываемая ими электроэнергия предназначена для реализации на рынке электроэнергии, а также для всех предприятий, производящих биотопливо для реализации на рынке нефтепродуктов.
- **5.** Настоящая Методология вступает в силу со дня опубликования в "Monitorul Oficial al Republicii Moldova" и будет действовать в течение 15 лет.

II. РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ВОЗОБНОВЛЯЕМУЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ И БИОТОПЛИВО

6. Тариф на поставку возобновляемой электрической энергии рассчитывается для каждого производителя в отдельности за 1 кВтч поставленной электроэнергии согласно следующей формуле:

где:

 TE_t — тариф на поставку возобновляемой электроэнергии на отчетный год "t", леев/кВтч;

 VR_t – регулируемые доходы, запланированные для получения предприятием в году "t", в леях;

 W_t – электроэнергия, поставленная предприятием в году "t", кВтч.

7. Тариф на поставку биотоплива (биодизель, биоэтанол) рассчитывается для каждого производителя в отдельности и устанавливается за 1 тонну биотоплива, в соответствии с формулой:

где:

 $TCbio_{y,t}$ — тариф на поставку биотоплива типа у в течение отчетного года "t", в леях/т;

 VR_t – регулируемые доходы, запланированные для получения предприятием в году "t", в леях;

 $Vliv_t$ – количество поставленного биотоплива, основанное на оценочном количестве продукции, в тоннах;

- **8.** Регулируемые доходы предприятия в году "t" рассчитываются следующим образом:
 - а) Для энерговырабатывающих предприятий:
 - b) Для предприятий, производящих биотопливо:

гле:

 $C_{comb,t}$ — стоимость закупленного топлива для выработки электроэнергии, которая рассчитывается согласно формуле:

где:

 $V\!f_t$ – количество топлива, необходимого при производстве электроэнергии, в тоннах (м³). Рассчитывается согласно формуле:

где:

 C_s — удельный расход условного топлива (кг), необходимого для производства 1 кВтч электроэнергии, которое определяется согласно формуле:

где:

 ρ – производительность электроцентрали, в %;

Efe – тепловая мощность условного топлива, равная 7000 Гкал;

 Ef_t – тепловая мощность топлива, использованного для выработки электроэнергии, Гкал.

 Cf_t — средняя стоимость 1 тонны (м³) топлива, используемого при производстве электроэнергии, в которую входит стоимость закупки, транспортные расходы, акцизы, таможенные пошлины и др., которые согласно НСБ включаются в стоимость закупленного топлива, в леях;

 $C_{m.p.,t}$ – стоимость сырья для производства биотоплива, в которую входит закупочная цена, транспортные расходы, акцизы, таможенные пошлины и др., включенные, согласно НСБУ, в стоимость закупленного сырья, в леях;

 CD_t — собственные расходы предприятия, относящиеся к производству, обслуживанию и эксплуатации производственных единиц, реализации возобновляемой электроэнергии и биотоплива. Данные расходы включают износ основных средств, оплату труда, материальные расходы и затраты, затраты и расходы на предоставляемые третьими лицами услуги, другие производственные затраты и расходы, налоги и пошлины. Таким образом:

где:

 Ur_t – износ основных средств, который включает износ активов, непосредственно используемых в производственном процессе, а также активов коммерческого, общего и административного назначения, рассчитанных в соответствии с Национальными стандартами бухучета (НСБУ). Износ основных средств определяется в соответствии с предприятия, начальной стоимостью основных средств вырабатывающего возобновляемую энергию и биотопливо, и продолжительностью их использования. Методология предусматривает, что продолжительность полезного функционирования, включенная в износ производственных установок, не может превышать 15 лет;

 LCD_t — расходы на оплату труда сотрудников предприятия, в том числе взносы социального и медицинского страхования в течение года "t";

 CMD_t – материальные затраты и расходы в течение года "t";

 $C_{\textit{terte},t}$ — затраты и расходы, связанные с предоставленными третьими лицами услугами, в течение года "t";

 $OthCD_t$ — другие затраты и операционные расходы, относящиеся к производству возобновляемой электроэнергии и биотоплива в течение "t" года;

 $C_{cap,t}$ – рентабельность активов предприятия, сданных в эксплуатацию в результате вложений в производство электроэнергии и биотоплива;

 $Desv_{(t-1)}$ — составляющая корректировки доходов (финансовые отклонения) в результате возникшей разницы между параметрами, примененными при расчете запланированных регулируемых доходов на предыдущий регулируемый год, и реально зарегистрированными в предыдущем году доходами "t-1".

Финансовые отклонения определяются только на основании разницы, возникшей в отчетном году вследствие изменения следующих параметров:

- а) закупочная цена топлива;
- b) стоимость закупленного сырья для производства биотоплива;
- с) уровень инфляции в Республике Молдова;
- d) принятие или внесение изменений в законодательные и нормативные акты, приводящие к изменению себестоимости;
 - е) объем поставленной возобновляемой электроэнергии и биотоплива.

ІІІ. РАСЧЕТ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕННЫХ ИНВЕСТИЦИЙ

9. Рентабельность активов, сданных в эксплуатацию в результате осуществленных инвестиций, определяется согласно формуле:

где:

 VNA_t — чистая стоимость долгосрочных активов предприятия, используемых при производстве возобновляемой электроэнергии и биотоплива, которая определяется как разница между начальной стоимостью долгосрочных активов (нематериальные активы и основные средства) (VIA) и накопленный износ (\sum Depr) данных активов с момента сдачи в эксплуатацию предприятий, вырабатывающих электроэнергию и биотопливо до начала отчетного года "t", и рассчитывается в соответствии со следующей формулой:

где:

 Rr_t – уровень рентабельности новых активов, который определяется в соответствии с методом средневзвешенной стоимости капитала (WACC). Настоящая методология предусматривает, что уровень рентабельности для предприятий, вырабатывающих возобновляемую электроэнергию и биотопливо, определяется согласно формуле:

где:

 $WACCe.t._t$ — средневзвешенная стоимость капитала, установленная и утвержденная НАРЭ для электрораспределительных предприятий в течение года "t";

- K_t коэффициент повышения, применяемый для производства возобновляемой электроэнергии в течение "t" года. Данный коэффициент повышения устанавливается следующим образом:
 - а) на первые пять лет деятельности (1-5 гг.) коэффициент равен 1,5;
 - b) на следующие пять лет деятельности (6-10 гг.) 1,3;
 - c) на третий пятилетний период (11-15 гг.) 1,1.

IV. РАСЧЕТ, УТВЕРЖДЕНИЕ И ПЕРЕСМОТР ТАРИФОВ

- **10.** В соответствии с настоящей Методологией, предприятия ежегодно до конца ноября представят НАРЭ расчет тарифов на следующий год, произведенный в соответствии с положениями настоящей Методологии.
- 11. НАРЭ рассмотрит представленные предприятиями материалы и, при наличии обоснованных причин, пересмотрит, утвердит и опубликует новые тарифы, которые вступят в силу в январе следующего года и будут действительны в течение всего календарного года. НАРЭ вправе потребовать дополнительные сведения с целью рассмотрения материалов, обосновывающих затребованные предприятием стоимости и доходы. В этом случае НАРЭ предоставит предприятию письменное объяснение своих

выводов относительно затребованных стоимостей и доходов и предложит предприятию пересмотреть представленные материалы.

12. На первые два года деятельности предприятия представят необходимые материалы для установления собственных затрат и расходов (*CD*). Одобренные НАРЭ затраты и расходы за второй год деятельности будут считаться базовыми для дальнейшего пересмотра тарифов в течение всего периода действия Методологии. На последующие годы основные объемы потребления и расходы будут пересматриваться ежегодно, исходя из показателя потребительской цены в Республике Молдова (*IPCM*), с учетом показателя эффективности.

Для учета макроэкономических показателей затраты и расходы будут пересматриваться следующим образом:

- **13.** Тарифы на поставку возобновляемой электроэнергии и биотоплива утверждаются в качестве фиксированных тарифов с тем, чтобы избежать в процессе их применения дискриминацию потребителей. Тарифы утверждаются Административным советом Национального агентства по регулированию в энергетике (НАРЭ) и публикуются в "Monitorul Oficial al Republicii Moldova".
- **14.** При утверждении тарифов НАРЭ будет учитывать цены на идентичную продукцию на международных рынках и вправе, на основании произведенных согласно настоящей Методологии расчетов, утвердить средние тарифы на выработку возобновляемой электроэнергии и биотоплива на долгосрочный период.