

GUVERNUL ROMÂNIEI
PROIECT HOTĂRÂRE
pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei electrice din
surse regenerabile de energie

DOCUMENT DE DISCUTIE

CUPRINS

CAPITOLUL I	2
Dispoziții generale.....	2
CAPITOLUL II	3
Definiții.....	3
CAPITOLUL III.....	4
Sistemul de promovare a energiei electrice din surse regenerabile de energie	4
CAPITOLUL IV	5
Comercializarea certificatelor verzi	5
CAPITOLUL V	6
Indeplinirea cotelor obligatorii de catre furnizori	6
CAPITOLUL VI	6
Importul/ exportul de certificate verzi.....	6
CAPITOLUL VII	7
Evaluarea regională a potențialului surselor regenerabile de energie	7
CAPITOLUL VIII	7
Monitorizare, Raportare	7
CAPITOLUL IX	7
Dispoziții finale.....	7

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie

În temeiul art. 108 din Constituție, republicată, al art. 2 lit. h), art.61, art. 62, art. 65 și art. 66 din Legea nr.13/2007 a energiei electrice,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre:

CAPITOLUL I

Dispoziții generale

Art.1. - (1) Prezenta hotărâre stabilește sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie.

Art.2. - (1) Sistemul de promovare stabilit prin prezenta hotărâre se aplică pentru energia electrică produsă din:

- a) energie hidro utilizată în centrale cu o putere instalată de cel mult 10 MW,
- b) energie eoliană,
- c) energie solară,
- d) energie geotermală,
- e) biomasă,
- f) biogaz,
- g) gaz de fermentare a deșeurilor, denumit și gaz de depozit,
- h) gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate,

și care este livrată în rețeaua electrică.

(2) Sistemul de promovare stabilit prin prezenta hotărâre se aplică pe o perioadă de timp de:

- a) [12 ani] pentru energia electrică produsă în centrale/grupuri electrice noi;
- b) [6 ani] pentru energia electrică produsă în centrale electrice eoliene din import, care au mai fost utilizate pentru producerea energiei electrice pe teritoriul altor state;
- c) [6 ani] pentru energia electrică produsă în centrale/grupuri hidroelectrice rețehnologizate după 1 ianuarie 2004,
- d) [6 ani] pentru energia electrică produsă în centrale puse în funcțiune înainte de 1 ianuarie 2004 și în centrale/grupuri privatizate neretehnologizate,

începând de la data la care producătorii deținători ai centralelor/grupurilor menționate la lit. a), b), c) și d) au început să beneficieze de sistemul de promovare și dacă punerile în

funcțiune și/sau re tehnologizările de centrale/grupurile se fac până la sfârșitul anului 2012.

(4) Cantitatea de energie electrică produsă într-o centrală hidroelectrică re tehnologizată pentru care se aplică sistemul de sprijin se stabilește conform unei proceduri aprobate de ANRE, pe baza producției nete de energie electrică produsă pe ultimii 10 ani înainte de re tehnologizare, producției nete de energie electrică produse după re tehnologizare, durata de utilizare a centralei și valoarea investiției specifice.

(5) Nu beneficiază de sistemul de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie stabilit prin prezenta hotărâre:

- a) producătorii de energie electrică care exportă energie electrică din surse regenerabile;
- b) producătorii de energie electrică din biomasa provenită din import;

CAPITOLUL II

Definiții

Art.3. - (1) În înțelesul prezentei hotărâri, următorii termeni se definesc astfel:

- a) Biomasa – fracțiunea biodegradabilă a produselor, deșeurilor și reziduurilor din silvicultură și industriile conexe, agricultură, inclusiv substanțele vegetale și animale, precum și fracțiunea biodegradabilă a deșeurilor industriale și urbane;
- b) Centrală hidroelectrică re tehnologizată – centrală hidroelectrică cu o putere instalată de cel mult 10 MW care îndeplinește următoarele condiții:
 - i. are o durată de funcționare de cel puțin 15 ani de la data punerii în funcțiune;
 - ii. a fost supusă unui ansamblu de operațiuni de înlocuire a unor tehnologii existente, uzate moral și/sau fizic, cu tehnologii moderne, în scopul creșterii eficienței activității de producere;
- c) Centrală nouă – centrală pusă în funcțiune pentru prima dată începând cu 1 ianuarie 2004;
- d) Centrală privatizată - centrală hidroelectrică cu o putere instalată de cel mult 10 MW, a cărei active au fost transferate de la „S. C. Hidroelectrică S.A.”, cu capital majoritar de stat, către investitori.
- e) Certificat verde - document ce atestă o cantitate de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie. Certificatul verde se poate tranzacționa, distinct de cantitatea de energie electrică asociată acestuia, pe o piață a certificatelor verzi;

- f) Piață internă de certificate verzi – piața centralizată organizată la nivel național pentru tranzacționarea certificatelor verzi;
 - g) Sistem de cote obligatorii – mecanism de promovare a producerii de energie electrică din surse regenerabile de energie, prin achiziția de către furnizorii clienților finali a unor cote obligatorii de energie electrică produsă din aceste surse, dovedită prin achiziția unui număr corespunzător de certificate verzi.
 - h) Sistemul European de Certificate Verzi - RECS organizație europeană non-profit care promovează o piața europeană a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie susținută de un sistem informațional armonizat la nivel european și de comun acceptat de participanți;
 - i) Consum național brut de energie electrică - producția națională brută de energie electrică la care se adaugă diferența dintre importul și exportul de energie electrică;
 - j) Consum final de energie electrică - suma consumurilor de energie electrică realizate de clienții finali de energie electrică
- (2) Termenii utilizați în prezenta hotărâre, alții decât cei menționați la alin. 1) au înțelesul definit în Legea energiei electrice nr. 13/2007.

CAPITOLUL III

Sistemul de promovare a energiei electrice din surse regenerabile de energie

- Art.4. - (1) Pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie se aplică sistemul cotelor obligatorii combinat cu sistemul de tranzacționare a certificatelor verzi.
- (2) Nivelul țintelor naționale orientative privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul intern brut de energie electrică în perspectiva anilor 2010, 2015, 2020 este de respectiv [33%, 35% și 38%].
- (3) La îndeplinirea țintelor naționale pe lângă energia electrică produsă din sursele regenerabile de energie menționate la art. 2, alin. (1) se ia în considerare și energia electrică produsă în centralele hidroelectrice cu puteri instalate mai mari de 10 MW.
- (4) Cotele obligatorii anuale de achiziție de certificate verzi de către furnizorii clienților finali de energie electrică se stabilesc cu ajutorul următoarei relații de calcul:

$$Q_f = [(E_{SRE1} + E_{SRE2}/2 + 3 \cdot E_{SRE3})/EE] \cdot 100 \quad [\%/an] \quad (1)$$

în care: Q_f este cota anuală obligatorie pentru furnizorii de energie electrică de achiziție de certificate verzi;

E_{SRE1} este cantitatea anuală de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie în centrale noi sau re tehnologizate,

E_{SRE2} este cantitatea anuală de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie în centrale hidroelectrice cu puteri instalate de cel mult 10MW intrate în funcțiune înainte de 1 ianuarie 2004 și care nu au fost re tehnologizate după această dată.

E_{SRE3} este cantitatea anuală de energie electrică produsă din energie solară;

EE este consumul anual final de energie electrică previzionat a se realiza până în anul 2020.

și sunt cele prezentate în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

(5) Valoarea anuală a cotei obligatorii se ajustează în perioada 2008 – 2010, în prima decadă a lunii decembrie, prin ordin al președintelui ANRE dacă capacitatea instalată în centralele de producere a energiei electrice din surse regenerabile nu poate asigura cererea de certificate verzi.

Art.5. - (1) Operatorul de transport și sistem emite lunar certificate verzi producătorilor pentru cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie și livrată în rețeaua electrică.

(2) Producătorii de energie electrică produsă din surse regenerabile primesc:

- a) un certificat verde pentru fiecare 1 MWh livrat în rețeaua electrică din centrale noi sau re tehnologizate;
- b) trei certificate verzi pentru fiecare 1 MWh livrat în rețeaua electrică producătorii de energie electrică din energie solară;
- c) un certificat verde pentru fiecare 2 MWh livrați în rețeaua electrică din centrale hidroelectrice cu o putere instalată de cel mult 10 MW, care nu se încadrează în condițiile menționate la lit. a).

Art.6. - Operatorii de distribuție transmit lunar operatorului de transport și sistem date privind cantitățile de energie electrică produse din surse regenerabile și livrate de producătorii racordați la rețelele de distribuție din zonele lor de licență și pentru care sunt deținători de contracte de concesiune.

Art.7. - Furnizorii de energie electrică sunt obligați să achiziționeze anual un număr de certificate verzi egal cu produsul dintre valoarea cotei obligatorii stabilite sau celei ajustate dacă sunt îndeplinite condițiile menționate la art. 4 alin. 4) și cantitatea de energie electrică furnizată anual clienților finali.

CAPITOLUL IV

Comercializarea certificatelor verzi

Art.8. - (1) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie vând certificatele verzi primite pentru energia electrică livrată în rețeaua electrică pe piața internă a certificatelor verzi.

(2) Cadrul de tranzacționare a certificatelor verzi pe piața internă a certificatelor verzi este asigurat de operatorul pieței de energie electrică.

Art.9. - Pentru perioada 2008 - 2012 valoarea de tranzacționare a certificatelor verzi pe piața centralizată a certificatelor verzi menționată la art.8 alin.1) se încadrează între:

a) o valoare minimă de tranzacționare de 26.2 euro/certificat, și

b) o valoare maximă de tranzacționare de 46.2 euro/certificat,

calculată în lei la valoarea medie a cursului de schimb stabilit de Banca Națională a României, pentru luna decembrie din anul precedent.

CAPITOLUL V

Îndeplinirea cotelor obligatorii de către furnizori

Art.10. - (1) În prima decadă a lunii aprilie ANRE stabilește pentru anul calendaristic precedent și pentru fiecare furnizor, pe baza certificatelor verzi achiziționate și a energiei electrice furnizate clienților finali, gradul de îndeplinire a cotei obligatorii impuse, calculat conform art.7.

(2) Furnizorul care nu realizează cota obligatorie anuală impusă plătește contravaloarea certificatelor verzi neachiziționate la o valoare dublă față de valoarea maximă de tranzacționare a certificatelor verzi stabilită conform art.9 lit. b).

(3) Valoarea bănească rezultată din aplicarea prevederilor alin. (2) este colectată de operatorul de transport și de sistem și alocată anual de către Ministerul de resort, în baza unor criterii transparente și obiective pentru:

.....

CAPITOLUL VI

Importul/ exportul de certificate verzi

Art.11. - Începând cu anul 2010, după afilierea României la Sistemul European de Certificate Verzi:

a) Furnizorii de energie electrică vor putea să-și îndeplinească cotele obligatorii de certificate verzi, prin achiziționarea certificatelor verzi, atât de pe piața internă de certificate verzi, cât și prin import de pe piața europeană de certificate verzi;

(b) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile vor putea exporta certificate verzi în vederea tranzacționării acestora pe piața europeană a certificatelor verzi, în condițiile stabilite de ANRE și numai dacă țintele naționale sunt îndeplinite. Până la atingerea țintelor naționale, certificatele verzi vor putea fi tranzacționate numai pe piața internă de certificate verzi.

CAPITOLUL VII

Evaluarea regională a potențialului surselor regenerabile de energie

Art.12. - Ministerul de resort:

- a) reactualizează Strategia de valorificare a surselor regenerabile de energie aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1535/2004;
- b) stabilește potențialul tehnic și economic pentru fiecare tip de resursă regenerabilă de energie în perspectiva anilor 2010, 2015, 2020;
- c) structurează potențialul stabilit conform prevederii de la lit.a) pe cele opt zone aferente zonelor de licență a operatorilor de distribuție de energie electrică deținători de contracte de concesiune.

Art.13. - Operatorii de rețea au obligația să evalueze capacitatea de evacuare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie și prezintă ANRE planurile de dezvoltare aferente.

CAPITOLUL VIII

Monitorizare, Raportare

Art.14. - (1) ANRE monitorizează dezvoltarea și funcționarea pieței de certificate verzi în baza Procedurii de monitorizarea a pieței de certificate verzi și întocmește anual și face public un raport privind modul de funcționare a sistemului de promovare a sistemului de promovarea a energiei electrice din surse regenerabile;

(2) Ministerului de resort:

- a) întocmește odată la doi ani, începând cu anul octombrie 2007, ținând seama de informațiile cuprinse în raportul întocmit de ANRE, raportul referitor la modul de realizare a țintelor naționale,
- b) raportul menționat la lit. a) este conform cu prevederile art.5 alin. (1) și (2) din Hotărârea Guvernului nr. 443/2003 privind promovarea producției de energie electrică din surse regenerabile de energie, și se transmite Comisiei Europene.

CAPITOLUL IX

Dispoziții finale

Art.15. - ANRE adaptează cadrul de reglementare privind aplicarea sistemului de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în conformitate cu prevederile prezentei hotărâri, în termen de patru luni de la data publicării prezentei hotărâri.

Art.16. - (1) Prezenta hotărâre intră în vigoare începând cu 1 ianuarie 2008.

(2) La data intrării în vigoare a prezentei hotărâri se abrogă Hotărârea Guvernului nr. 1892/2004 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1056 din 15 noiembrie 2004 cu modificările și completările ulterioare.

PRIM-MINISTRU

CĂLIN POPESCU TĂRICEANU

Valoarea cotelor anuale obligatorii

Anul	Cota anuala obligatorie
2007	2.74%
2008	5.26%
2009	6.28%
2010	<i>8.30%</i>
2011	8.3%
2012	8.3%
2013	*
2014	*
2015	*
2016	*
2017	*
2018	*
2019	*
2020	*

* se stabilesc de ministerul de resort conform prevederilor art.4, alin. (4)