



**PARLAMENTUL ROMÂNIEI
CAMERA DEPUTAȚILOR
Comisia pentru industrii si servicii**

**București, 23.06.2008
Nr.23/114/2008**

**BIROUL PERMANENT
AL
CAMEREI DEPUTAȚILOR**

Vă înaintăm, alăturat, Raportul asupra proiectului de Lege pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, transmisă cu adresa nr.P.L.X 179 din 14 aprilie 2008.

În raport de obiectul și conținutul său, proiectul de lege face parte din categoria legilor ordinare.

În conformitate cu prevederile art. 75 din Constituția României, republicată, Camera Deputaților este Cameră decizională.

PREȘEDINTE,

Iulian Iancu



**PARLAMENTUL ROMÂNIEI
CAMERA DEPUTAȚILOR
Comisia pentru industrii și servicii**

**București, 23.06.2008
Nr.23/114/2008**

R A P O R T

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

În conformitate cu prevederile art.95 din Regulamentul Camerei Deputaților, republicat, Comisia pentru industrii și servicii a fost sesizată, spre dezbateri și avizare în fond, cu proiectul de Lege pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, transmis cu adresa nr.P.L.X 114 din 14 aprilie 2008, înregistrată la comisie sub nr.23/114 din 15 aprilie 2008.

Senatul a adoptat proiectul de lege în ședința din 8 aprilie 2008.

Comisia juridică, de disciplină și imunități și Comisia pentru administrație publică, amenajarea teritoriului și echilibru ecologic au avizat favorabil proiectul de lege, cu avizul nr. 179 din 5 mai 2008, respectiv avizul nr. 26/2299 din 13 mai 2008.

Consiliul Legislativ, cu avizul nr. 1511 din 1 noiembrie 2007, a avizat favorabil proiectul de lege, formulând observații și propuneri.

Proiectul de lege are ca obiect de reglementare promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, având în vedere potențialul României în această privință și asumarea de către România în cadrul integrării în Uniunea Europeană a obiectivelor europene în domeniul energetic care impune creșterea cu 20% a producției de energie din surse regenerabile, promovarea propriei strategii în domeniul energetic și transpunerea directivelor comunitare în practica managerială internă din sectorul energetic.

Scopul propunerii legislative îl constituie crearea cadrului legal pentru utilizarea eficientă a surselor de energie regenerabilă și a altor surse de energie neconvențională, reducerea consumului total de energie și stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie.

Proiectul de lege se înscrie pe coordonatele obligațiilor ce incumbă tuturor statelor membre pe linia desfășurării procedurilor administrative, conținute de art.6 din Directiva nr. 2001/77/CE, ce privesc cu deosebire reducerea obstacolelor regulamentare și non-regulamentare în ceea ce privește creșterea producției de electricitate pe baza surselor de energie regenerabile, raționalizarea și accelerarea procedurilor la nivel administrativ corespunzător și asigurarea unei supravegheri corespunzătoare, astfel încât aceste reguli să fie obiective, transparente și nediscriminatorii, ținându-se cont de particularitățile diferitelor tehnologii ce utilizează sursele de energie regenerabile.

La lucrările comisiei au fost prezenți 18 de deputați din totalul de 21 de membri ai comisiei.

Din partea Ministerului Economiei și Finanțelor a participat, ca invitat, domnul Alexandru Săndulescu – director general și din partea ANRE: domnul Nicolae Opreș – vicepreședinte.

În raport de obiectul și conținutul său, proiectul de lege face parte din categoria legilor ordinare.

În conformitate cu prevederile art.75 alin.(3) din Constituția României, republicată, Camera Deputaților este Cameră decizională.

AMENDAMENTE ADMISE

Nr. crt.	Text inițial	Text adoptat de Senat	Amendamente admise	Motivații
0	1	2	3	4
1	LEGE pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei <u>electrice</u> din surse regenerabile de energie	LEGE pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie	Nemodificat	
2	CAPITOLUL I Dispoziții generale	CAPITOLUL I Dispoziții generale	Nemodificat	
3	Art.1. – (1) Obiectivul prezentei legi îl constituie crearea cadrului legal	Art.1. – (1) Prezenta lege creează cadrul legal necesar extinderii	Nemodificat	

0	1	2	3	4
	<p>necesar pentru creșterea utilizării surselor regenerabile de energie pentru:</p> <p>a) reducerea costurilor de producție, transport și distribuție a energiei termice produse din surse regenerabile de energie, comparativ cu utilizarea combustibililor clasici, fosili și implicit, reducerea facturii energetice a diferitelor categorii de consumatori;</p> <p>b) atragerea în balanța energetică națională a unor resurse regenerabile în vederea creșterii siguranței în alimentarea cu energie și reducerii importurilor de resurse primare;</p> <p>c) stimularea dezvoltării durabile la nivel regional și local prin crearea de noi locuri de muncă aferente colectării, transportului și utilizării biomasei și altor surse regenerabile de energie;</p> <p>d) reducerea poluării mediului prin diminuarea emisiilor de noxe;</p> <p>e) asigurarea cofinanțării necesare în atragerea unor surse financiare externe destinate promovării surselor regenerabile de energie.</p>	<p>utilizării surselor regenerabile de energie, prin:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>d) reducerea poluării mediului prin diminuarea producerii de emisii poluante și gaze cu efect de seră;</p> <p>e) asigurarea cofinanțării necesare în atragerea unor surse financiare externe, destinate promovării surselor regenerabile de energie.</p>	<p>a)Nemodificat</p> <p>b)Nemodificat</p> <p>c)Nemodificat</p> <p>d)Nemodificat</p> <p>e)Nemodificat</p> <p>f) definirea normelor referitoare la garanțiile de origine, procedurile administrative aplicabile și racordarea la rețeaua electrică în ceea ce privește energia produsă din surse regenerabile;</p>	

0	1	2	3	4
	<p>(2) Prin prezenta lege se stabilește sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie.</p>	<p>(2) Prezenta lege instituie sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie.</p>	<p>g) stabilirea criteriilor de durabilitate ecologică pentru biocombustibili și alte biolichide.</p> <p>Nemodificat</p>	
4	<p>Art. 2. - În înțelesul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos au următoarea semnificație:</p> <p>a) <i>surse regenerabile de energie</i> – surse de energie nefosile, cum sunt: eoliană, solară, geotermală, a valurilor, a mareelor, energia hidro, biomasa, 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, conform Hotărârii Guvernului nr. 443/2003 privind promovarea producției de energie electrică din surse regenerabile de energie, cu modificările ulterioare;</p> <p>b) <i>biomasă</i> - 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.</p> <p>c) <i>centrală hidroelectrică re tehnologizată</i> – centrală hidroelectrică cu o putere instalată de cel mult 10 MW</p>	<p>Art. 2. - În înțelesul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos au următoarea semnificații:</p> <p>a) <i>ANRE</i> – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;</p> <p>b) <i>biomasă</i> - 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;</p> <p>c) <i>centrală electrică</i> – ansamblul de instalații, construcții și echipamente necesare pentru producerea de energie</p>	<p>Art. 2. - În înțelesul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos au următoarea semnificații:</p> <p>a) <i>ANRE</i> – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;</p> <p>b) <i>biomasă</i> - 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;</p> <p>c) <i>biolichide</i> – combustibilul lichid utilizat în scopuri energetice și produs din biomasă;</p>	

0	1	2	3	4
	<p>care îndeplinește următoarele condiții:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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; <p>d) <i>centrală nouă/grup electric nou</i> – centrală/grup electric pusă/pus în funcțiune pentru prima dată după 1 ianuarie 2004;</p> <p>e) <i>centrală privatizată</i> - centrală hidroelectrică cu o putere instalată de cel mult 10 MW, ale cărei active au fost transferate din patrimoniul S. C. Hidroelectrica S.A., controlată de stat, către investitori privați.</p> <p>f) <i>certificat verde</i> – titlu ce atestă o cantitate de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie și livrată în sistemul energetic. Certificatul verde se poate tranzacționa, distinct de cantitatea de energie electrică pe care acesta o reprezintă, pe o piață organizată, în condițiile legii;</p> <p>g) <i>piață internă de certificate verzi</i> – piață centralizată, organizată la nivel național, pentru tranzacționarea certificatelor verzi;</p> <p>h) <i>sistem de cote obligatorii</i> – sistem de promovare a producerii de energie electrică din surse regenerabile de</p>	<p>electrică;</p> <p>d) <i>centrală hidroelectrică re tehnologizată</i> – centrala hidroelectrică cu o putere instalată de cel mult 10 MW, care îndeplinește următoarele condiții:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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; <p>e) <i>centrală nouă/grup electric nou</i> – centrala/grup electric pusă/pus în funcțiune după 1 ianuarie 2004;</p> <p>f) <i>certificat verde</i> – titlu 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;</p> <p>g) <i>consum național brut de energie electrică</i> - producția națională brută</p>	<p>d) <i>centrală electrică</i> – ansamblul de instalații, construcții și echipamente necesare pentru producerea de energie electrică;</p> <p>e) <i>centrală hidroelectrică re tehnologizată</i> – centrala hidroelectrică cu o putere instalată de cel mult 10 MW, care îndeplinește următoarele condiții:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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; <p>f) <i>centrală nouă/grup electric nou</i> – centrala/grup electric pusă/pus în funcțiune după 1 ianuarie 2004;</p> <p>g) <i>certificat verde</i> – titlu 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</p>	

0	1	2	3	4
	<p>energie, prin achiziția de către furnizorii clienților finali a unor cote (cantități) obligatorii de energie electrică produsă din aceste surse, dovedită prin posesia unui număr corespunzător de certificate verzi dobândite în condițiile legii.</p> <p>i) <i>Sistemul European de Certificate Verzi</i> - organizație 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;</p> <p>j) <i>consum național brut de energie electrică</i> - producția națională brută de energie electrică, la care se adaugă diferența dintre importul și exportul de energie electrică;</p> <p>k) <i>consum final de energie electrică</i> - suma consumurilor de energie electrică realizate de clienții finali de energie electrică din România.</p> <p>l) <i>Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei</i> - denumită în continuare ANRE.</p>	<p>de energie electrică, la care se adaugă diferența dintre importul și exportul de energie electrică;</p> <p>h) <i>Sistemul European de Certificate Verzi</i> - 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;</p> <p>i) <i>consum final de energie electrică</i> - suma consumurilor de energie electrică realizate de clienții finali de energie electrică din România.</p> <p>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;</p> <p>k) <i>furnizor de energie electrică</i> – 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;</p> <p>l) garanție de origine – document care: 1. specifică sursa de energie din care</p>	<p>acesta o reprezintă, pe o piață organizată, în condițiile legii;</p> <p>h) <i>consum intern brut de energie electrică</i> - cantitatea de energie electrică echivalentă cu producția netă de energie electrică, inclusiv cea a autoproducătorilor, la care se adaugă diferența dintre importul și exportul de energie electrică;</p> <p>i) <i>consum final de energie electrică</i> - suma consumurilor de energie electrică realizate de clienții finali de energie electrică din România.</p> <p>j) consumator final de energie electrică – persoana care utilizează energie electrică pentru consumul propriu, cu excepția consumului de energie electrică în procesele tehnologice de producere, transport și distribuție a energiei electrice;</p> <p>k) <i>furnizor de energie electrică</i> – 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;</p> <p>l) garanție de origine – documentul</p>	

0	1	2	3	4
		<p>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;</p> <p>2.permite producătorilor de energie electrică din surse regenerabile să demonstreze că energia electrică pe care o vând este produsă din surse regenerabile de energie sau în cogenerare;</p> <p>m) <i>grup electric</i> – unitatea tehnologică producătoare de energie electrică ce poate fi individualizată în privința realizării, re tehnologizării și punerii în funcțiune;</p> <p>_____</p> <p>n) <i>minister de resort</i> – Ministerul Economiei și Finanțelor;</p> <p>o) <i>operator de transport și sistem</i> – 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</p>	<p>emis de autoritatea competentă producătorilor de energie electrică ce atestă proveniența acesteia din surse regenerabile de energie sau în cogenerare;</p> <p>m) <i>grup energetic</i> – unitatea tehnologică producătoare de energie electrică ce poate fi individualizată în privința realizării, re tehnologizării și punerii în funcțiune;</p> <p>n) <i>încălzire sau răcire urbană - distribuția de energie termică sub formă de abur, apă fierbinte sau lichide răcite, de la o sursă centrală de producție, printr-o rețea, către mai multe clădiri, în scopul utilizării acesteia pentru încălzirea sau răcirea spațiilor sau a proceselor;</i></p> <p>o) <i>minister de resort</i> – Ministerul Economiei și Finanțelor;</p> <p>p) <i>operator de transport și sistem</i> – persoana 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</p>	

0	1	2	3	4
		<p>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> <p>p) <i>operator de distribuție</i> – 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;</p> <p>r) <i>operatori de rețea</i> – operatorii de distribuție și operatorul de transport și sistem;</p> <p>s) <i>sistem de cote obligatorii</i> – sistem 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</p>	<p>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> <p>r) <i>operator de distribuție</i> – 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;</p> <p>s) <i>operatori de rețea</i> – operatorii de distribuție și operatorul de transport și sistem;</p> <p>t) <i>sistem de cote obligatorii</i> – mecanism de promovare a producerii de energie electrică din surse regenerabile de energie, care impune furnizorilor achiziția unor cantități minime de energie electrică produsă din aceste surse, stabilite proporțional cu vânzările acestora de energie electrică către consumatorii finali. Îndeplinirea cotelor se dovedește prin</p>	

0	1	2	3	4
		<p>număr corespunzător de certificate verzi, dobândite în condițiile legii;</p> <p>_____</p> <p>ș) <i>surse regenerabile de energie</i> - 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.</p>	<p>posesia unui număr corespunzător de certificate verzi, dobândite în condițiile legii;</p> <p><i>u) sistem de sprijin – ansamblu de măsuri destinat promovării producerii de energie din surse regenerabile prin reducerea costurilor de producție a acesteia, prin creșterea prețului la care aceasta poate fi vândută sau prin creșterea cantității de astfel de energie achiziționată, prin instituirea unor obligații sau în alt mod,;</i></p> <p><i>v) Sistemul European de Certificate Verzi</i> - 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;</p> <p><i>x) surse regenerabile de energie</i> – sursele de energie nefosile, cum sunt: eoliană, solară, geotermală și gazele combustibile asociate apelor geotermale, 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.</p>	
5	<p>Art. 3. - (1) Sistemul de promovare stabilit prin prezenta hotărâre se aplică pentru energia electrică produsă din:</p>	<p>Art. 3. - (1) Sistemul de promovare stabilit prin prezenta lege, se aplică pentru energia produsă din:</p>	<p>Art. 3. - (1) Nemodificat</p>	

0	1	2	3	4
	<p>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 lege se aplică pentru o perioadă de timp de: a) 20 ani pentru energia electrică produsă în centrale/grupuri electrice noi; b) 10 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, re tehnologizate după 1 ianuarie 2004; d) 10 ani pentru energia electrică produsă în centrale puse în funcțiune înainte de 1 ianuarie 2004 și în centrale/grupuri hidroelectrice de maximum 10 MW, privatizate, neretehnologizate.</p> <p>(3) Sistemul de promovare se aplică de la data la care producătorii deținători ai</p>	<p>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.</p> <p>(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, re tehnologizate d) 3 ani, pentru energia electrică produsă în centrale/grupuri hidroelectrice de maximum 10 MW, neretehnologizate.</p> <p>Se elimină</p>	<p>a) Nemodificat b) Nemodificat c) Nemodificat d) energie geotermală și gazele combustibile asociate; e) Nemodificat f) Nemodificat g) Nemodificat h) Nemodificat</p> <p>(2)Nemodificat</p> <p>a) 15 ani, pentru energia electrică produsă în grupuri electrice noi; b) 5 ani, pentru energia electrică produsă în grupuri/centrale electrice eoliene din import, care au mai fost utilizate pentru producerea energiei electrice pe teritoriul altor state; c) Nemodificat d) Nemodificat e) 10 ani, pentru energia termică produsă din surse geotermale în centrale de minim 5 MWth. (3) Sistemul de promovare se aplică de la data la care producătorii</p>	

0	1	2	3	4
	<p>capacităților de producție menționate la lit. a), b), c) și d) de la alin. (2) încep să livreze energie electrică în rețeaua electrică și primesc certificate verzi pentru energia electrică livrată în rețeaua electrică, conform art. 10, dacă punerile în funcțiune, respectiv rețehnologizările, de centrale/grupuri se fac până la sfârșitul anului 2012.</p> <p>(4) Cantitatea de energie electrică produsă într-o centrală hidroelectrică rețehnologizată pentru care se aplică sistemul de sprijin se stabilește conform unei proceduri aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, pe baza producției nete de energie electrică produsă pe ultimii 10 ani înainte de rețehnologizare, producției nete de energie electrică produse după rețehnologizare, duratei de utilizare a centralei și valorii investiției specifice.</p> <p>(5) Nu beneficiază de sistemul de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie stabilit prin prezenta lege:</p> <p>a) producătorii de energie electrică care exportă energie electrică din surse regenerabile;</p> <p>b) producătorii de energie electrică din biomasa provenită din import.</p>	<p>(4) 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 și a producției nete de energie electrică realizate după rețehnologizare.</p> <p>(5) 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 acea parte din energia electrică produsă efectiv din surse regenerabile de energie, stabilită pe baza conținutului energetic aferent.</p> <p>(5) Schema de susținere prin certificate verzi nu se aplică pentru energia electrică din surse regenerabile</p>	<p>deținători ai capacităților de producție menționate la alin. (2) încep să producă energie electrică și primesc certificate verzi pentru energia electrică, conform art. 10, dacă punerile în funcțiune, respectiv rețehnologizările, de centrale/grupuri se fac până la sfârșitul anului 2014.</p> <p>(4) 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 în ultimii 10 ani înainte de rețehnologizare și a producției nete de energie electrică realizate după rețehnologizare.</p> <p>(5) În cazul energiei electrice produse în capacități de producție multicombustibil care utilizează surse regenerabile și convenționale, beneficiază de schema de susținere numai acea parte din energia electrică produsă efectiv din surse regenerabile de energie, stabilită pe baza conținutului energetic aferent.</p> <p>(6) Nu se aplică sistemul de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de</p>	

0	1	2	3	4
		de energie produsă din deșeuri industriale și/sau urbane provenite din import, indiferent de puterea instalată a capacității de producere.	energie stabilit prin prezenta lege: a) exportul de energie electrică din surse regenerabile care a beneficiat de certificate verzi; b) producția de energie electrică din deșeuri industriale și/sau urbane provenite din import, indiferent de puterea instalată a capacității de producere.	
6	CAPITOLUL II Sistemul de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie	CAPITOLUL II Sistemul de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie	Nemodificat	
7	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 precum și prin sistemul “de preț fix“. Promovarea unuia din cele două sisteme se aprobă prin hotărâre a Guvernului în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi. (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. 3 alin. (1), se ia în	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 intern brut de energie electrică în perspectiva anilor 2010, 2015 și 2020 este de respectiv, 33%, 35% și 38% .	Art. 4. - (1) Pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie se aplică sistemul cotelor obligatorii, combinat cu tranzacționarea certificatelor verzi sau prin sistemul “de preț fix“. (2) Promovarea unuia dintre sistemele prevăzute la alin. (1) se aprobă prin hotărâre a Guvernului, la propunerea ANRE , în termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi. Nemodificat(devine alin.(3))	

0	1	2	3	4
	<p>considerare și energia electrică produsă în centralele hidroelectrice cu puteri instalate mai mari de 10 MW.</p> <p>(4) Cotele obligatorii anuale de achiziție de certificate verzi de către furnizorii clienților finali de energie electrică se stabilesc de către ANRE la data de 30 ianuarie pentru anul respectiv.</p> <p>(5) Pentru perioada 2007-2012, valoarea cotelor anuale obligatorii este prevăzută în Anexa 1 care face parte integrantă din prezenta lege.</p> <p>(6) Valoarea anuală a cotei obligatorii se ajustează în perioada 2008-2010, în prima decadă a lunii decembrie, prin ordin al președintelui ANRE, dacă prin capacitatea instalată în centralele de producere a energiei electrice din surse regenerabile nu se poate asigura cererea de certificate verzi.</p>	<p>(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.</p> <p>(4) Cotele obligatorii anuale de certificate verzi pentru perioada 2008 – 2012 sunt prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta lege.</p> <p>(5) Cotele obligatorii anuale de certificate verzi pentru perioada 2013 – 2020 se stabilesc de ministerul de resort pe baza relației de calcul stabilită în anexă.</p> <p>(6) Valoarea anuală a cotei obligatorii se ajustează în perioada 2008-2010, în prima decadă a lunii decembrie, prin ordin al președintelui ANRE, dacă prin capacitatea instalată în centralele de producere a energiei electrice din surse regenerabile nu se poate asigura cererea de certificate verzi.</p>	<p>(4) La atingerea țintelor naționale prevăzute la alin.(3), 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.</p> <p>(5) Cotele obligatorii anuale de certificate verzi pentru perioada 2008 – 2020 sunt prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta lege.</p> <p>(6) Cotele obligatorii anuale de certificate verzi pentru perioada 2021 – 2030 se stabilesc de ministerul de resort și nu vor mai mici decât cota stabilită pentru anul 2020.</p> <p>(6) Cotele obligatorii anuale de achiziție de certificate verzi de către furnizorii clienților finali de energie electrică se stabilesc și se fac publice de către ANRE până la data de 15 martie, pentru anul precedent.</p>	
8	<p>Art. 5. - (1) Operatorul de transport și sistem eliberează lunar certificate verzi producătorilor, în schimbul cantității de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie și livrată efectiv în rețeaua electrică.</p>	<p>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.</p>	<p>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 și/sau la consumator.</p>	

0	1	2	3	4
	<p>(2) Producătorii de energie electrică produsă din surse regenerabile primesc:</p> <p>a) un certificat verde pentru fiecare 1 MWh livrat în rețeaua de energie electrică din centrale noi sau rețehnologizate;</p> <p>b) două certificate verzi pentru fiecare 1 MWh livrat în rețeaua de energie electrică de producătorii de energie electrică din energie eoliană;</p> <p>c) trei certificate verzi pentru fiecare 1 MWh livrat în rețeaua de energie electrică de producătorii de energie electrică din energie solară;</p> <p>d) un certificat verde pentru fiecare 2 MWh livrați în rețeaua de energie electrica din centrale hidroelectrice cu o putere instalată de cel mult 10 MW, care nu se încadrează în condițiile menționate la lit. a).</p>	<p>(2) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile primesc:</p> <p>a) un certificat verde pentru fiecare 1 MWh livrat în rețeaua de energie electrică din centrale noi sau rețehnologizate;</p> <p>b) un certificat verde pentru fiecare 1 MWh livrat în rețeaua de energie electrică de producătorii de energie electrică din energie eoliană;</p> <p>c) trei certificate verzi pentru fiecare 1 MWh livrat în rețeaua de energie electrică de producătorii de energie electrică din energie solară;</p> <p>d) un certificat verde pentru fiecare 2 MWh livrați în rețeaua de energie electrica din centrale hidroelectrice cu o putere instalată de cel mult 10 MW, care nu se încadrează în condițiile prevăzute la lit. a).</p>	<p>(2) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile primesc:</p> <p>a) un certificat verde pentru fiecare 1 MWh produs și livrat în rețeaua de energie electrică din centrale/grupuri hidroelectrice noi sau centrale/grupuri hidroelectrice de maximum 10 MW, rețehnologizate;</p> <p>b) un certificat verde pentru fiecare 2 MWh livrați în rețeaua de energie electrica din centrale hidroelectrice cu o putere instalată cuprinsă între 1 și 10 MW, care nu se încadrează în condițiile prevăzute la lit. a).</p> <p>c)două certificate verzi pentru fiecare 1 MWh livrat în rețeaua de energie electrică din centralele hidroelectrice cu o putere instalată de până la 1 MW/unitate;</p> <p>d) două certificate verzi, până în anul 2015, și un certificat verde, începând cu 2016, pentru fiecare 1 MWh livrat în rețeaua de energie electrică de producătorii de energie electrică din energie eoliană;</p> <p>e)trei certificate verzi pentru fiecare 1 MWh livrat în rețeaua de energie electrică de producătorii de energie electrică din biomasă, biogaz, biolichid, gaz de fermentare a deșeurilor, energie geotermală și gazele combustibile asociate;</p> <p>f) patru certificate verzi pentru fiecare 1 MWh livrat în rețeaua de</p>	

0	1	2	3	4
		<p>(3) A.N.R.E. califică capacitățile de producție care beneficiază de schema de susținere, în temeiul Regulamentului de calificarea producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie pentru aplicarea schemei de susținere.</p>	<p>energie electrică de producătorii de energie electrică din energie solară;</p> <p>(3) Nemodificat</p>	
9	<p>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 au calitatea de concesionari în temeiul unor contracte de concesiune.</p>	<p>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.</p>	<p>Art. 6. – (1)Nemodificat</p> <p>(2) Producătorii care livrează energie electrică în baza contractelor directe, precum și autoproducătorii transmit lunar, fără plată, operatorului de transport și sistem date privind cantitățile de energie electrică produse din surse regenerabile.</p>	
10	<p>Art. 7. - 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</p>	<p>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</p>	<p>Art. 7. – 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</p>	

0	1	2	3	4
	<p>anual clienților finali.</p>	<p>electrică furnizată anual consumatorilor finali.</p> <p>(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 stabilită pentru acel an pot utiliza certificatele suplimentar achiziționate pentru îndeplinirea cotei obligatorii în anul/anii următori sau le pot vinde altui furnizor.</p>	<p>electrică, exprimată în MWh, furnizată anual consumatorilor finali.</p>	
11	<p>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.</p> <p>(2) Racordarea producătorilor de energie electrică din surse regenerabile la rețelele de energie electrică se efectuează gratuit, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele de energie</p>	<p>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.</p> <p>(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,</p>	<p>Art. 8. – (1) Nemodificat</p> <p>(2) Racordarea producătorilor de energie electrică din surse regenerabile la rețelele de energie electrică se efectuează, în baza unui regulament, cu respectarea</p>	

0	1	2	3	4
	<p>electrică de interes public.</p> <p>(3) Regulamentul prevăzut la alin. (2) se elaborează de către Ministerul Economiei și Finanțelor, în colaborare cu ANRE și se aprobă prin hotărâre a Guvernului, în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi.</p> <p>(4) Tarifele de transport și distribuție sunt nediscriminatorii între energia produsă din surse regenerabile de energie și cea produsă din surse convenționale de energie, inclusiv în cazul energiei electrice din surse regenerabile de energie produsă în zone izolate sau cu densitate scăzută a populației.</p>	<p>operatorul de transport și sistem și/sau operatorul de distribuție, după caz.</p> <p style="text-align: center;">_____</p> <p>(3) Tarifele de transport și distribuție sunt nediscriminatorii între energia produsă din surse regenerabile de energie și cea produsă din surse convenționale de energie.</p>	<p>principiului suportării în mod egal a costurilor de racordare între producătorii respectivi, operatorul de transport și sistem și/sau operatorul de distribuție, după caz.</p> <p>(3) Investițiile realizate de un operator de distribuție în baza prevederilor alin.(2) se consideră active reglementate, recunoscute în acest sens de către ANRE.</p> <p>(4) Regulamentul prevăzut la alin. (2) se elaborează de către Ministerul Economiei și Finanțelor, în colaborare cu ANRE și se aprobă prin hotărâre a Guvernului, în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi.</p> <p>(5) Nemodificat</p>	
12	<p style="text-align: center;"><i>CAPITOLUL III</i></p> <p style="text-align: center;">Comercializarea certificatelor verzi</p>	<p style="text-align: center;"><i>CAPITOLUL III</i></p> <p style="text-align: center;"><u>Tranzactionarea</u> certificatelor verzi</p>	Nemodificat	
13	<p>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 sau pot încheia contracte bilaterale cu distribuitorii și furnizorii de energie electrică, pentru durata stabilită prin negociere cu aceștia din urmă și care poate ajunge până la 25 de ani, atât timp cât prețul din aceste contracte</p>	<p>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.</p>	<p>Art. 9. - (1) Producătorii și furnizorii de energie electrică din surse regenerabile de energie pot vinde certificatele verzi pe piața centralizată a certificatelor verzi, precum și pe piața contractelor bilaterale a certificatelor verzi.</p>	

0	1	2	3	4
	<p>bilaterale este notificat către ANRE. (2) Cadrul de tranzacționare a certificatelor verzi pe piața internă a certificatelor verzi este asigurat de operatorul comercial al pieței de energie electrică.</p>	<p>(2) Cadrul de tranzacționare a certificatelor verzi pe piața internă a certificatelor verzi este asigurat de operatorul comercial al pieței de energie electrică.</p>	<p>(2) Cadrul de tranzacționare a certificatelor verzi pe piețele prevăzute la alin.(1) este asigurat de operatorul pieței de energie electrică.</p>	
14	<p>Art. 10. - (1) Pentru perioada 2008 – 2012, valoarea de tranzacționare a certificatelor verzi pe piața centralizată a certificatelor verzi menționată la art.9 alin.1) se încadrează între: a) o valoare minimă de tranzacționare de 30 euro/certificat și b) o valoare maximă de tranzacționare de 60 euro/certificat. (2) În toate cazurile, valoarea în lei va fi calculată la valoarea medie a cursului de schimb stabilit de Banca Națională a României pentru luna decembrie a anului precedent. (3) Valorile de tranzacționare menționate la alin. (1) se ajustează anual cu indicele prețurilor de consum pentru România.</p>	Eliminat	<p>Art. 10. - (1) Pentru perioada 2008 – 2014, valoarea de tranzacționare a certificatelor verzi pe piețele menționate la art.9 alin.(1) se încadrează între: a) o valoare minimă de tranzacționare de 27 euro/certificat și b) o valoare maximă de tranzacționare de 55 euro/certificat. (2) În toate cazurile, valoarea în lei va fi calculată la valoarea medie a cursului de schimb stabilit de Banca Națională a României pentru luna decembrie a anului precedent. (3) Valorile de tranzacționare menționate la alin. (1) se ajustează anual cu indicele prețurilor de consum pentru România. (4)În perioada 2015-2030, valoarea minimă de tranzacționare nu poate fi mai mică decât valoarea minimă de tranzacționare aplicată în 2014.</p>	
15	<p><i>CAPITOLUL IV</i> Îndeplinirea cotelor obligatorii de către furnizori</p>	<p><i>CAPITOLUL IV</i> Îndeplinirea cotelor obligatorii de către furnizori</p>	Nemodificat	
16	<p>Art. 11. - (1) În prima decadă a lunii aprilie a fiecărui an, ANRE stabilește</p>	<p>Art. 10. - (1) În prima decadă a lunii aprilie a fiecărui an, A.N.R.E.</p>	<p>Art. 11. - (1) Până la data de 15 martie a fiecărui an, ANRE stabilește</p>	

0	1	2	3	4
	<p>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 conform art. 7.</p> <p>(2) Furnizorul care nu realizează cota obligatorie anuală impusă până la data de 1 mai a fiecărui an este obligat să plătească contravaloarea certificatelor verzi neachiziționate la o valoare dublă față de valoarea maximă de tranzacționare a certificatelor verzi, stabilită conform art.10 alin. (1) lit. b). Pentru evitarea oricărei neclarități, obligația furnizorului care nu realizează cota obligatorie anuală, impusă, până la data de 1 mai a fiecărui an, de a plăti contravaloarea certificatelor verzi neachiziționate la o valoare dublă față de valoarea maximă de tranzacționare a certificatelor verzi, stabilită conform art.10 alin. (1) lit. b), este aplicabilă și după anul 2012. În acest caz, valoarea de tranzacționare va fi ajustată anual cu indicele prețurilor de consum pentru România, în conformitate cu art. 10 alin. (3).</p> <p>(3) Suma 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 stabilite prin hotărâre a Guvernului.</p>	<p>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.</p> <p>(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 neachizițonat, calculată în lei la valoarea medie a cursului de schimb stabilit de Banca Națională a României pentru luna decembrie a anului precedent.</p> <p>(3) Suma rezultată din aplicarea prevederilor alin.(2) este colectată de operatorul de transport și de sistem și este alocată anual de către ministerul de resort, în baza unor criterii transparente și obiective, stabilite prin hotărâre a Guvernului.</p>	<p>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.</p> <p>(2) Furnizorul care nu realizează cota obligatorie anuală este obligat să plătească contravaloarea certificatelor verzi neachiziționate la valoarea de 70 de euro pentru fiecare certificat neachizițonat, calculată în lei la valoarea medie a cursului de schimb stabilit de Banca Națională a României pentru luna decembrie a anului precedent.</p> <p>(3) Valoarea prevăzută la alin. (2) se ajustează anual cu indicele prețurilor de consum pentru România.</p> <p>(4) Suma rezultată din aplicarea prevederilor alin.(2) este colectată de operatorul de transport și de sistem și este alocată anual de către ANRE, în baza unor criterii transparente și obiective, pentru investiții în vederea facilitării accesului producătorilor din surse regenerabile la rețeaua de transport/distribuție.</p>	

0	1	2	3	4
17	CAPITOLUL V Importul/ exportul de certificate verzi	CAPITOLUL V Importul/ exportul de certificate verzi	CAPITOLUL V Comercializarea certificatelor verzi	
18	<p>Art. 12. - Fără a contraveni dispozițiilor art. 3 alin. (5) din prezenta lege, începând cu anul 2020, după afilierea României la Sistemul European de Certificate Verzi:</p> <p>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;</p> <p>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 ANRE;</p> <p>c) până la atingerea țintelor naționale, certificatele verzi pot fi tranzacționate numai pe piața internă de certificate verzi.</p>	<p>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:</p> <p>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;</p> <p>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.;</p> <p>c) până la atingerea țintelor naționale, certificatele verzi pot fi tranzacționate numai pe piața internă de certificate verzi.</p>	<p>Art. 12- După afilierea României la Sistemul European de Certificate Verzi:</p> <p>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 de pe piața europeană de certificate verzi;</p> <p>b) producătorii de energie electrică din surse regenerabile pot comercializa certificate verzi pe piața europeană a certificatelor verzi, în condițiile stabilite de ANRE;</p> <p>c) până la atingerea țintelor naționale, certificatele verzi pot fi tranzacționate numai pe piața internă de certificate verzi.</p>	
19	CAPITOLUL VI Evaluarea regională a potențialului surselor regenerabile de energie	CAPITOLUL VI Evaluarea regională a potențialului surselor regenerabile de energie	Nemodificat	
20	<p>Art. 13. – (1) Ministerul de resort are următoarele atribuții:</p> <p>a) actualizează periodic Strategia de valorificare a surselor regenerabile de energie aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1535/2004;</p>	<p>Art. 12. – (1) Ministerul de resort are următoarele atribuții:</p> <p>a) elaborează strategia de valorificare a surselor regenerabile de energie;</p>	<p>Art. 13. – (1) Ministerul de resort are următoarele atribuții:</p> <p>a) elaborează strategia de valorificare și promovare a surselor regenerabile de energie;</p>	

0	1	2	3	4
	<p>b) stabilește potențialul tehnic și economic pentru fiecare tip de resursă regenerabilă de energie în perspectiva anilor 2010, 2015, 2020;</p> <p>c) structurează potențialul stabilit conform prevederii de la lit. a) pe zonele aferele zonelor de licență a operatorilor de distribuție de energie electrică, ce au calitatea de concesionari în contractele de concesiune;</p> <p>d) elaborează, împreună cu ANRE, cadrul unitar de norme și reglementări privind amplasarea și implementarea proiectelor de surse regenerabile.</p> <p>(2) Ministerul de resort elaborează măsuri de promovare a surselor regenerabile de energie, cum ar fi:</p> <p>a) proceduri de amortizare accelerată, potrivit prevederilor legale în vigoare privind investițiile în domeniul surselor regenerabile de energie;</p> <p>b) scutirea de la plata accizei pentru</p>	<p>b) evaluează potențialul tehnic și economic pentru fiecare tip de resursă regenerabilă de energie;</p> <p>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;</p> <p>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.</p> <p>(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.</p> <p>a) se elimină</p>	<p>b) evaluează potențialul tehnic, economic și ecologic pentru fiecare tip de resursă regenerabilă de energie;</p> <p>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;</p> <p>d) elaborează, împreună cu ANRE, cadrul unitar de norme și reglementări privind amplasarea și implementarea proiectelor de surse regenerabile.</p> <p>(2) Ministerul de resort elaborează măsuri de promovare a surselor regenerabile de energie, cum ar fi:</p> <p>a) proceduri de amortizare accelerată privind investițiile în domeniul surselor regenerabile de energie;</p> <p>b) scutirea de la plata accizei</p>	<p>Se reformulează conform prevederilor noi Directive privind utilizarea SRE.</p>

0	1	2	3	4
	<p>energia electrică produsă din surse regenerabile de energie, conform prevederilor Directivei 96/2003/CE privind restructurarea cadrului comunitar de impozitare a energiei electrice și a produselor energetice;</p> <p>c) reducerea cu 50% a taxelor de eliberare a autorizațiilor/avizelor aferente implementării proiectelor de investiții în domeniul surselor regenerabile de energie și eliberarea acestora, în regim de urgență, fără costuri suplimentare;</p> <p>d) finanțarea proiectelor de investiții în domeniul surselor regenerabile de energie din fonduri structurale europene;</p> <p>e) subvenționarea a 50% din contravaloarea energiei electrice consumată în instalații/schimbătoare de căldură pentru exploatarea energiei terestre;</p> <p>f) sprijinirea autorităților administrației publice locale în vederea acordării de facilități investiționale pentru atragerea de investiții directe în domeniul surselor regenerabile de energie.</p> <p>g) acordarea de ajutoare nerambursabile proprietarilor plantațiilor de material lemnos cu destinație energetică, înfăptuită prin lăstărire, prin reglementări elaborate împreună cu Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale privind scopul subvenționării, condițiile acordării subvenției și valoarea acesteia, precum și procedura de depunere, evaluare și solicitare de plată.</p>	<p>b) se elimină</p> <p>c) se elimină</p> <p>d) se elimină</p> <p>e) se elimină</p> <p>f) se elimină</p> <p>g) se elimină</p>	<p>pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie, conform prevederilor Directivei 96/2003/CE privind restructurarea cadrului comunitar de impozitare a energiei electrice și a produselor energetice;</p> <p>c) reducerea cu 50% a taxelor de eliberare a autorizațiilor/avizelor aferente implementării proiectelor de investiții în domeniul surselor regenerabile de energie și eliberarea acestora, în regim de urgență, fără costuri suplimentare;</p> <p>d) subvenționarea a 50% din contravaloarea energiei electrice consumată în instalații/schimbătoare de căldură pentru exploatarea energiei geotermale;</p> <p>e) sprijinirea autorităților administrației publice locale în vederea acordării de facilități investiționale, a simplificării procedurilor de autorizare precum și înființării unui birou unic de autorizare în scopul atragerii de investiții directe în domeniul surselor regenerabile de energie;</p> <p>f) acordarea de ajutoare nerambursabile proprietarilor plantațiilor de material lemnos înfăptuite prin lăstărire, cu destinație energetică, prin</p>	

0	1	2	3	4
	<p>(3) Ministerul de resort elaborează Planul Național de Acțiune care să:</p> <p>a) elimine diferențele existente în promovarea surselor regenerabile de energie existente între energia electrică, biocombustibili și sistemele de încălzire, respectiv răcire care s-au reflectat în plan European difuzat în dezvoltarea celor trei sectoare: o creștere clară în electricitate, un start recent pentru biocombustibili și o slabă rată de creștere pentru instalațiile de încălzire, respectiv răcire;</p> <p>b) realizeze un cadru de reglementare pentru biocombustibili, promovarea biocombustibililor ce determină reducerea emisiilor de gaze și evită distrugerea pădurilor;</p> <p>c) asigure utilizarea energiei regenerabile în special biomasă, solară și geotermală pentru instalațiile de încălzire, respectiv răcire, instalații care consumă aproximativ 50% din totalul consumului final de energie;</p> <p>d) elimine barierele privind integrarea surselor regenerabile de energie în sistemul energetic național;</p> <p>e) simplifice condițiile de conexiune și extindere, precum și a celor privind autorizațiile de construcție, în sensul facilitării construcției și instalațiilor pentru energie regenerabilă;</p>	<p>(3) Planul național de acțiune are următoarele obiective:</p> <p>a) eliminarea diferențelor existente în promovarea surselor regenerabile de energie existente între energia electrică, biocombustibili și sistemele de încălzire, respectiv de răcire;</p> <p>b) realizarea unui cadru de reglementare pentru biocombustibili, promovarea biocombustibililor ce determină reducerea emisiilor de gaze și evită distrugerea pădurilor;</p> <p>c) asigurarea utilizării energiei regenerabile, în special biomasă, a energiei solare și geotermale, pentru instalațiile de încălzire, respectiv răcire;</p> <p>d) eliminarea barierele privind integrarea surselor regenerabile de energie în sistemul energetic național;</p> <p>e) simplificarea condițiilor de racordare și extindere, precum și a celor privind autorizațiile de construcție, în sensul facilitării construcției și instalațiilor</p>	<p>reglementări elaborate împreună cu Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale privind scopul subvenționării, condițiile acordării subvenției și valoarea acesteia, precum și procedura de depunere, evaluare și solicitare de plată.</p> <p>(3) Ministerul de resort elaborează Planul Național de Acțiune care prevede:</p> <p>a) eliminarea diferențelor în promovarea surselor regenerabile de energie existente între energia electrică, biocombustibili și sistemele de încălzire, respectiv de răcire;</p> <p>b) realizarea unui cadru de reglementare pentru biocombustibili;</p> <p>c) asigurarea utilizării energiei regenerabile, în special biomasă, a energiei solare și geotermale, pentru instalațiile de încălzire, respectiv răcire;</p> <p>d) eliminarea barierele privind integrarea surselor regenerabile de energie în Sistemul Energetic Național;</p> <p>e) simplificarea condițiilor de racordare și extindere, în sensul facilitării construcției și instalațiilor pentru energie regenerabilă;</p>	

0	1	2	3	4
	<p>f) faciliteze înființarea firmelor mici și mijlocii în domeniul de cercetare – dezvoltare a surselor regenerabile de energie;</p> <p>g) promoveze un cadru legislativ coerent și unitar adresat înlăturării barierelor în calea creșterii utilizării energiei regenerabile în sectorul instalațiilor de încălzire, respectiv răcire, inclusiv obstacolele administrative, generate inclusiv de un cod al construcțiilor inadecvat și a lipsei unei piețe a informațiilor;</p> <p>h) conducă la dezvoltarea pieței interne de electricitate luând în considerare energia regenerabilă, îmbunătățirea transparenței, separării activităților, mărirea capacității de interconectare care să permită accesul în piață a inovațiilor în domeniul energiei regenerabile;</p> <p>i) reexamineze periodic “sistemele suport 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;</p> <p>j) dezvolte o cooperare continuă cu societățile naționale de transport energie, autoritățile de reglementare la nivel UE și operatorii economici din domeniul industriei tehnologiei pentru energie regenerabilă pentru a realiza o foarte bună integrare a surselor de energie regenerabilă, la sistemul de transport, respectiv distribuție de energie cu o</p>	<p>pentru energie regenerabilă;</p> <p>f) facilitarea înființării întreprinderilor mici și mijlocii în domeniul de cercetare – dezvoltare a surselor regenerabile de energie;</p> <p>g) promovarea un 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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>j) dezvoltarea unei cooperări continue cu societățile naționale de transport de energie, cu autoritățile de reglementare la nivelul Uniunii</p>	<p>f) facilitarea înființării întreprinderilor mici și mijlocii în domeniul de cercetare – dezvoltare a surselor regenerabile de energie;</p> <p>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;</p> <p>h) dezvoltarea rețelelor de transport și distribuție în vederea promovării surselor regenerabile de energie;</p> <p>i) dezvoltarea pieței interne de electricitate, luând în considerare energia regenerabilă și îmbunătățirea transparenței și a separării activităților;</p> <p>j) promovarea și susținerea instrumentele structurale și de coeziune, a fondurilor de dezvoltare rurală și programelor de cooperare internațională în susținerea dezvoltării surselor regenerabile de energie;</p> <p>k) implementarea măsurilor prevăzute în Planul strategic european pentru tehnologia în domeniul energiei (SET- Plan);</p> <p>l) implementarea integrală a Planului de acțiune pentru biomasă, adoptat în</p>	

0	1	2	3	4
	<p>atenție specială pentru capacitățile de producție eoliene off- shore și în mod special în ce privește interconexiunile transfrontaliere;</p> <p>k) permite exploatarea posibilităților oferite de UE prin instrumentele financiare în mod special Fondurile structurale și de Coeziune, Fondurile de Dezvoltare Rurală și Programele de Cooperare Internațională în susținerea dezvoltării SER;</p> <p>l) asigure continuarea promovării schimbului celor mai bune practici în utilizarea SER, folosind diferite informații și platforme de dezbateri;</p> <p>m) conducă la realizarea unei rețele de regiuni și orașe conectate la cele europene în a prelua experiența celor mai bune practici pentru utilizarea durabilă a energiei;</p> <p>n) asigure racordarea industriei românești la Planul Strategic European pentru Tehnologia în domeniul energiei (SET- Plan);</p> <p>o) permite implementarea integrală a Planului de Acțiune pentru Biomasă, realizat în 2005 la nivel european;</p> <p>p) asigure utilizarea programului Energie Inteligentă pentru Europa, precum și programele de cercetare și dezvoltare</p>	<p>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;</p> <p>k) exploatarea posibilităților oferite de Uniunea Europeană prin instrumentele financiare în mod special fondurile structurale și de coeziune, fondurile de dezvoltare rurală și programele de cooperare internațională în susținerea dezvoltării surselor regenerabile de energie;</p> <p>l) continuarea promovării schimbului celor mai bune practici în utilizarea surselor regenerabile de energie, folosind diferite informații și platforme de dezbateri;</p> <p>m) realizarea unei rețele de regiuni și orașe conectate la cele europene în preluarea experienței celor mai bune practici pentru utilizarea durabilă a energiei;</p> <p>n) racordarea industriei românești la Planul strategic european pentru tehnologia în domeniul energiei (SET- Plan);</p> <p>o) implementarea integrală a Planului de acțiune pentru biomasă, realizat în 2005 la nivel european;</p>	<p>2005 la nivel european;</p> <p>m) implementarea Programului „Energie Inteligentă pentru Europa”, precum și a programelor de cercetare și dezvoltare tehnologică în susținerea tehnologiilor pentru producerea energiei cu emisii de carbon zero sau foarte scăzute;</p> <p>n) asigurarea elaborării de programe de educare, formare și diseminare a informațiilor privind rolul și importanța economico-socială a surselor regenerabile, în colaborare cu autoritățile centrale și locale.</p> <p>o) asigurarea elaborării hărților eoliene, a potențialului microhidrologic, solar, geotermal, biomasei și biocombustibililor, în vederea actualizării Strategiei Naționale de valorificare a resurselor regenerabile, și includerea acestora în Atlasul european.</p>	

0	1	2	3	4
	<p>tehnologică în susținerea tehnologiilor pentru producerea energiei la nivel UE cu emisii de carbon zero sau foarte scăzute;</p> <p>q) determine implicarea autorităților regionale sau locale pentru:</p> <ul style="list-style-type: none"> - simplificarea procedurilor de autorizare și constituirea unui ghid clar ușor de înțeles și aplicat, incluzând o agenție de autorizare „one step „ ; - îmbunătățească mecanismul de preplanificare pentru care regiunile și municipalitățile sunt solicitate în a desemna locațiile cele mai potrivite pentru energie regenerabilă. - determine integrarea conceptului de surse regenerabile de energie în procesul de pregătire și de planificare al fondurilor structurale; - asigure elaborarea de programe de educare, formare și diseminare a informațiilor privind rolul și importanța economico-socială a surselor regenerabile; - să stabilească măsurile care să contribuie la realizarea proiectului de investiții privind automatizarea completă a centralelor hidroelectrice cu putere instalată de max. 10MW, construite în "cascadă" („run of river”); - asigure elaborarea hărții eoliene a 	<p>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;</p> <p>q) determinarea implicării autorităților regionale sau locale pentru:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 al fondurilor structurale; - asigurarea elaborării de programe de educare, formare și diseminare a informațiilor privind rolul și importanța economico-socială a surselor regenerabile <p>Se elimina</p>		

0	1	2	3	4
	<p>României și includerea în Atlasul European, pe bază de măsurători de vânt pentru actualizarea potențialului eolian;</p> <p>- actualizeze și să dezvolte baza de date pentru promovarea și extinderea aplicațiilor eoliene și identificarea zonelor cu potențial energetic eolian ridicat ș.a.</p> <p>(4) Măsurile de natura celor prevăzute la alin. (2) și (3) se aprobă prin hotărâre a Guvernului, în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi și se actualizează anual.</p>	<p>- asigurarea elaborării hărții eoliene a României și includerea în Atlasul european, pe bază de măsurători de vânt pentru actualizarea potențialului eolian;</p> <p>- actualizarea și dezvoltarea bazei de date pentru promovarea și extinderea aplicațiilor eoliene și identificarea zonelor cu potențial energetic eolian ridicat ș.a.</p> <p>(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.</p>	<p>(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 periodic.</p>	
21	—	<p><i>CAPITOLUL VII</i></p> <p>Comercializarea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie</p>	Nemodificat	
22		<p>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.</p> <p>(2) Energia electrică produsă din surse regenerabile de energie în centrale electrice cu puteri instalate sub 1MW poate fi vândută furnizorilor în a căror zone delimitate de licență sunt situate centralele, la prețuri reglementate</p>	<p>Art. 14 - (1) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie, vând energia electrică produsă pe piața angro de energie electrică la prețul pieței.</p> <p>(2) Energia electrică produsă din surse regenerabile de energie în centrale electrice cu puteri instalate sub 1MW poate fi vândută furnizorilor impliciti în ale căror zone</p>	

0	1	2	3	4
		<p>stabilite în baza unei metodologii elaborate de A.N.R.E..</p> <p>(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:</p> <p>a) dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu puteri instalate sub 50 kVA;</p> <p>b) utilizează cu preponderență energia electrică produsă pentru consum propriu</p> <p>c) dispun de sisteme de măsurare care respectă prevederile legale în vigoare.</p> <p>Art. 14 (1) Exportul de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie, însoțită de garanțiile de origine aferente, se poate realiza:</p> <p>a) în condițiile stabilite de A.N.R.E. și numai dacă țintele naționale sunt îndeplinite;</p> <p>b) dacă furnizorul care exportă astfel de energie plătește operatorului de transport și sistem contravaloarea certificatelor verzi emise pentru energia</p>	<p>delimitate de licență sunt situate centralele, la prețuri reglementate stabilite de ANRE, la nivel național, diferențiate în funcție de tehnologia de producere.</p> <p>(3) Consumatorii care dețin capacități de producție 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 ale ANRE, dacă îndeplinesc cumulativ următoarele condiții:</p> <p>a) dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu puteri instalate sub 1MW;</p> <p>b) utilizează cu preponderență energia electrică produsă pentru consum propriu;</p> <p>c) dispun de sisteme de măsurare care respectă prevederile legale în vigoare.</p> <p>Art. 15 - (1) Exportul de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie poate fi însoțit de garanțiile de origine aferente numai:</p> <p>a) în condițiile stabilite de ANRE și dacă țintele naționale sunt îndeplinite;</p> <p>b) dacă furnizorul care exportă astfel de energie plătește operatorului de transport și sistem contravaloarea certificatelor verzi emise pentru</p>	

0	1	2	3	4
		<p>care se exportă la prețul de închidere a pieței de certificate verzi din luna în care s-a realizat exportul;</p> <p>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;</p> <p>(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.</p> <p>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:</p> <p>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;</p> <p>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.</p> <p>(2) Energia electrică produsă din surse regenerabile de energie importată, însoțită de garanțiile de origine aferente se ia în calcul la stabilirea țintelor naționale.</p>	<p>energia care se exportă la prețul de închidere a pieței de certificate verzi din luna în care s-a realizat exportul;</p> <p>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.</p> <p>(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.</p> <p>Art. 16 - (1) Importul de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie, însoțită de garanțiile de origine, se poate realiza după anul 2010 dacă importatorul transmite garanțiile de origine la A.N.R.E. pentru înregistrare în registrul unic al garanțiilor de origine.</p> <p>(2) Energia electrică produsă din surse regenerabile de energie importată, însoțită de garanțiile de origine aferente se ia în calcul la stabilirea țintelor naționale.</p>	

0	1	2	3	4
23	<p align="center">CAPITOLUL VII Monitorizare și raportare</p>	<p align="center">CAPITOLUL VII Monitorizare și raportare</p>	<p align="center">CAPITOLUL VIII Monitorizare și raportare</p>	
24	<p>Art. 15. - (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 promovare a energiei electrice din surse regenerabile;</p> <p>(2) Ministerul de resort întocmește, odată la doi ani, începând cu octombrie 2007, ținând seama de informațiile cuprinse în raportul întocmit de ANRE, raportul referitor la modul de realizare a țintelor naționale și măsurile întreprinse pentru a facilita accesul la rețea a energiei electrice produsă din surse regenerabile de energie, inclusiv analiza privind fezabilitatea introducerii contorizării în dublu sens.</p> <p>(3) Raportul prevăzut la alin. (2) este conform cu prevederile art.5 alin. (1) și (2) din Hotărârea Guvernului nr. 443/2003 privind promovarea producției de energie electrica din surse regenerabile de energie și se transmite Comisiei Europene.</p>	<p>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 sistemului de promovare a energiei electrice din surse regenerabile.</p> <p>(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.</p> <p>(3) Raportul prevăzut la alin. (2) detaliază:</p> <p>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</p>	<p>Art. 17. - (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.</p> <p>(2) Trimestrial, ANRE întocmește un raport privind monitorizarea pieței de energie și a pieței certificatelor verzi pe care îl transmite comisiilor de specialitate ale Parlamentului și ministerului de resort.</p> <p>(3) 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.</p> <p>(4) Raportul prevăzut la alin. (3) detaliază:</p> <p>a) implementarea și funcționarea sistemelor de sprijin și a altor măsuri de promovare a energiei electrice din surse regenerabile, precum și modul de îndeplinire a măsurilor stabilite în</p>	

0	1	2	3	4
		<p>cele stabilite în planul național de acțiune al statului membru;</p> <p>b) funcționarea sistemului de garanții de origine pentru energia electrică și măsurile luate pentru a asigura fiabilitatea și protecția împotriva fraudării sistemului;</p> <p>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;</p> <p>d) măsurile luate pentru a asigura transportul și distribuția energiei electrice produse din surse regenerabile de energie; dezvoltarea disponibilității și utilizării resurselor de biomasă în scop energetic;</p> <p>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.</p>	<p>Planul național de acțiune;</p> <p>b) funcționarea sistemului de garanții de origine pentru energia electrică și măsurile luate pentru a asigura fiabilitatea și protecția împotriva fraudării sistemului;</p> <p>c) progresele înregistrate în evaluarea și îmbunătățirea procedurilor administrative de îndepărtare a obstacolelor legate de reglementare și de altă natură, referitoare la dezvoltarea producției de energie electrică din surse regenerabile;</p> <p>d) măsurile luate pentru a asigura transportul și distribuția energiei electrice produse din surse regenerabile de energie; dezvoltarea disponibilității și utilizării resurselor de biomasă în scop energetic;</p>	
25	CAPITOLUL VIII Facilități	CAPITOLUL VIII Facilități	CAPITOLUL IX Facilități	
26	Art. 16. (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:	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:	Art. 18. (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	

0	1	2	3	4
	<p>a) acordarea de bonificații de dobânda la contractarea unor credite;</p> <p>b) garantarea a cel mult 80% din valoarea împrumuturilor pe termen mediu sau lung;</p> <p>c) posibilitatea asigurării infrastructurii de utilități necesare la perimetrul investiției;</p> <p>d) cai de acces si unele modificări ale infrastructurii necesare inițierii si dezvoltării proiectului de investiții;</p> <p>e) acordarea de subvenții de până la 50% la achiziționarea de active corporale și necorporale.</p> <p>f) scutiri sau reduceri de impozite si taxe pentru profitul reinvestit, pentru o perioada de trei ani de la punerea in funcțiune a investiției;</p> <p>g) acordarea de contribuții financiare de la bugetul de stat pentru locurile de munca nou create;</p> <p>h) acordarea de facilități privind impozitul pe salariile personalului de înaltă calificare (asimilat cercetării științifice);</p> <p>i) Investitorii pot beneficia în condițiile legislației speciale in vigoare si schemele de ajutor de stat instituite după caz, în baza acestei legislații speciale in vigoare si de alte facilități reglementate prin legi speciale;</p>	<p>a) acordarea de bonificații de dobânda la contractarea unor credite;</p> <p>b) garantarea a cel mult 80% din valoarea împrumuturilor pe termen mediu sau lung;</p> <p>c) asigurarea infrastructurii de transport și utilități necesare inițierii și dezvoltării investiției</p> <p>d) căi de acces si unele modificări ale infrastructurii, necesare inițierii si dezvoltării proiectului de investiții;</p> <p>e) acordarea de subvenții de până la 50% la achiziționarea de active corporale și necorporale.</p> <p>f) scutiri sau reduceri de impozite si taxe pentru profitul reinvestit, pentru o perioada de trei ani de la punerea in funcțiune a investiției;</p> <p>g) acordarea de contribuții financiare de la bugetul de stat pentru locurile de munca nou create;</p> <p>h) Se elimina</p> <p>i) Se elimina</p>	<p>facilități pentru proiectele strategice prevăzute în documentele de politică energetică a României:</p> <p>a) garantarea a cel mult 50% din valoarea împrumuturilor pe termen mediu sau lung;</p> <p>b) asigurarea infrastructurii de transport și utilități necesare inițierii și dezvoltării investiției;</p> <p>c) căi de acces si modificări ale infrastructurii existente, necesare inițierii si dezvoltării proiectului de investiții;</p> <p>d) scutiri sau reduceri de impozite si taxe pentru profitul reinvestit, pentru o perioada de trei ani de la punerea in funcțiune a investiției;</p> <p>e) acordarea de contribuții financiare de la bugetul de stat pentru locurile de munca nou create.</p>	

0	1	2	3	4
	<p>(2) Investitorii pot beneficia, in condițiile dreptului comun, de următoarele facilități:</p> <p>a) acordarea dreptului de folosință asupra unor imobile din domeniul privat al statului sau al autorităților publice locale;</p> <p>b) atribuirea, cu titlu gratuit, a dreptului de folosință a terenului necesar realizării investiției, pentru investițiile de categoria 1.</p>	<p>(2) Investitorii pot beneficia, in condițiile dreptului comun, de următoarele facilități:</p> <p>a) acordarea dreptului de folosință asupra unor imobile din domeniul privat al statului sau al autorităților publice locale;</p> <p>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.</p>	<p>(2) Investitorii pot beneficia, in condițiile dreptului comun, de următoarele facilități:</p> <p>a) scutiri sau reduceri de impozite și taxe pentru profitul reinvestit, pentru o perioadă de trei ani de la punerea în funcțiune a investiției;</p> <p>b) acordarea de contribuții financiare de la bugetul de stat pentru locurile de munca nou create.</p>	
27	<p>Art. 17. - Condițiile precum și perioada pentru acordarea de facilități privind promovarea surselor regenerabile de energie prevăzute la art. 16, sunt aprobate prin hotărâre de Guvern în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi.</p>	<p>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.</p>	<p>Art. 19. - Condițiile și perioada pentru acordarea de facilități privind promovarea surselor regenerabile de energie prevăzute la art. 18, sunt aprobate prin hotărâre a Guvernului, adoptată în termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi.</p>	
28			<p>CAPITOLUL X Accesul la rețeaua electrică</p>	
29			<p>Art.20 – (1) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie au acces prioritar la rețeaua de transport/distribuție a energiei electrice în măsura în care nu este afectată siguranța Sistemului Energetic Național.</p> <p>(2) Operatorii de rețea vor elabora,</p>	

0	1	2	3	4
			<p>în termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi, norme privind suportarea, separat și în comun, a costurilor adaptărilor tehnice, racordărilor la rețea și consolidărilor rețelei, necesare pentru racordarea la rețea a producătorilor de energie electrică din surse regenerabile.</p> <p>(3) Normele prevăzute la alin.(2) se revizuiesc periodic, la solicitarea ministerului de resort.</p> <p>(4) Suportarea în comun a costurilor prevăzute la alin.(2) se aplică prin intermediul unui mecanism bazat pe criteriile obiective, transparente și nediscriminatorii, având în vedere beneficiile rezultate din racordarea producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie, precum și ale operatorilor de rețea.</p> <p>(5) Operatorii de rețea vor pune la dispoziția oricărui nou producător de energie electrică din surse regenerabile care dorește racordarea la rețea o estimare detaliată a costurilor legate de racordare.</p>	
30	<p><i>CAPITOLUL IX</i> Dispoziții finale</p>	<p><i>CAPITOLUL IX</i> Dispoziții finale</p>	<p><i>CAPITOLUL XI</i> Dispoziții finale</p>	
31	<p>Art. 18– Persoanele fizice care utilizează surse regenerabile pentru producerea a minimum 20% din consumul propriu de</p>	<p>Art. 18. – Se elimină</p>	<p>Art. 21. – Persoanele fizice care utilizează surse regenerabile pentru producerea a minimum 20% din</p>	

0	1	2	3	4
	<p>energie electrică au dreptul la deducerea din venitul anual global a unei sume de până la 50% din valoarea echipamentelor și instalațiilor achiziționate în scopul producerii de energie electrică din surse regenerabile, în funcție de venitul lunar. Condițiile privind cuantumul dreptului de deducere se aprobă prin hotărâre a Guvernului în termen de 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi.</p>		<p>consumul propriu de energie electrică au dreptul la deducerea din venitul anual global a unei sume de până la 50% din valoarea echipamentelor și instalațiilor achiziționate în scopul producerii de energie electrică din surse regenerabile, în funcție de venitul lunar. Condițiile privind cuantumul dreptului de deducere se aprobă prin hotărâre a Guvernului în termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi.</p>	
32	<p>Art. 19 - ANRE 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 prezentei legi în Monitorul Oficial al României.</p>	<p>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.</p>	<p>Art. 22 – (1) 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 90 de zile de la data publicării acesteia în Monitorul Oficial al României, Partea I. (2)În termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi, ANRE elaborează Regulamentul de calificarea producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie pentru aplicarea schemei de susținere.</p>	
33	<p>Art. 20- (1) Prezenta lege intră în vigoare la data de 1 ianuarie 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</p>	<p>Art. 21- (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</p>	<p>Art. 23- (1) În cazul în care în 2 ani consecutivi nu se atinge nivelul țintelor obligatorii anuale, Guvernul va lua măsuri de stimulare a investițiilor în vederea respectării dispozițiilor prezentei legi. (2)Prevederile legislative adoptate</p>	

0	1	2	3	4																																																																				
	României, Partea I, nr. 1056 din 15 noiembrie 2004, cu modificările și completările ulterioare.	Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.1056 din 15 noiembrie 2004, cu modificările și completările ulterioare.	de Uniunea Europeană după intrarea în vigoare a prezentei legi vor fi transpuse în legislația națională prin lege.																																																																					
34	<p align="center"><i>ANEXA I</i> <i>Valoarea cotelor anuale obligatorii</i></p> <table border="1" data-bbox="222 431 709 1138"> <thead> <tr> <th><i>Anul</i></th> <th><i>Cota anuală Obligatorie (%)</i></th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>2008</td><td>5,26</td></tr> <tr><td>2009</td><td>6,28</td></tr> <tr><td>2010</td><td>8,30</td></tr> <tr><td>2011</td><td>8,30</td></tr> <tr><td>2012</td><td>8,30</td></tr> <tr><td>2013</td><td>*</td></tr> <tr><td>2014</td><td>*</td></tr> <tr><td>2015</td><td>*</td></tr> <tr><td>2016</td><td>*</td></tr> <tr><td>2017</td><td>*</td></tr> <tr><td>2018</td><td>*</td></tr> <tr><td>2019</td><td>*</td></tr> <tr><td>2020</td><td>*</td></tr> </tbody> </table>	<i>Anul</i>	<i>Cota anuală Obligatorie (%)</i>	2008	5,26	2009	6,28	2010	8,30	2011	8,30	2012	8,30	2013	*	2014	*	2015	*	2016	*	2017	*	2018	*	2019	*	2020	*	<p align="center"><i>ANEXA</i> <i>Valoarea cotelor anuale obligatorii pentru 2008 - 2012</i></p> <table border="1" data-bbox="783 431 1247 760"> <thead> <tr> <th><i>Anul</i></th> <th><i>Cota anuală Obligatorie (%)</i></th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>2008</td><td>5,26</td></tr> <tr><td>2009</td><td>6,28</td></tr> <tr><td>2010</td><td>8,30</td></tr> <tr><td>2011</td><td>8,30</td></tr> <tr><td>2012</td><td>8,30</td></tr> </tbody> </table> <p><i>Relația de calcul pentru 2013 - 2020</i></p> $Q_f = [(E_{SRE1} + E_{SRE2}/2 + 3 * E_{SRE3}) / EE] * 100 \quad [\% / an]$ <p>în care:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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 	<i>Anul</i>	<i>Cota anuală Obligatorie (%)</i>	2008	5,26	2009	6,28	2010	8,30	2011	8,30	2012	8,30	<p align="center"><i>ANEXA</i> <i>Valoarea cotelor anuale obligatorii pentru 2008 - 2020</i></p> <table border="1" data-bbox="1318 396 1766 1105"> <thead> <tr> <th><i>Anul</i></th> <th><i>Cota anuală Obligatorie (%)</i></th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>2008</td><td>5,26</td></tr> <tr><td>2009</td><td>6,28</td></tr> <tr><td>2010</td><td>8,30</td></tr> <tr><td>2011</td><td>8,30</td></tr> <tr><td>2012</td><td>8,30</td></tr> <tr><td>2013</td><td>9,0</td></tr> <tr><td>2014</td><td>10,0</td></tr> <tr><td>2015</td><td>10,8</td></tr> <tr><td>2016</td><td>12,0</td></tr> <tr><td>2017</td><td>13,2</td></tr> <tr><td>2018</td><td>14,4</td></tr> <tr><td>2019</td><td>15,6</td></tr> <tr><td>2020</td><td>16,8</td></tr> </tbody> </table>	<i>Anul</i>	<i>Cota anuală Obligatorie (%)</i>	2008	5,26	2009	6,28	2010	8,30	2011	8,30	2012	8,30	2013	9,0	2014	10,0	2015	10,8	2016	12,0	2017	13,2	2018	14,4	2019	15,6	2020	16,8	
<i>Anul</i>	<i>Cota anuală Obligatorie (%)</i>																																																																							
2008	5,26																																																																							
2009	6,28																																																																							
2010	8,30																																																																							
2011	8,30																																																																							
2012	8,30																																																																							
2013	*																																																																							
2014	*																																																																							
2015	*																																																																							
2016	*																																																																							
2017	*																																																																							
2018	*																																																																							
2019	*																																																																							
2020	*																																																																							
<i>Anul</i>	<i>Cota anuală Obligatorie (%)</i>																																																																							
2008	5,26																																																																							
2009	6,28																																																																							
2010	8,30																																																																							
2011	8,30																																																																							
2012	8,30																																																																							
<i>Anul</i>	<i>Cota anuală Obligatorie (%)</i>																																																																							
2008	5,26																																																																							
2009	6,28																																																																							
2010	8,30																																																																							
2011	8,30																																																																							
2012	8,30																																																																							
2013	9,0																																																																							
2014	10,0																																																																							
2015	10,8																																																																							
2016	12,0																																																																							
2017	13,2																																																																							
2018	14,4																																																																							
2019	15,6																																																																							
2020	16,8																																																																							

0	1	2	3	4
		<p>înainte de 1 ianuarie 2004 și care nu au fost retehnologizate după această dată.</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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. 		
35		Anexele 1 și 2 se elimină		

PREȘEDINTE,

Iulian Iancu

Consilier parlamentar,
Silvia Vlăsceanu