



PARLAMENTUL ROMÂNIEI

SENAT

LEGE

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

Senatul adoptă prezentul proiect de lege

CAPITOLUL I Dispoziții generale

Art.1.-(1) Prezenta lege creează cadrul legal necesar extinderii utilizării surselor regenerabile de energie, prin:

a) reducerea costurilor de producție, transport și distribuție a energiei produse din surse regenerabile de energie, comparativ cu utilizarea combustibililor clasici, fosili și, implicit, reducerea facturii energetice a diferitelor categorii de consumatori;

b) atragerea în balanța energetică națională a resurselor regenerabile de energie, necesare creșterii securității în alimentarea cu energie și reducerii importurilor de resurse primare de energie;

c) stimularea dezvoltării durabile la nivel local și regional și crearea de noi locuri de muncă aferente proceselor de valorificare a surselor regenerabile de energie;

d) reducerea poluării mediului prin diminuarea producerii de emisii poluante și gaze cu efect de seră;

e) asigurarea cofinanțării necesare în atragerea unor surse financiare externe, destinate promovării surselor regenerabile de energie.

(2) Prezenta lege instituie sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie.

Art.2.- În înțelesul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

a) *A.N.R.E.* - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) *biomasă* - fracțiunea biodegradabilă a produselor, deșeurilor și reziduurilor din agricultură, inclusiv substanțele vegetale și animale, silvicultură și industriile conexe, precum și fracțiunea biodegradabilă a deșeurilor industriale și urbane;

c) *centrală electrică* - ansamblul de instalații, construcții și echipamente necesare pentru producerea de energie electrică;

d) *centrală hidroelectrică re tehnologizată* - centrala hidroelectrică cu o putere instalată de cel mult 10 MW, care îndeplinește următoarele condiții:

- are o durată de funcționare de cel puțin 15 ani de la data punerii în funcțiune;

- 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;

e) *centrală nouă/grup electric nou* - centrala/grupul electric pusă/pus în funcțiune după data de 1 ianuarie 2004;

f) *certificat verde* - titlul ce atestă producerea din surse regenerabile de energie a unei cantități de 1 MWh energie electrică. Certificatul verde se poate tranzacționa, distinct de cantitatea de energie electrică pe care acesta o reprezintă, pe o piață organizată, în condițiile legii;

g) *consum național brut de energie electrică* - producția națională brută de energie electrică, la care se adaugă diferența dintre importul și exportul de energie electrică;

h) *Sistemul European de Certificate Verzi* - organizația europeană non-profit care promovează o piață europeană a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie, susținută de un sistem informațional armonizat la nivel european și acceptată de comun acord de participanți;

i) *consum final de energie electrică* - suma consumurilor de energie electrică realizate de clienții finali de energie electrică din România;

j) *facturare pe sold* - modalitatea de facturare a energiei electrice, utilizând contoare electrice bidirecționale, prin care se plătește doar soldul dintre energia electrică primită și cea cedată în rețeaua

publică. Prețul energiei electrice este identic pentru energia electrică primită și cea cedată în rețea, și poate fi diferențiat pe intervale orare;

k) *furnizor de energie electrică* - persoana juridică titular al unei licențe de furnizare, care asigură alimentarea cu energie electrică a unuia sau mai multor consumatori, pe baza unui contract de furnizare;

l) *garanție de origine* - documentul care:

1. specifică sursa de energie din care a fost produsă energia electrică, cu indicarea datei și a locurilor de producție, iar în cazul centralelor hidroelectrice, și cu indicarea puterii instalate a acestora;

2. permite producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie să demonstreze că energia electrică pe care o vând este produsă din surse regenerabile de energie;

m) *grup electric* - unitatea tehnologică producătoare de energie electrică ce poate fi individualizată în privința realizării, rețehnologizării și punerii în funcțiune;

n) *minister de resort* - Ministerul Economiei și Finanțelor;

o) *operator de transport și sistem* - orice persoană care deține, sub orice titlu, o rețea electrică de transport și este titulară a unei licențe de transport prin care răspunde de operarea, asigurarea întreținerii și, dacă este necesar, dezvoltarea rețelei de transport într-o anumită zonă și, acolo unde este aplicabilă, interconectarea acesteia cu alte sisteme electroenergetice, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului de a acoperi cererile rezonabile pentru transportul energiei electrice;

p) *operator de distribuție* - orice persoană care deține, sub orice titlu, o rețea electrică de distribuție și este titulară a unei licențe de distribuție prin care răspunde de operarea, asigurarea întreținerii și, dacă este necesar, dezvoltarea rețelei de distribuție într-o anumită zonă și, acolo unde este aplicabil, interconectarea acestuia cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului de a răspunde cererilor rezonabile privind distribuția energiei electrice;

q) *operatori de rețea* - operatorii de distribuție și operatorul de transport și sistem;

r) *sistem de cote obligatorii* - sistemul de promovare a producerii de energie electrică din surse regenerabile de energie, prin achiziția de către furnizori a unor cote obligatorii de energie electrică produsă din aceste surse, stabilite proporțional cu vânzările acestora de energie electrică către consumatorii finali. Îndeplinirea cotelor se

dovedește prin posesia unui număr corespunzător de certificate verzi, dobândite în condițiile legii;

s) *surse regenerabile de energie* - sursele de energie nefosile, cum sunt: eoliană, solară, geotermală, a valurilor, a mareelor, energie hidro, biomasă, gaz de fermentare a deșeurilor, denumit și gaz de depozit, sau gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate și biogaz.

Art.3.-(1) Sistemul de promovare stabilit prin prezenta lege se aplică pentru energia 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;

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 lege se aplică pentru o perioadă de timp de:

a) 15 ani, pentru energia electrică produsă în centrale/grupuri electrice noi;

b) 5 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) 10 ani, pentru energia electrică produsă în centrale/grupuri hidroelectrice de maximum 10 MW, rețehnologizate;

d) 3 ani, pentru energia electrică produsă în centrale/grupuri hidroelectrice de maximum 10 MW, neretehnologizate.

(3) Cantitatea de energie electrică produsă într-o centrală hidroelectrică rețehnologizată pentru care se aplică sistemul de sprijin se stabilește conform unei proceduri aprobate de A.N.R.E., pe baza producției nete de energie electrică realizate pe ultimii 10 ani înainte de rețehnologizare, a producției nete de energie electrică realizate după rețehnologizare, a duratei de utilizare a centralei și a valorii investiției specifice.

(4) În cazul energiei electrice produse în capacități de producție care utilizează biomasă și unul sau mai mulți combustibili fosili, beneficiază de schema de susținere numai energia electrică corespunzătoare biomasei utilizate, calculată ținând seama de ponderea biomasei în totalul combustibilului utilizat, stabilită pe baza conținutului energetic aferent.

(5) Schema de susținere prin certificate verzi nu se aplică pentru energia electrică din surse regenerabile de energie, produsă din deșeuri industriale și/sau urbane provenite din import, indiferent de puterea instalată a capacității de producere.

CAPITOLUL II

Sistemul de promovare a producerii 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 tranzacționarea certificatelor verzi.

(2) Nivelul țintelor naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final de energie electrică în perspectiva anilor 2010, 2015 și 2020 este de, respectiv, 33%, 35% și 38% .

(3) La atingerea țintelor naționale prevăzute la alin.(2), pe lângă energia electrică produsă din sursele regenerabile de energie prevăzute la art.3 alin.(1), se ia în considerare și energia electrică produsă în centrale hidroelectrice cu puteri instalate mai mari de 10 MW.

(4) Cotele obligatorii anuale de certificate verzi pentru perioada 2008 - 2012 sunt prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta lege.

(5) Cotele obligatorii anuale de certificate verzi pentru perioada 2013 - 2020 se stabilesc de ministerul de resort, pe baza relației de calcul cuprinsă în anexă.

(6) Valoarea anuală a cotei obligatorii se ajustează în perioada 2008-2010, în prima decadă a lunii decembrie, prin ordin al președintelui A.N.R.E., dacă prin capacitatea instalată în centralele de producere a energiei electrice din surse regenerabile nu se 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 efectiv în rețeaua electrică.

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

a) un certificat verde pentru fiecare 1 MWh livrat în rețeaua de energie electrică din centrale noi sau re tehnologizate;

b) un certificat verde pentru fiecare 1 MWh livrat în rețeaua de energie electrică de producătorii de energie electrică din energie eoliană;

c) trei certificate verzi pentru fiecare 1 MWh livrat în rețeaua de energie electrică de producătorii de energie electrică din energie solară;

d) un certificat verde pentru fiecare 2 MWh livrați în rețeaua de energie electrică din centrale hidroelectrice cu o putere instalată de cel mult 10 MW, care nu se încadrează în condițiile prevăzute la lit.a).

(3) A.N.R.E. califică capacitățile de producție care beneficiază de schema de susținere, în temeiul regulamentului de calificare a producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie pentru aplicarea schemei de susținere.

Art.6.- Operatorii de distribuție transmit lunar, fără plată, 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 au calitatea de concesionari, în temeiul unor contracte de concesiune.

Art.7.- (1) Furnizorii de energie electrică sunt obligați să achiziționeze anual un număr de certificate verzi egal cu produsul dintre valoarea cotei obligatorii stabilite pentru anul respectiv și cantitatea de energie electrică furnizată anual consumatorilor finali.

(2) În condițiile stabilite prin reglementări A.N.R.E.:

a) producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie care sunt și deținători de licență de furnizare de energie electrică pot transfera o parte din certificatele verzi deținute din contul de producător în cel de furnizor, pentru îndeplinirea cotei obligatorii;

b) furnizorii care în cursul unui an au achiziționat mai multe certificate verzi decât sunt necesare pentru îndeplinirea cotei obligatorii legal stabilite pentru acel an pot utiliza certificatele suplimentar achiziționate pentru îndeplinirea cotei obligatorii în anul/anii următori sau le pot vinde altui furnizor.

Art.8.- (1) Operatorul de transport și sistem și operatorii de distribuție sunt obligați să garanteze transportul, respectiv distribuția energiei electrice produse din surse regenerabile de energie, asigurând fiabilitatea și siguranța rețelelor de energie electrică.

(2) Racordarea producătorilor de energie electrică din surse regenerabile la rețelele de energie electrică se efectuează cu respectarea principiului suportării în mod egal a costurilor de racordare între producătorii respectivi, operatorul de transport și sistem și/sau operatorul de distribuție, după caz.

(3) Tarifele de transport și distribuție sunt nediscriminatorii între energia produsă din surse regenerabile de energie și cea produsă din surse convenționale de energie.

CAPITOLUL III

Tranzacționarea certificatelor verzi

Art.9.- (1) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie pot vinde certificatele verzi primite pentru energia electrică livrată în rețeaua de energie electrică pe piața internă a certificatelor verzi.

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

CAPITOLUL IV

Îndeplinirea cotelor obligatorii de către furnizori

Art.10.- (1) În prima decadă a lunii aprilie a fiecărui an, A.N.R.E. stabilește pentru anul calendaristic precedent și pentru fiecare furnizor, pe baza numărului de certificate verzi achiziționate și a energiei electrice furnizate clienților finali, gradul de îndeplinire a cotei obligatorii impuse, calculat potrivit prevederilor art.7.

(2) Furnizorul care nu realizează cota obligatorie anuală impusă până la data de 1 martie a fiecărui an este obligat să plătească contravaloarea certificatelor verzi neachiziționate la valoarea de 70 de euro pentru fiecare certificat neachiziționat, calculată în lei la valoarea medie a cursului de schimb stabilit de Banca Națională a României pentru luna decembrie a anului precedent.

(3) Suma rezultată din aplicarea prevederilor alin.(2) este colectată de operatorul de transport și de sistem și este alocată anual de ministerul de resort, în baza unor criterii transparente și obiective, stabilite prin hotărâre a Guvernului.

CAPITOLUL V

Importul/exportul de certificate verzi

Art.11.- Fără a contraveni dispozițiilor art.3 alin.(4) și (5), începând cu anul 2012, după afilierea României la Sistemul European de Certificate Verzi:

a) furnizorii de energie electrică pot 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 pot exporta certificate verzi în vederea tranzacționării acestora pe piața europeană a certificatelor verzi, în condițiile stabilite de A.N.R.E.;

c) până la atingerea țintelor naționale, certificatele verzi pot fi tranzacționate numai pe piața internă de certificate verzi.

CAPITOLUL VI

Evaluarea regională a potențialului surselor regenerabile de energie

Art.12.- (1) Ministerul de resort are următoarele atribuții:

a) elaborează strategia de valorificare a surselor regenerabile de energie;

b) evaluează potențialul tehnic și economic pentru fiecare tip de resursă regenerabilă de energie;

c) structurează potențialul stabilit conform lit.b) pe zonele de licență aferente operatorilor de distribuție de energie electrică, ce au calitatea de concesionari în contractele de concesiune;

d) întocmește și face public un portofoliu de proiecte pe tipuri de resurse și zone administrative, care conține pentru fiecare proiect o scurtă documentație tehnico-economică orientativă pentru potențialii investitori.

(2) Ministerul de resort elaborează Planul național de acțiune, care stabilește obiectivele naționale privind ponderea energiei electrice din surse regenerabile în sectoarele transport, energie electrică, încălzire și răcire pentru anul 2020, precum și măsurile care trebuie adoptate pentru atingerea acestor obiective, inclusiv strategii naționale de dezvoltare a resurselor de biomasă și de mobilizare a unor noi surse de biomasă destinate diferitelor utilizări.

(3) Planul național de acțiune are următoarele obiective:

a) eliminarea diferențelor existente în promovarea surselor regenerabile de energie existente între energia electrică, biocombustibili și sistemele de încălzire, respectiv de răcire;

b) realizarea unui cadru de reglementare pentru biocombustibili, promovarea biocombustibililor ce determină reducerea emisiilor de gaze și evită distrugerea pădurilor;

c) asigurarea utilizării energiei regenerabile, în special a biomasei, a energiei solare și geotermale, pentru instalațiile de încălzire, respectiv de răcire;

d) eliminarea barierelor privind integrarea surselor regenerabile de energie în sistemul energetic național;

e) simplificarea condițiilor de racordare și de extindere, precum și a celor privind autorizațiile de construcție, în sensul facilitării construcției și a instalațiilor pentru energie regenerabilă;

f) facilitarea înființării întreprinderilor mici și mijlocii în domeniul de cercetare - dezvoltare a surselor regenerabile de energie;

g) promovarea unui cadru legislativ coerent și unitar adresat înlăturării barierelor în calea creșterii utilizării energiei regenerabile în sectorul instalațiilor de încălzire, respectiv de răcire, inclusiv a obstacolelor administrative;

h) dezvoltarea pieței interne de electricitate, luând în considerare energia regenerabilă, îmbunătățirea transparenței și a separării activităților, mărirea capacității de interconectare care să permită accesul în piață al inovațiilor în domeniul energiei regenerabile;

i) reexaminarea periodică a sistemelor de promovare pentru energie regenerabilă, în scopul încurajării utilizării proceselor de

producție de ultimă generație în producerea, precum și în valorificarea energiei regenerabile, în contextul pieței interne de electricitate;

j) dezvoltarea unei cooperări continue cu societățile naționale de transport de energie, cu autoritățile de reglementare la nivelul Uniunii Europene și cu operatorii economici din domeniul industriei tehnologiei pentru energie regenerabilă, pentru a realiza o bună integrare a surselor de energie regenerabilă în sistemul de transport, respectiv de distribuție de energie, cu o atenție specială pentru capacitățile de producție eoliene *off-shore* și în mod special în ce privește interconexiunile transfrontaliere;

k) exploatarea posibilităților oferite de Uniunea Europeană prin instrumentele financiare, în mod special prin fondurile structurale și de coeziune, fondurile de dezvoltare rurală și programele de cooperare internațională în susținerea dezvoltării surselor regenerabile de energie;

l) continuarea promovării schimbului celor mai bune practici în utilizarea surselor regenerabile de energie, folosind diferite informații și platforme de dezbateri;

m) realizarea unei rețele de regiuni și orașe conectate la cele europene în preluarea experienței celor mai bune practici pentru utilizarea durabilă a energiei;

n) racordarea industriei românești la Planul strategic european pentru tehnologia în domeniul energiei (*SET-Plan*);

o) implementarea integrală a Planului de acțiune pentru biomasă, realizat în 2005 la nivel european;

p) utilizarea Programului „Energie inteligentă pentru Europa”, precum și a programelor de cercetare și dezvoltare tehnologică în susținerea tehnologiilor pentru producerea energiei la nivel al Uniunii Europene cu emisii de carbon zero sau foarte scăzute;

q) determinarea implicării autorităților regionale sau locale pentru:

- simplificarea procedurilor de autorizare și constituirea unui ghid clar ușor de înțeles și aplicat, incluzând o agenție de autorizare *one step*;

- îmbunătățirea mecanismului de preplanificare pentru care regiunile și municipalitățile sunt solicitate în a desemna locațiile cele mai potrivite pentru energie regenerabilă;

- determinarea integrării conceptului de surse regenerabile de energie în procesul de pregătire și de planificare a fondurilor structurale;

- asigurarea elaborării de programe de educare, formare și diseminare a informațiilor privind rolul și importanța economico-socială a surselor regenerabile;

- asigurarea elaborării hărții eoliene a României și includerea în Atlasul european, pe bază de măsurători de vânt pentru actualizarea potențialului eolian;

- actualizarea și dezvoltarea bazei de date pentru promovarea și extinderea aplicațiilor eoliene și identificarea zonelor cu potențial energetic eolian ridicat ș.a.

(4) Măsurile de natura celor prevăzute la alin.(2) și (3) se aprobă prin hotărâre a Guvernului, în termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi, și se actualizează anual.

CAPITOLUL VII

Comercializarea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie

Art.13.- (1) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie, persoane juridice, vând energia electrică produsă pe piața angro de energie electrică la prețul pieței.

(2) Energia electrică produsă din surse regenerabile de energie în centrale electrice cu puteri instalate sub 1MW poate fi vândută furnizorilor în ale căror zone delimitate de licență sunt situate centralele, la prețuri reglementate, stabilite pe baza unei metodologii elaborate de A.N.R.E.

(3) Consumatorii pot vinde energia electrică produsă, care depășește nivelul consumului propriu, furnizorului cu care consumatorii au încheiat contract de furnizare de energie electrică, în condițiile stabilite prin reglementări A.N.R.E., dacă îndeplinesc cumulativ următoarele condiții:

a) dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu puteri instalate sub 50 kVA;

b) utilizează cu preponderență energia electrică produsă pentru consum propriu;

c) dispun de sisteme de măsurare care respectă prevederile legale în vigoare.

Art.14.- (1) Exportul de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie, însoțită de garanțiile de origine aferente, se poate realiza:

a) în condițiile stabilite de A.N.R.E. și numai dacă țintele naționale sunt îndeplinite;

b) dacă furnizorul care exportă astfel de energie plătește operatorului de transport și sistem contravaloarea certificatelor verzi emise pentru energia care se exportă la prețul de închidere a pieței de certificate verzi din luna în care s-a realizat exportul;

c) dacă furnizorul prevăzut la lit.b) notifică A.N.R.E. garanțiile de origine utilizate în scopul anulării din registrul unic al garanțiilor de origine.

(2) Energia electrică produsă din surse regenerabile de energie exportată, însoțită de garanțiile de origine aferente, nu se ia în calcul la stabilirea îndeplinirii țintelor naționale.

Art.15.- (1) Importul de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie, însoțită de garanțiile de origine, se poate realiza după anul 2010 după cum urmează:

a) importatorul transmite garanțiile de origine A.N.R.E. pentru înregistrare în registrul unic al garanțiilor de origine și califică, după caz, pe baza acestora, energia electrică importată pentru aplicarea schemei de susținere prin certificate verzi;

b) operatorul de transport și sistem emite certificate verzi pentru energia electrică importată dacă a fost calificată de A.N.R.E. pentru aplicarea schemei de susținere.

(2) Energia electrică produsă din surse regenerabile de energie importată, însoțită de garanțiile de origine aferente, se ia în calcul la stabilirea țintelor naționale.

CAPITOLUL VII

Monitorizare și raportare

Art.16.- (1) A.N.R.E. monitorizează dezvoltarea și funcționarea pieței de certificate verzi, întocmește anual și face public un raport privind modul de funcționare a sistemului de promovare a energiei electrice din surse regenerabile.

(2) Ministerul de resort întocmește, odată la doi ani, începând cu luna octombrie 2009, raportul referitor la modul de

realizare a țintelor naționale și măsurile întreprinse pentru a facilita accesul la rețea a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie, inclusiv analiza privind fezabilitatea introducerii contorizării în dublu sens.

(3) Raportul prevăzut la alin.(2) detaliază:

a) implementarea și funcționarea sistemelor de sprijin și a altor măsuri de promovare a energiei electrice din surse regenerabile, precum și orice evoluții ale măsurilor utilizate cu privire la cele stabilite în planul național de acțiune al statului membru;

b) funcționarea sistemului de garanții de origine pentru energia electrică și măsurile luate pentru a asigura fiabilitatea și protecția împotriva fraudării sistemului;

c) progresele înregistrate în evaluarea și îmbunătățirea procedurilor administrative de îndepărtare a obstacolelor legate de reglementare și de altă natură, apărute în calea dezvoltării energiei electrice din surse regenerabile;

d) măsurile luate pentru a asigura transportul și distribuția energiei electrice produse din surse regenerabile de energie; dezvoltarea disponibilității și a utilizării resurselor de biomasă în scop energetic;

e) prețul de comercializare și schimbările în ceea ce privește utilizarea terenurilor asociate cu intensificarea utilizării biomasei și a altor forme de energie din surse regenerabile.

CAPITOLUL VIII

Facilități

Art.17.- (1) În vederea stimulării investițiilor pentru producția de energie din surse regenerabile de energie pe teritoriul României, investitorii pot beneficia, în condițiile prezentei legi, de următoarele facilități:

a) acordarea de bonificații de dobândă la contractarea unor credite;

b) garantarea a cel mult 80% din valoarea împrumuturilor pe termen mediu sau lung;

c) asigurarea infrastructurii de transport și utilități necesare inițierii și dezvoltării investiției;

d) căi de acces și unele modificări ale infrastructurii, necesare inițierii și dezvoltării proiectului de investiții;

e) acordarea de subvenții de până la 50% la achiziționarea de active corporale și necorporale;

f) scutiri sau reduceri de impozite și taxe pentru profitul reinvestit, pentru o perioadă de trei ani de la punerea în funcțiune a investiției;

g) acordarea de contribuții financiare de la bugetul de stat pentru locurile de muncă nou-create.

(2) Investitorii pot beneficia, în condițiile dreptului comun, de următoarele facilități:

a) acordarea dreptului de folosință asupra unor imobile din domeniul privat al statului sau al autorităților publice locale;

b) atribuirea cu titlu gratuit a dreptului de folosință a terenului aflat în domeniul privat al statului sau al autorităților publice locale și necesar realizării investiției, pe durata funcționării acesteia.

Art.18.- Condițiile și perioada pentru acordarea de facilități privind promovarea surselor regenerabile de energie prevăzute la art.17 sunt aprobate prin hotărâre a Guvernului, adoptată în termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi.

CAPITOLUL IX

Dispoziții finale

Art.19.- A.N.R.E. adaptează cadrul de reglementare privind aplicarea sistemului de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie, în conformitate cu prevederile prezentei legi, în termen de patru luni de la data publicării acesteia în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art.20.- (1) Prezenta lege intră în vigoare la data de 1 mai 2008.

(2) La data intrării în vigoare a prezentei legi 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.

Acest proiect de lege a fost adoptat de Senat în ședința din 8 aprilie 2008, cu respectarea prevederilor articolului 76 alineatul (2) din Constituția României, republicată.

p. PREȘEDINTELE SENATULUI


Doru Ioan Tărăcilă

Valoarea cotelor anuale obligatorii pentru perioada 2008 - 2012

Anul	Cota anuală obligatorie (%)
2008	5,26
2009	6,28
2010	8,30
2011	8,30
2012	8,30

Relația de calcul pentru perioada 2013 - 2020

$$Q_f = [(E_{SRE1} + E_{SRE2}/2 + 3 * E_{SRE3}) / EE] * 100 \text{ [%/an]},$$

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 data 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.