

RAPORT
de monitorizare a sistemului de promovare a E-SRE în
anul 2011

ANRE

Departamentul reglementare în domeniul eficienței energetice

**Direcția reglementare în domeniul producerii energiei din surse
regenerabile și în cogenerare**

Iunie 2012

CUPRINS

1. EVOLUȚIA CADRULUI LEGISLATIV ÎN PROMOVAREA E-SRE	3
1.1. Cadrul legislativ european.....	3
1.2. Cadrul legislativ național.....	3
2. FUNCȚIONAREA SISTEMULUI DE PROMOVARE A ENERGIEI ELECTRICE DIN SURSE REGENERABILE DIN ROMÂNIA ÎN ANUL 2011	6
2.1. Descrierea sistemului de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie instituit prin Legea nr. 220/2008 republicată.....	6
2.2. Rezultate obținute din funcționarea sistemului de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în anul 2011.....	9
3. FUNCȚIONAREA PIEȚEI DE CERTIFICATE VERZI DIN ROMÂNIA ÎN ANUL 2011	12
3.1. Descrierea pieței de certificate verzi.....	12
3.2. Rezultate obținute din funcționarea pieței de certificate verzi în anul 2011.....	14
4. CONCLUZII	21
Anexa 1 – Abrevierile utilizate în cadrul prezentului raport	22
Anexa 2 – Gradul de îndeplinire al țintei naționale privind ponderea de E-SRE în anul 2011	23
Anexa 3 – Lista producătorilor de E-SRE care au beneficiat de CV în anul 2011	24
Anexa 4 – Lista furnizorilor de energie electrică înscriși la piața de CV în anul 2011	26

1. EVOLUȚIA CADRULUI LEGISLATIV ÎN PROMOVAREA E-SRE

1.1. Cadrul legislativ european

Directiva 2009/28/CE privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile prevede că, pentru atingerea obiectivelor naționale și implicit a celor comunitare, în ceea ce privește extinderea utilizării energiei electrice produse din surse regenerabile de energie, în special atât timp cât prețurile la energia electrică pe piața internă nu reflectă în totalitate costurile de mediu, sociale și beneficiile surselor de energie utilizate, este necesară aplicarea de scheme de promovare. Pentru România s-a stabilit ținta națională de 24% ponderea SRE în consumul național final de energie la nivelul anului 2020.

1.2. Cadrul legislativ național

1.2.1. Legislația primară

Prin Strategia energetică a României pentru perioada 2007- 2020 aprobată prin Hotărârea Guvernului nr.1069/2007, țara noastră și-a asumat ca obiective strategice nivelul Țintelor naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final de energie electrică în perspectiva anilor 2010, 2015 și 2020, care este de, respectiv, 33%, 35% și 38%.

De asemenea, în conformitate cu art. 4, alin. (3) al Directivei 2009/28/CE, a fost elaborat Planul național de acțiune în domeniul E-SRE, prezentat de autoritățile române Comisiei Europene în septembrie 2010, unde se reiterează angajamentul României de a atinge nivelul Țintelor naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final de energie electrică în perspectiva anilor 2010, 2015 și 2020, de respectiv, 33%, 35% și 38%.

În vederea realizării obiectivelor naționale, încă din anul 2004, România a adoptat pentru promovarea producției de E-SRE sistemul de cote obligatorii combinat cu tranzacționarea de certificate verzi, aprobat prin *Hotărârea Guvernului nr. 1892/2004 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie*, cu modificările și completările ulterioare.

În noiembrie 2008 a fost adoptată *Legea 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile*, care a îmbunătățit sistemul de promovare prin certificate verzi existent la acel moment, acesta devenind mult mai atractiv pentru investitori.

Sistemul de promovare a producerii E-SRE instituit prin Legea nr. 220/2008, republicată cu modificările și completările ulterioare a fost autorizat de către Comisia Europeană în iulie 2011 prin **Decizia C (2011) 4938 privind ajutorul de stat SA 33134 (20011/N) pentru România – certificate verzi pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie**, autoritățile române luându-și angajamentul să modifice Legea nr. 220/2008, republicată cu modificările și completările ulterioare, conform discuțiilor purtate de autoritățile române cu experții Comisiei Europene în cadrul procesului de notificare a sistemului de promovare prin CV.

Astfel, prin **OUG nr. 88/2011**, Legea nr. 220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare a fost modificată și completată, aceasta fiind aprobată în octombrie 2011 și publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 736 din 19 octombrie 2011. Modificările vizează, în principal, următoarele aspecte:

- angajamentul autorităților române de a monitoriza schema de sprijin și, în cazul în care constată supracompensarea (creșterea ratelor de rentabilitate obținabile de investitori cu 10% față de cele prezentate în cadrul calculelor de autorizare la Comisia Europeană), să ia măsuri pentru reducerea numărului de certificate verzi acordate;
- definirea unui mecanism de tratare a posibilului cumul de ajutoare și prin reducerea numărului de certificate verzi pentru beneficiarii cumulului menținând valoarea constantă pentru rata de rentabilitate prezentată în cadrul calculelor de autorizare la Comisia Europeană, astfel încât să se evite supracompensarea beneficiarilor;
- necesitatea diferențierii acordării numărului de CV în cazul biomasei, având în vedere diversitatea tehnologiilor și a materiei prime, care conduc la costuri diferite de producere a energiei electrice;
- reducerea numărului de certificate verzi în cazul unor tehnologii întrucât în cazul acestora datele de proiect existente la ANRE au arătat că numărul de CV precizat în lege conduce la supracompensare:
 - cu 1 CV în cazul tehnologiilor bazate pe biomasă, biogaz și biolichide cu excepția biomasei rezultată din culturi energetice;
 - cu 2 CV în cazul tehnologiilor bazate pe fermentarea deșeurilor și nămolurilor rezultate din apele uzate;
- definirea centralei electrice multicomustibil pentru a se preciza acordarea de CV doar în cazul în care centrala electrică produce energie electrică folosind surse regenerabile și convenționale de energie, care se utilizează în instalații de ardere/cazane separate sau în aceeași instalație de ardere dacă conținutul energetic al combustibilului convențional utilizat nu depășește 10% din conținutul energetic total;
- precizarea acordării de CV pentru centrale second-hand bazate pe surse eoliene întrucât nu au fost disponibile date pentru alte tehnologii;
- definirea în lege a mecanismului de supracompensare;
- includerea în lege a unor sancțiuni în cazul încălcării de către operatorii economici a obligațiilor legale;
- introducerea obligației de certificare a biomasei pe baza unor criterii de durabilitate pentru conformitate cu dispozițiile art.17 și art. 18 din Directiva 2009/28/CE. În acest mod, se reduce riscul apariției fraudelor, în sensul arderii altor tipuri de combustibili și declarării acestora ca fiind biomasă, ceea ce ar conduce în final la obținerea de certificate verzi necuvenite;
- stabilirea regulilor procedurale privind încheierea de acorduri comune cu statele membre ale UE sau cu țări terțe în domeniul comercializării energiei electrice din surse regenerabile, în acord cu prevederile Directivei 2009/28/CE.

1.2.2. Legislația secundară

Sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie a funcționat în anul 2011 în baza următoarelor reglementări secundare:

- **In perioada ianuarie – octombrie 2011** – reglementările secundare au fost elaborate în baza HG 1892/2004, și anume:
 - a. ***Regulamentul pentru calificarea producției de energie electrică din surse regenerabile de energie, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 39/2006*** – producătorii de E-SRE își califică unitățile de producție în vederea obținerii sistemului de sprijin a E-SRE prin CV;
 - b. ***Regulamentul de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 22/2006*** - piața de CV este funcțională din noiembrie 2005 și funcționează în conformitate cu prevederile Regulamentului de organizare și funcționare a pieței de CV;

c. **Procedura pentru monitorizarea pieței de certificate verzi, aprobată prin Ordinul ANRE nr.38/2006** - piața de CV cuprinde atât piața centralizată, cât și cea a contractelor bilaterale și este monitorizată de către ANRE în baza acestei proceduri.

➤ **In perioada noiembrie – decembrie 2011** – reglementările secundare au fost elaborate în baza OUG nr. 88/2011, practic începând cu 01 noiembrie 2011 fiind puse în aplicare prevederile Legii nr. 220/2008 cu modificările și completările ulterioare:

a. **Regulamentul de acreditare a producătorilor E-SRE pentru aplicarea sistemului de promovare prin CV, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 42/2011** și care abrogă Ordinul ANRE nr. 39/2006 privind aprobarea Regulamentului pentru calificarea producției de energie electrică din surse regenerabile de energie – producătorii de E-SRE își acreditează unitățile de producție în vederea obținerii sistemului de promovare a E-SRE prin CV.

Astfel, regulamentul stabilește:

- etapele acreditării și documentația necesară pentru acreditare
- condiții de acreditare
- cerințe de măsurare a E-SRE
- cerințe de stabilire a cantității/calității SRE și, în cazul centralelor multicomcombustibil, a combustibililor convenționali utilizați
- durata de aplicare a sistemului de promovare
- modul în care se desfășoară procesul de acreditare și cerințe specifice în cazul în care acest proces se parcurge în două etape - preliminară, respectiv finală
- drepturi și obligații ale operatorilor economici acreditați
- înregistrarea centralelor electrice acreditate pentru aplicarea sistemului de promovare prin CV
- cazurile în care se poate realiza modificarea, suspendarea, respectiv retragerea deciziei de acreditare
- modul de desfășurare a procesului de acreditare în cazul producătorilor de E-SRE existenți la data intrării în vigoare a Regulamentului.

b. **Regulamentul de emiterie a certificatelor verzi, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 43/2011** – în baza căruia operatorul de transport și sistem emite CV producătorilor E-SRE pentru cantitatea de energie electrică produsă și livrată în sistem și/sau la consumatorii finali.

Astfel, regulamentul stabilește:

- documentele necesare pentru emiteria de CV
- modul de calcul al cantității de E-SRE care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi prevăzut de Lege, unde pe lângă cazul general al centralelor electrice care produc numai E-SRE în grupuri care se încadrează în aceeași categorie din punctul de vedere al CV emise pentru fiecare 1 MWh, au fost stabilite formule de calcul aplicabile în cazul centralelor multicomcombustibil și al celor care se încadrează în categorii diferite în ceea ce privește numărul de CV emise pentru fiecare 1 MWh;
- modul de stabilire a cantității de E-SRE produsă în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază, conform Legii, de CV suplimentare;
- stabilirea numărului de CV emise unui operator economic acreditat;
- modul de emiterie a certificatelor verzi;
- condiții de anulare a CV și/sau de sistare a emiterii de CV.

c. **Regulamentul de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 44/2011** și care abrogă Ordinul ANRE nr. 22/2006 privind aprobarea

Regulamentului de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi și Ordinul ANRE nr.38/2006 privind aprobarea Procedurii pentru monitorizarea pieței de certificate verzi – armonizează prevederile regulamentului cu cele ale Legii referitoare la organizarea și funcționarea pieței de certificate verzi, stabilind regulile referitoare la tranzacționarea certificatelor verzi pe piața de certificate verzi.

d. Metodologia de stabilire a cotelor anuale de achiziție de certificate verzi, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 45/2011 - prin care, în prima decadă din luna decembrie a anului curent, ANRE publică pe site-ul propriu cota anuală estimată de achiziție de CV pentru anul următor, iar până la 1 martie a anului în curs, ANRE va publica cota anuală obligatorie de achiziție de certificate verzi pentru anul de analiză (anul precedent), pe baza realizărilor efective din anul precedent.

Regulamentul stabilește:

1. cota estimată de achiziție de certificate verzi pentru anul următor;
2. cota obligatorie de achiziție de certificate verzi pentru anul de analiză;
3. gradul de realizare a cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi pentru anul de analiză.

e. Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a energiei din surse regenerabile de energie prin certificate verzi, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 6/2012 – prin care ANRE monitorizează evoluția capacităților de producere a energiei din surse regenerabile de energie, rentabilitatea investițiilor în acest domeniu și impactul sistemului de promovare prin CV asupra prețului energiei electrice la consumatorul final.

2. FUNCȚIONAREA SISTEMULUI DE PROMOVARE A E-SRE DIN ROMÂNIA ÎN ANUL 2011

2.1. Descrierea sistemului de promovare a E-SRE instituit prin Legea nr. 220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare

Sistemul de promovare a E-SRE instituit prin Legea nr. 220/2008, republicată cu modificările și completările ulterioare, poate fi reprezentată grafic după cum urmează în figura 2.1:

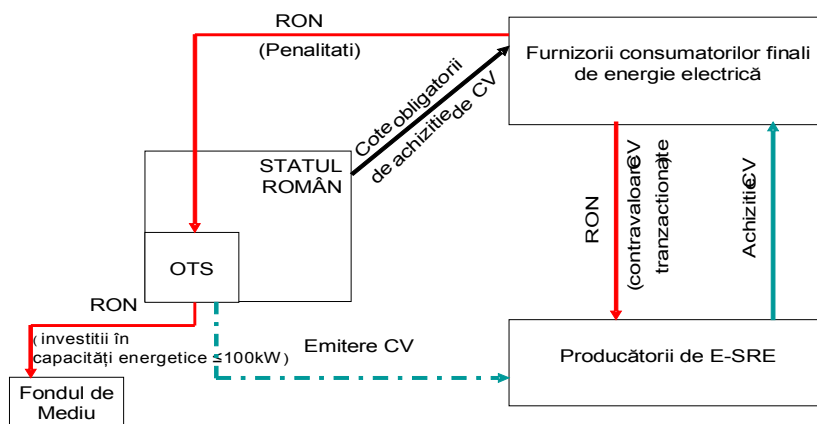


Figura nr. 2.1 - Schema de promovare a E-SRE în România

Sistemul de promovare mai sus menționat se aplică pentru energia electrică livrată în rețeaua electrică și/sau direct la consumatori, inclusiv pentru cantitatea de energie electrică produsă în perioada de probă a funcționării grupurilor/centralelor electrice, cât și pentru cea utilizată pentru alte locuri proprii de consum racordate la barele centralelor (cu excepția consumului propriu tehnologic) și produsă din următoarele surse regenerabile:

- 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 indiferent de forma de agregare (biomasă solidă, biogaz, biolichid);
- e) gaz de fermentare a deșeurilor;
- f) gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate,

doar pentru centralele sau grupurile care vor fi puse în funcțiune/retehnologizate înainte de sfârșitul anului 2016.

Producătorii de energie electrică din surse regenerabile primesc, în conformitate cu Legea nr. 220/2008 republicată, un număr de certificate verzi pentru o anumită cantitate de energie produsă și livrată în rețeaua de energie electrică, conform tabelului nr. 1 de mai jos:

Tabelul nr. 1

SRE	Tip centrala/grup	Legea 220/2008 republicată	Durata(ani)
		CV/MWh	
1	2	3	4
1. Energie HIDRAULICĂ -utilizată în centrale cu puteri instalate ≤10 MW	noi - puse în funcțiune începând cu 1 ianuarie 2004	3 CV	15
	retehnologizate	2CV	10
	neretehnologizate - puse în funcțiune înainte de 1 ian. 2004	0.5CV	3
2. Energie EOLIANĂ	noi	2CV până în 2017/ 1CV din 2018	15
	reutilizate	2CV până în 2017/ 1CV din 2018	7
3. Energie GEOTERMALĂ*)	noi	2 CV	15
4. BIOMASĂ indiferent de forma de agregare	noi – din toate tipurile de deșeuri biologice	2 CV	15
	noi – din culturi energetice	3 CV	
	Cogenerare de înaltă eficiență**) (suplimentar față de CV pentru centralele cu biomasă de mai sus)	1 CV suplimentar***)	
5.1. Gaz de fermentare a deșeurilor	noi	1 CV	15

5.2. Gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate	noi	1 CV	15
6. Energie SOLARĂ	noi	6 CV	15

*) Decizia Comisiei Europene C (2011) 4938 nu include energia geotermală, aceasta urmând a fi notificată ulterior;

**) Prin energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență se înțelege energia electrică ce îndeplinește criteriile prevăzute în Anexa III a Directivei 2004/8/EC și potrivit cu valorile de referință armonizate privind eficiența prevăzută în Decizia 2007/74/EC din 21.12.2006 privind valorile de referință armonizate privind eficiența unităților distincte de producere a energiei electrice și termice în aplicarea Directivei 2004/8/EC a Parlamentului European și a Consiliului;

***) Decizia Comisiei Europene C (2011) 4938 se referă exclusiv la cogenerarea de înaltă eficiență din deșeuri biologice, pentru care au fost furnizate date în cadrul notificării.

Notă: În cazul energiei electrice produse din surse regenerabile în cogenerare, producătorii sunt obligați să opteze fie pentru schema de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă conform Hotărârii Guvernului nr. 1215/2009, fie pentru schema de promovare prevăzută în prezenta lege.

Schema de promovare a producerii E-SRE nu se aplică pentru:

- a) energia electrică produsă din combustibil care provine din biomasă, deșeuri industriale și/sau municipale achiziționate din biomasă, deșeuri industriale și/sau municipale achiziționate din import, indiferent de puterea instalată a centralei electrice;
- b) energia electrică produsă în centrale cu acumulare prin pompaj din apă pompată anterior în bazinul superior;
- c) energia electrică produsă în centrale electrice care utilizează surse regenerabile și convenționale de energie în aceeași instalație de ardere dacă conținutul energetic al combustibilului convențional utilizat depășește 10% din conținutul energetic total;
- d) energia electrică aferentă consumului propriu tehnologic al centralei.

Certificatele verzi primite de producătorii de E-SRE se tranzacționează pe piața de certificate verzi la valoarea de tranzacționare a certificatelor verzi pe piața certificatelor verzi, care se stabilește prin mecanisme concurențiale și poate varia între:

- a) o valoare minimă de tranzacționare de 27 euro/certificat și
- b) o valoare maximă de tranzacționare de 55 euro/certificat, indexate anual începând cu anul 2011, conform indicelui mediu anual de inflație pentru anul precedent, calculat la nivelul zonei euro din UE, publicat oficial de către EUROSTAT.

Pentru funcționarea piețelor de CV și formarea cererii pe aceste piețe, prin sistemul de promovare adoptat se stabilesc cote anuale obligatorii de achiziție de CV de către furnizorii de energie electrică la consumatorii finali. Astfel, furnizorii de energie electrică sunt obligați să achiziționeze anual un număr de certificate verzi echivalent cu produsul dintre valoarea cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi stabilite pentru anul respectiv și cantitatea de energie electrică furnizată anual către consumatorii finali.

Relația între cotele de energie electrică din SRE stabilite conform prevederilor art. 4, alin. (4) din Legea nr.220/2008 republicată și cotele obligatorii de achiziție de certificate verzi este stabilită de ANRE prin *Metodologia de stabilire a cotelor anuale de achiziție de certificate verzi* conform art. 4, alin.(8) din

Legea nr. 220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 45/2011. Aceste cote anuale de CV reprezintă de fapt numărul de CV pe care un furnizor este obligat să le achiziționeze pentru fiecare MWh de energie electrică pe care o vinde consumatorilor finali și se determină ca fiind raportul dintre numărul total de certificate verzi emise și consumul final de energie electrică realizat, pentru anul de analiză; în cazul nerealizării lor, furnizorii de energie electrică li se aplică penalități.

La stabilirea cotelor de achiziție de CV, ANRE are în vedere numărul de CV emise și raportul dintre energia electrică produsă din SRE și consumul brut de energie electrică din România realizate în anul de analiză. Dacă raportul este mai mare decât cota obligatorie prevăzută la art. 4, alin. (4) din Legea nr. 220/2008 republicată, energia electrică din SRE maxim posibil de susținut se plafonează la nivelul cotei obligatorii de E-SRE stabilite de Lege.

În cazul în care furnizorii nu realizează cota obligatorie de achiziție de CV, calculată pe baza numărului de certificate verzi achiziționate și a energiei electrice furnizate clienților finali, aceștia sunt obligați să plătească contravaloarea certificatelor verzi neachiziționate la valoarea de 110 Euro pentru fiecare certificat neachiziționat, indexată anual începând cu anul 2011; suma rezultată se face venit la Fondul de Mediu (instituit prin Ordonanța de Urgență nr. 196/2005, cu modificările și completările ulterioare), în vederea finanțării producerii de E-SRE de către persoanele fizice care investesc în capacități energetice cu putere instalată de până la 100 kW.

2.2. Rezultate obținute din funcționarea sistemului de promovare a E-SRE în anul 2011

Sistemul de promovare a producerii E-SRE instituit prin Legea nr. 220/2008, republicată cu modificările și completările ulterioare a fost autorizat de către Comisia Europeană în iulie 2011 prin **Decizia C (2011) 4938 privind ajutorul de stat SA 33134 (2001/N) pentru România – certificate verzi pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie**, iar **OUG nr. 88/2011 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie**, prin care au fost adoptate modificările asumate de autoritățile române în cadrul procesului de notificare a sistemului de promovare, a fost aprobată în octombrie 2011, ceea ce a permis aplicarea prevederilor Legii nr. 220/2008 cu modificările și completările ulterioare referitoare la acordarea numărului de CV, începând cu luna noiembrie 2011. Astfel, în anul 2011, sistemul de promovare a E-SRE prin CV a fost aplicat după cum urmează:

- în *perioada ianuarie – octombrie 2011*, indiferent de tehnologia utilizată, s-a acordat un CV pentru fiecare un MWh produs și livrat în rețelele electrice, în conformitate cu prevederile HG 1892/2004;
- în *perioada noiembrie – decembrie 2011*, s-a acordat numărul de CV stabilit prin Legea nr. 220/2008, republicată cu modificările și completările ulterioare, pe tip de tehnologie utilizată, pentru fiecare un MWh produs și livrat în rețelele electrice și/sau la consumatorii finali.

Din funcționarea sistemului de promovare a E-SRE în 2011, se constată următoarele:

- a. Numărul producătorilor de E-SRE titulari de licență în anul 2011 a fost de 90 de producători (dintre care 42 utilizează energie eoliană, 32 utilizează energie hidro, 4 utilizează biomasa și 4 utilizează energie fotovoltaică), în continuă creștere față de anii anteriori;
- b. Energia electrică realizată în anul 2011 în unitățile de producere E-SRE a fost de 16,142 TWh, ceea ce a condus la realizarea unei ponderi de E-SRE în totalul consumului brut de energie electrică al României de 31,72%. O evoluție a gradului de

realizare al țintei naționale de E-SRE în consumul final brut de energie electrică al României în perioada 2005-2011 este prezentată în Anexa 2;

- c. Capacitatea electrică instalată în unitățile de producție E-SRE ale titularilor de licență în cursul anului 2011 este de 597,6 MW și include centrale eoliene, centrale hidro cu puteri instalate de cel mult 10 MW, centrale pe biomasă cât și centrale fotovoltaice; capacitatea electrică cumulată instalată în unitățile de producție E-SRE calificate la sfârșitul anului 2011 este de 1134,302 MW și include centrale eoliene, centrale hidro cu puteri instalate de cel mult 10 MW, centrale pe biomasă și centrale fotovoltaice (figura nr. 2.2);

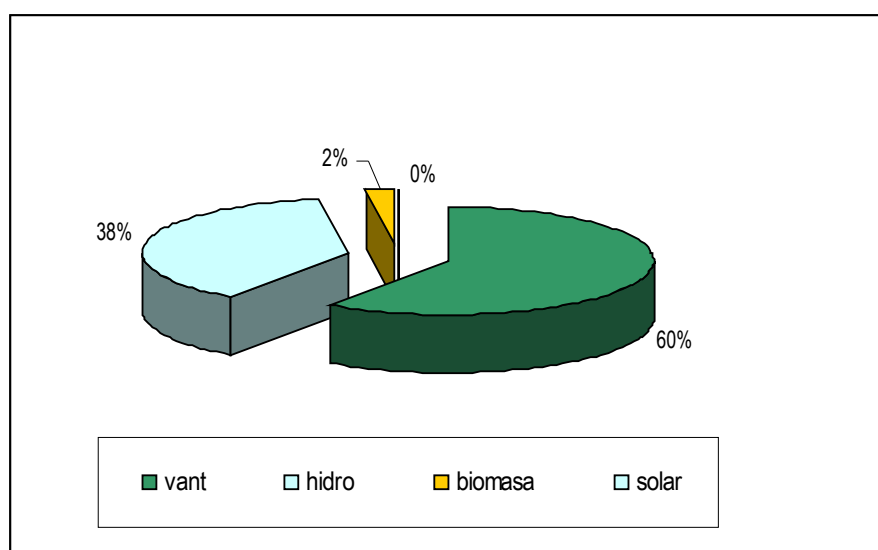


Figura 2.2. – Structura puterii instalate după tipul de SRE în anul 2011

- d. Cotele obligatorii de energia electrică din surse regenerabile susținute prin sistemul de promovare a E-SRE sunt cele prevăzute în Lege (energia electrică produsă în centrale hidroelectrice cu puteri instalate mai mari de 10 MW se exclude). Relația între cotele de energie electrică din SRE stabilite conform prevederilor art. 4, alin. (4) din Legea nr.220/2008 republicată și cotele obligatorii de achiziție de certificate verzi este stabilită de ANRE prin *Metodologia de stabilire a cotelor anuale de achiziție de certificate verzi*. Pentru anul 2011, cota de CV este stabilită prin Ordinul ANRE nr. 5 / 2012 și este egală cu 0,03746 CV/MWh, o evoluție a cotelor de CV legal stabilite și cotele realizate de achiziție de CV de către furnizori, în perioada 2005-2011, fiind prezentată în figura 2.3:

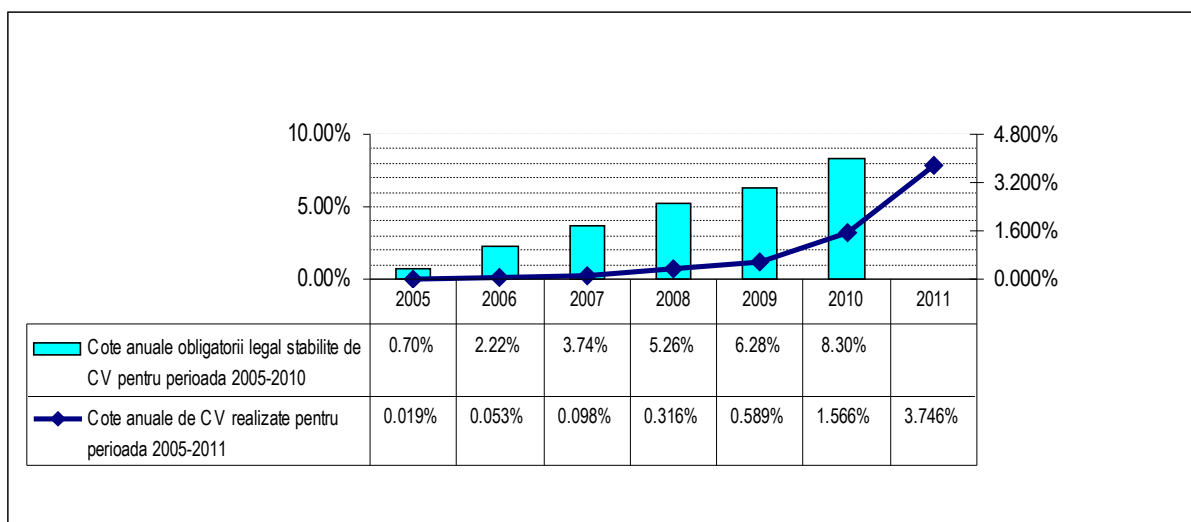


Figura 2.3 – Cotele anuale obligatorii de achiziție de CV pentru perioada 2005-2010

- e. Din producția totală de energie electrică din surse regenerabile la nivelul anului 2011, doar 1 509 637 MWh au fost susținuți prin schema de promovare a E-SRE din Romania; în acest sens, o evoluție a puterii electrice anuale instalată în centrale electrice care beneficiază de sistemul de promovare a E-SRE, cât și energia produsă în aceste centrale pentru perioada 2005-2011 este ilustrată în figura 2.4.

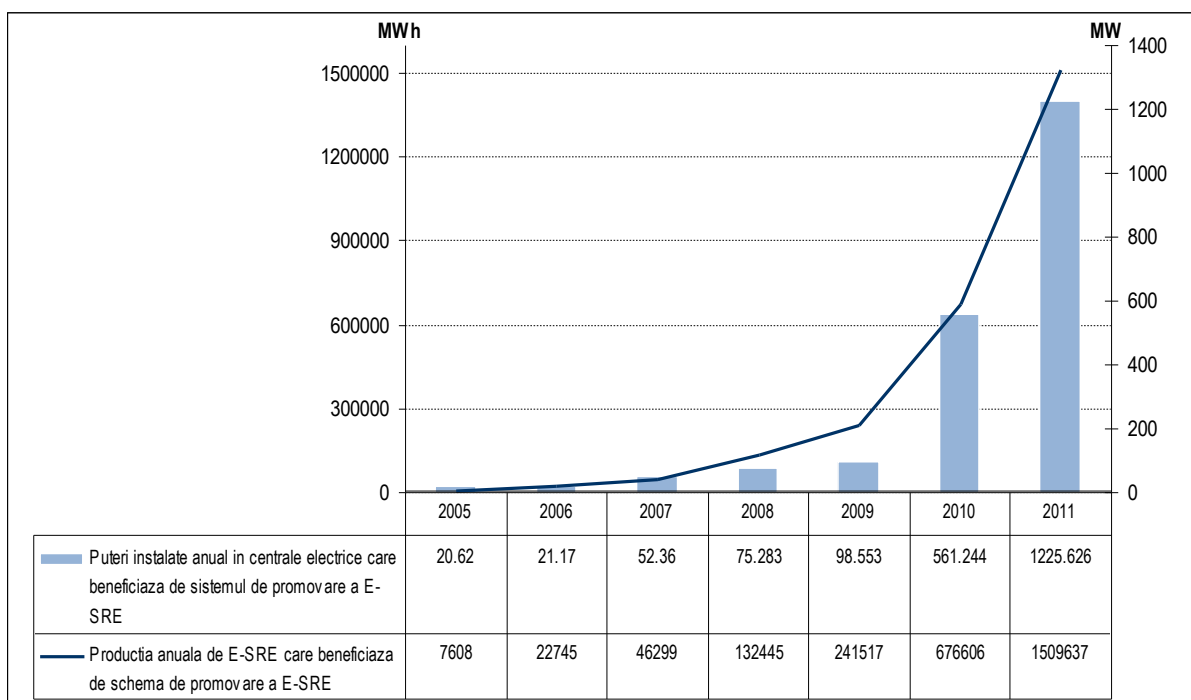


Figura 2.4 – Puteri electrice instalate/Productie de E-SRE in centrale care beneficiază de sistemul de promovare a E-SRE

- f. Cota de energie electrică din surse regenerabile susținută în anul 2011 a fost de 2, 5% din consumul final brut de energie electrică, sub nivelul de 10%, valoare stabilită legal pentru anul 2011.

- g. Din producția totală de energie electrică din surse regenerabile susținută prin schema de promovare a E-SRE la nivelul anului 2011, circa 22% a fost vândută la preț reglementat de ANRE prin Ordinul nr. 44/2007, iar restul de 78% (producția controlabilă și cea din capacități energetice cu puteri electrice mai mari de 10 MW) a fost vândută pe piața concurențială. O evoluție a puterii electrice instalate în centralele electrice care beneficiază de sistemul de promovare a E-SRE în 2011, cât și energia produsă în aceste centrale, pe tip de sursă, este ilustrată în figura 2.5.

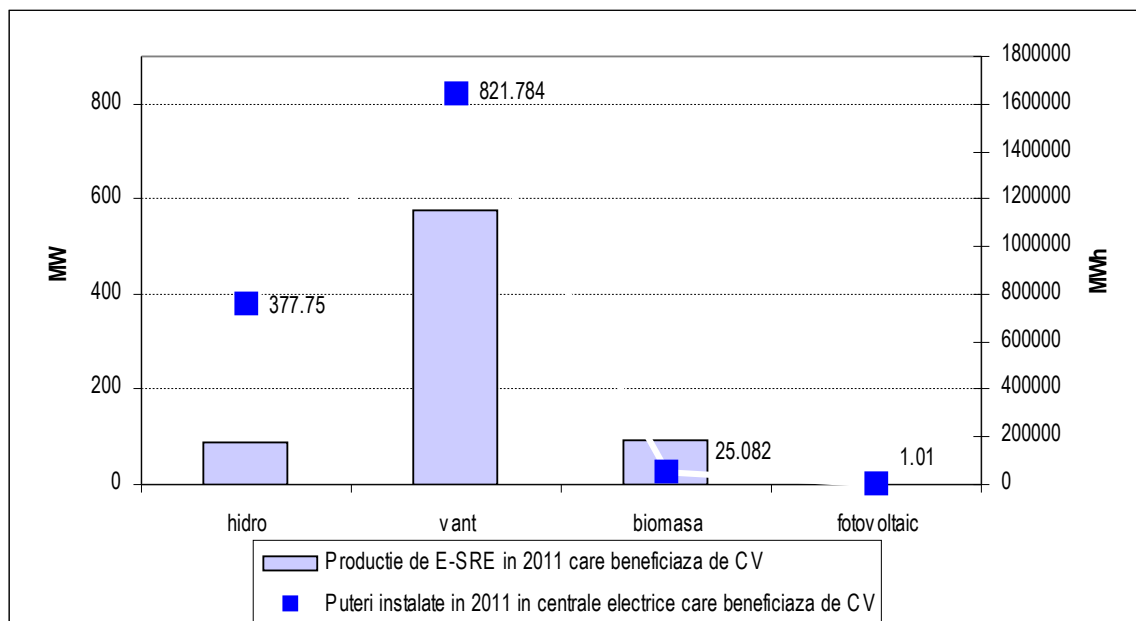


Figura 2.5 – Puteri electrice instalate / Producție de E-SRE în centrale care beneficiază de sistemul de promovare a E-SRE în 2011, pe tip de sursă

- h. În Anexa 3 se prezintă lista producătorilor de E-SRE la sfârșitul anului 2011 care au beneficiat de certificate verzi; Numărul de producători E-SRE, titulari de licență la sfârșitul anului 2011 era de 90, dintre aceștia doar 77 beneficiind de sistemul de promovare prin CV; la aceștia din urmă se mai adaugă 5 producători E-SRE care beneficiază de sistemul de promovare prin CV și care sunt în perioada de probe (dețin doar autorizație de înființare, totalizând astfel un număr de 82 de producători E-SRE care beneficiază de sistemul de promovare prin CV.

3. FUNCȚIONAREA PIEȚEI DE CERTIFICATE VERZI DIN ROMÂNIA ÎN ANUL 2011

3.1. Descrierea pieței de certificate verzi

Piața de certificate verzi este o piață distinctă de piața de energie electrică care funcționează pe bază de mecanisme concurențiale, respectiv pe ofertă și cerere de certificate verzi.

Oferta de certificate verzi este dată de numărul de CV emise de către OTS producătorilor de E-SRE. Tranzacționarea CV se face, în sistem concurențial, pe piața contractelor bilaterale și/sau pe piața centralizată de CV (lunar), între producătorii de E-SRE și furnizorii consumatorilor finali de energie electrică și nu este condiționată de tranzacționarea energiei electrice aferente.

Pentru funcționarea pieței de CV și formarea cererii pe aceste piețe, prin sistemul de promovare adoptat s-au stabilit cote anuale obligatorii de energie electrică maxim susținute. Astfel, furnizorii de energie electrică sunt obligați să achiziționeze anual un număr de certificate verzi echivalent cu produsul dintre valoarea cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi stabilite pentru anul respectiv și cantitatea de energie electrică furnizată anual către consumatorii finali. Relația între cotele de energie electrică din SRE stabilite conform prevederilor art. 4, alin. (4) din Legea nr.220/2008 republicată și cotele obligatorii de achiziție de certificate verzi este stabilită de ANRE prin *Metodologia de stabilire a cotelor anuale de achiziție de certificate verzi* aprobată prin Ordinul ANRE nr. 45/2011.

Numărul de CV necesar unui furnizor pentru a îndeplini cota obligatorie de achiziție CV într-un anumit an trebuie să fie egal cu produsul dintre valoarea cotei anuale obligatorii și cantitatea de energie electrică furnizată consumatorilor deserviți în acel an.

Prin Legea nr. 220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare, cota obligatorie de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie pentru anul 2011 a fost stabilită la 10 % din consumul final brut de energie electrică.

În conformitate cu prevederile art. 4, alin. 7 și 9 din Legea nr. 220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare, ANRE:

- în prima decadă a lunii decembrie, estimează cota de CV pentru anul de analiză;
- până la data de 1 martie a anului în curs, ajustează cota anuală obligatorie de achiziție de CV, pe baza realizărilor efective,

și le publică pe site-ul propriu.

Cota de CV pentru anul 2011, a fost estimată inițial în luna decembrie 2010, ținând seama de:

- cantitatea de E-SRE estimată a se produce în 2011, pe tip de tehnologie E-SRE, pornind de la factorii de capacitate medii anual realizați în ultimii trei ani de centralele existente de producere E-SRE și de autorizațiile de înființare în vigoare, respectiv momentul punerii în funcțiune pentru centralele care urmau să fie puse în funcțiune în cursul anului 2011;
- numărul de CV acordate producătorilor de E-SRE pe tip de tehnologie de producere E-SRE, conform prevederilor art. 6, alin. 2 din Legea nr. 220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare;
- consumul final net de energie electrică estimat pentru anul 2011, care a fost utilizat la rularea programului de optimizare a funcționării sistemului electroenergetic național – POWRSYM.

rezultând o valoare de **0,109171 CV/MWh**. Această valoare a fost revizuită trimestrial, ultima revizuire fiind făcută în decembrie 2011, iar valoarea ajungând la **0,03768 CV/MWh**.

Cota de CV estimată pentru anul 2011 a fost stabilită prin Ordinul președintelui ANRE nr. 5/2012, pe baza realizărilor efective din anul 2011. Astfel, reluând calculul realizat pentru estimarea cotei de CV, dar de această dată pe valori realizate, a rezultat o cotă obligatorie de achiziție de CV pentru anul 2011 de **0,03746 CV/MWh**.

Ca urmare a creșterii numărului de CV existente pe piață, an de an furnizorii le-a revenit obligația de a achiziționa un CV la o cantitate mai mică de energie electrică furnizată. Astfel, dacă pentru anul 2005 unui furnizor i-a revenit obligația ca la fiecare 2730 MWh de energie electrică furnizată să achiziționeze un CV, în anul 2011, un furnizor a trebuit să achiziționeze un CV la fiecare 27 MWh de energie furnizată:

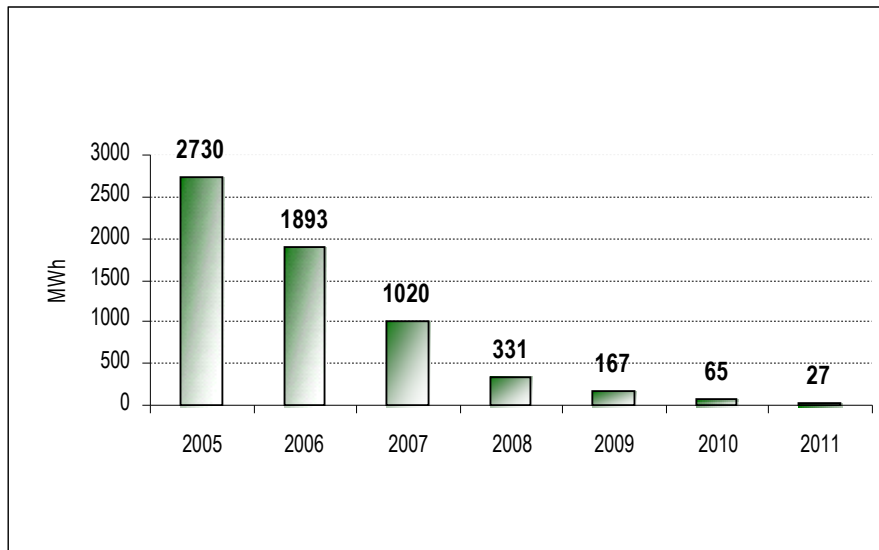


Figura 3.1. Evoluția cantității minime de E-SRE pentru care furnizorul este obligat să achiziționeze CV

3.2. Rezultate obținute din funcționarea pieței de certificate verzi in anul 2011

În cadrul activității de monitorizare a pieței de CV, ANRE urmărește un set de indicatori stabiliți în *Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a E-SRE prin certificate verzi* aprobată prin Ordinul ANRE nr. 6/2012, pentru evaluarea dezvoltării și funcționării pieței de CV, a eficienței și a impactului economic și de mediu a sistemului de promovare a E-SRE, cât și a modului de realizare a țintei naționale asumate de România, și anume:

- a) structura participanților la piața de CV**, stabilită pe baza:
- numărului de participanți pe PCCV,
 - numărului de participanți pe piața contractelor bilaterale;
 - indicatorul Hirschman-Herfindahl (pentru producătorii de E-SRE)
- Pentru îndeplinirea cotei obligatorii de CV aferentă anului de analiză 2011, tranzacțiile pe PCV s-au desfășurat, pe parcursul anului 2011, inclusiv în primul trimestru al anului 2012. Astfel, *participanții înscrși la piața de CV până la sfârșitul trimestrului I al anului 2012* au fost în număr de 200, dintre care 116 furnizori (furnizorii consumatorilor finali de energie electrică și producătorii de energie electrică care alimentează locuri proprii de consum și/sau consumatori racordați la barele centralei) și 84 producători E-SRE; o parte din participanții înscrși la PCV dețin rol dublu, atât de furnizor de energie electrică sau de producător care alimentează locuri proprii de consum și/sau consumatori racordați la barele centralei, cât și de producător de E-SRE. Dintre furnizorii de energie electrică înscrși la piața de CV (Anexa 4) au fost activi doar 102 de furnizori pe piața de energie electrică; dintre furnizorii activi pe piața de energie electrică au avut obligație de achiziție de CV un număr de 101 de furnizori, un furnizor furnizând o cantitate sub valoarea minimă de cumpărare a unui CV;
 - Dintre participanții înscrși la piața de CV pentru anul de analiză 2011, pe piața centralizată de CV au participat 36 de producători E-SRE în calitate de vânzători și 50 de furnizori în calitate de cumpărători, iar pe piața contractelor bilaterale de CV au participat 50 de producători în calitate de vânzători și 60 de furnizori în calitate de cumpărători;

- Cotele de piață ale cumpărătorilor pe piața de certificate verzi coincide cu cotele de piață ale furnizorilor de energie electrică pe total piață de energie electrică în anul 2011 sunt prezentate în figura 3.2:

Cote de piata ale furnizorilor de energie electrica pentru consumatorii finali
- IANUARIE - DECEMBRIE 2011 -

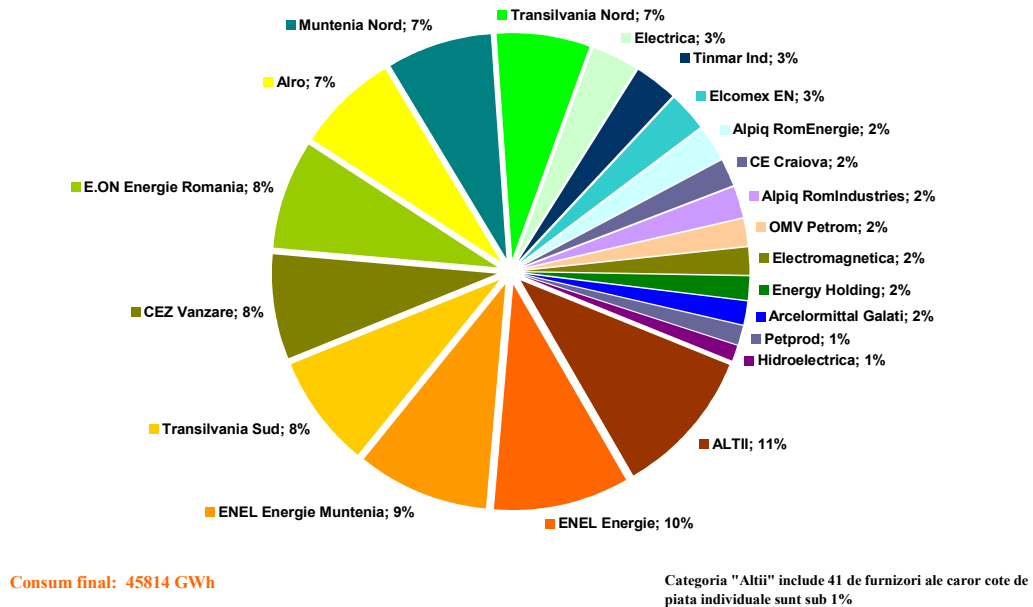


Figura 3.2. Cotele de piață ale furnizorilor de energie electrică pentru consumatorii finali in anul 2011

Sursa: Raport ANRE privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică – decembrie 2011

- Cotele de piață ale producătorilor de E-SRE care au beneficiat în anul 2011 de sistemul de promovare a E-SRE sunt prezentate în figura 3.3:

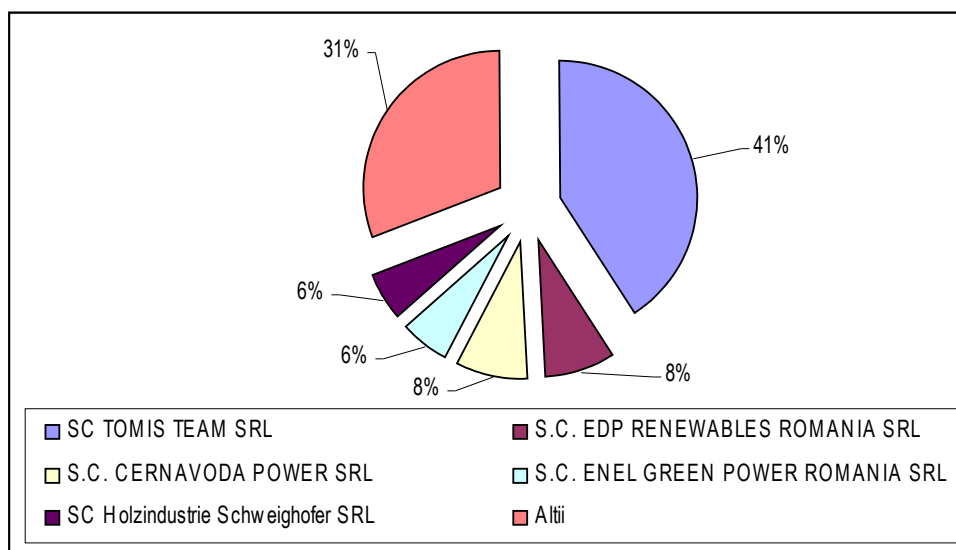


Figura 3.3. Cotele de piață ale producătorilor E-SRE care au beneficiat de CV in anul 2011

- În tabelul nr. 2 sunt prezentate valorile medii anuale ale indicatorilor de structură C1 (cota de piață a celui mai mare producător E-SRE beneficiar de CV, exprimată în procente) și HHI determinate pe baza numărului de CV emise producătorilor E-SRE în anii 2005-2011:

Tabelul nr.2

Anul	C1	HHI
2005	94%	8931
2006	90%	8153
2007	39%	2407
2008	43%	2741
2009	41%	2620
2010	36%	1853
2011	41%	1927

- Din analiza tabelului nr. 2 se constată că valorile HHI se situează în domeniul cu concentrare mare a puterii de piață (>1800); Valoarea indicelui HHI pentru anul 2011, determinată în funcție de energia produsă din SRE beneficiară de sistemul de promovare prin CV a fost de 1927, peste pragul de 1800, care delimitează piețele cu concentrare moderată a puterii de piață de cele cu concentrare excesivă;
- Dacă în perioada 2005 – 2009 cote semnificative de piață au fost înregistrate de producătorii de energie electrică din centrale hidroelectrice (S.C. Hidroelectrica S.A. în perioada 2005-2007, respectiv S.C. ELSID S.A. în perioada 2008-2009), în anii 2010 și 2011, cota de piață semnificativă a fost înregistrată de producătorul de energie electrică din centrale eoliene, S.C. TOMIS TEAM SRL (36% în 2010, respectiv 41% în 2011).

b) gradul de ofertare a CV emise pe piața de CV, stabilit pe baza:

- producției de E-SRE care beneficiază de sistemul de promovare ;
 - puterii instalate în capacitățile de producere a E-SRE;
 - numărului de CV emise, pe total și pe tipuri de SRE;
 - numărul de CV oferite/vândute pe cele două piețe de CV de către producătorii de E-SRE;
- Sistemul de promovare a E-SRE s-a aplicat în anul 2011 pentru o producție de energie electrică de 1 509 637 MWh, pentru care s-au emis 1 752 794 CV, din care 10,66% o reprezintă energia hidroelectrică, 76,12% energia electrică produsă utilizând energia vântului, 11,94% energia electrică produsă utilizând energia din biomasă, 0,10% o reprezintă energia fotovoltaică și 1,17% energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență. Puterea instalată în unitățile de producere a E-SRE mai sus menționate a fost de 1225,626 MW (30,8 % în unități hidro, 67,1 % în unități eoliene, 2 % în unități pe biomasă și 0,08 % în unități fotovoltaice) – a se vedea figura 2.4; În figura 3.4. se prezintă evoluția lunară a numărului de CV emise de către OTS producătorilor de E-SRE în anul 2011, iar în figura 3.5. se prezintă evoluția anuală a numărului de CV emise de la momentul aplicării sistemului de promovare a E-SRE până în prezent.

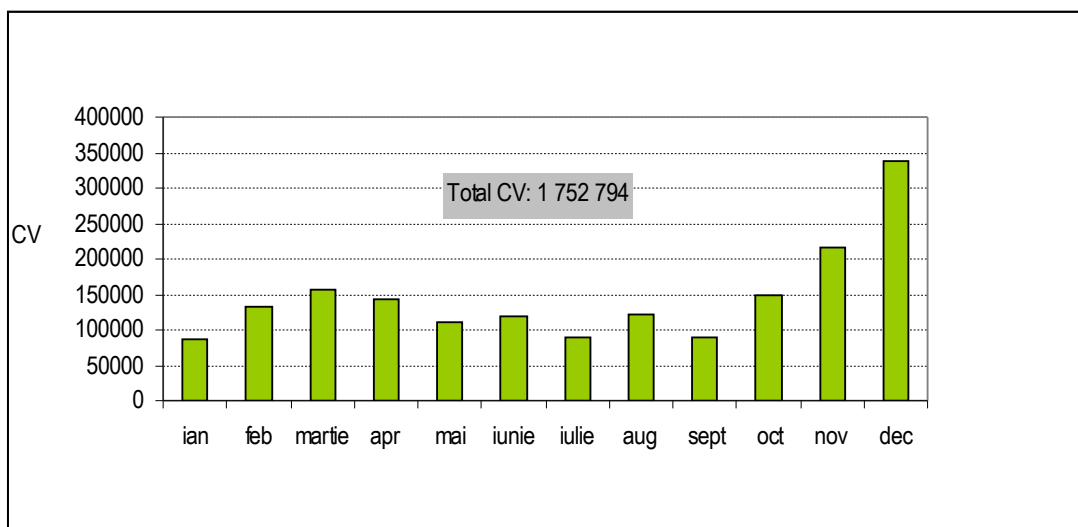


Figura 3.4. Evoluția lunară a numărului de CV emise de către OTS producătorilor de E-SRE în anul 2011

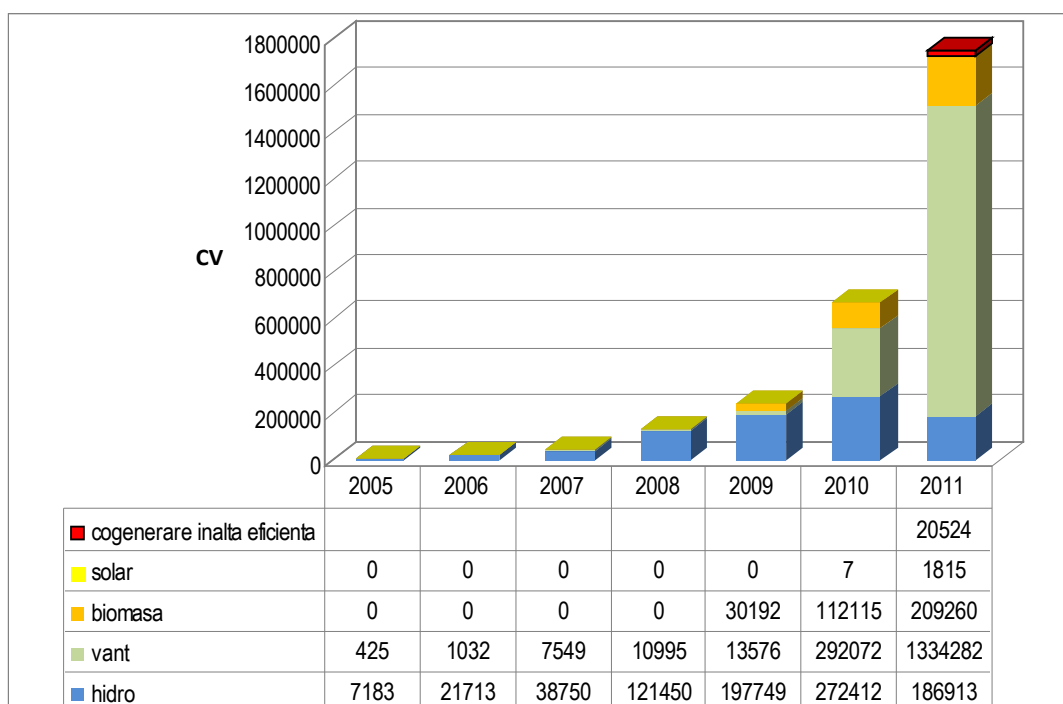


Figura 3.5. Evoluția anuală a numărului de CV emise de către OTS producătorilor de E-SRE în perioada 2005-2011

- CV emise in anul 2011 (fără cele emise pentru cogenerare de înaltă eficiență) producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie au fost oferite și tranzacționate pe cele două piețe, după cum urmează:
 - 23 % pe piata centralizată,
 - 75,08 % pe contracte bilaterale;
 - 1,92 % transferate din contul de producător în contul de furnizor, pentru același operator economic care are calitate dublă de producător E-SRE/furnizor;

- În figura 3.6 se prezintă evoluția structurii tranzacțiilor cu CV pe piața de CV pentru perioada 2005-2011; În toată perioada de aplicare a sistemului de promovare a E-SRE, se constată o scădere importantă a tranzacțiilor cu CV pe piața centralizată de CV (de la 100% în 2005 la 23% în 2011) și o creștere semnificativă a tranzacțiilor cu CV pe piața bilaterală de CV (de la 0% în 2005 la 75% în 2011).

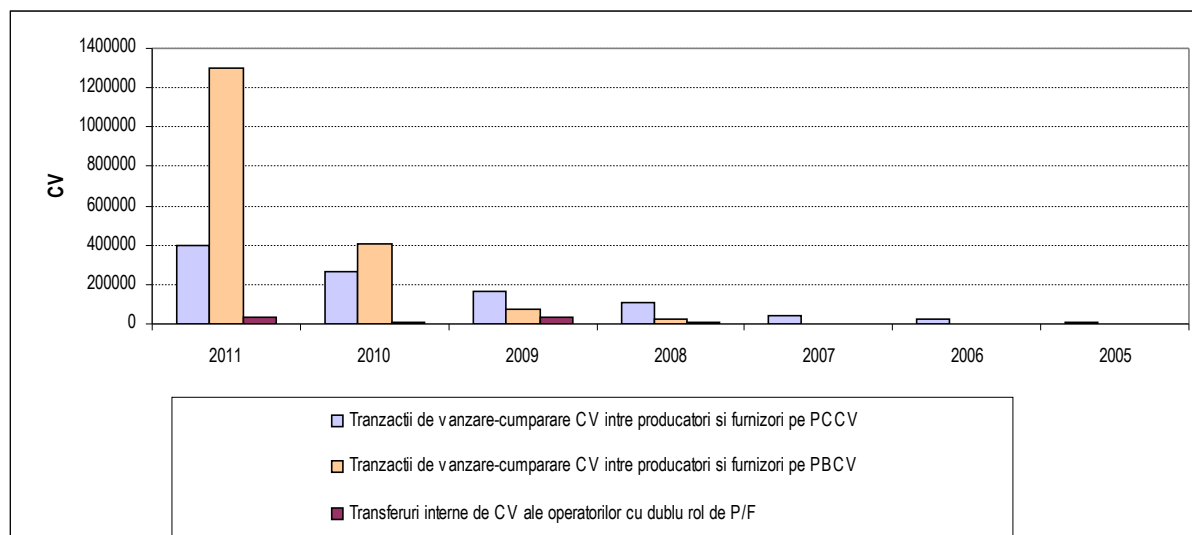
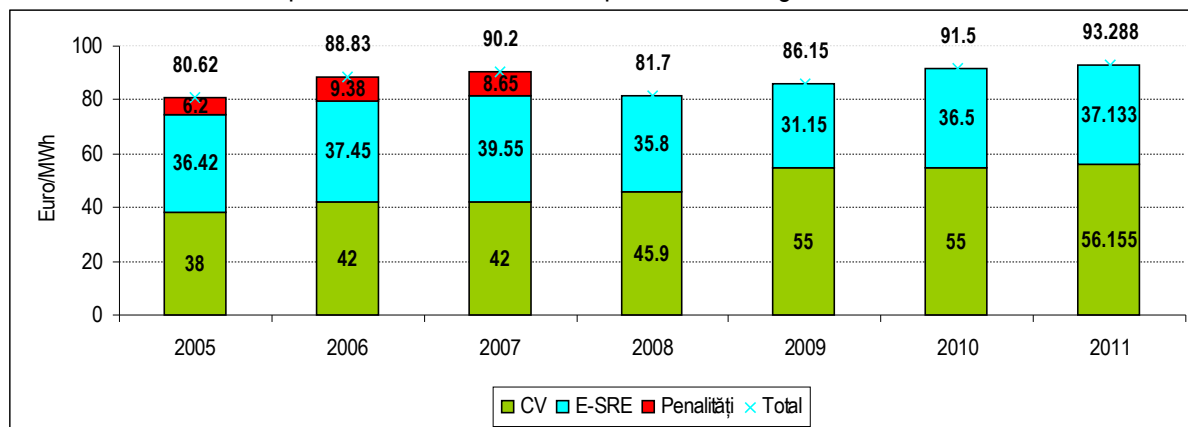


Figura 3.6. Evoluția structurii tranzacțiilor cu CV pe piața de CV pentru perioada 2005-2011

- c) numărul de CV disponibile pe piața de certificate verzi pentru realizarea cotei obligatorii de achiziție CV pentru anul 2011, stabilit pe baza:**
- numărului de CV emise;
 - numărului de CV reportate din anul anterior.
- Pentru îndeplinirea cotei obligatorii de către operatori economici cu obligație de achiziție de CV pentru anul 2011 (0,03746 CV/MWh) au fost disponibile **2 571 783 CV**, din care CV emise în anul 2011 (**1 732 270 CV**), CV emise în perioada 01 ianuarie – 31 martie 2012 (**839 236 CV**) și CV reportate din anul 2010 și care au putut fi utilizate pentru cota anului 2011 (**277 CV**).
- d) gradul de valorificare a CV disponibile pe piața de certificate verzi în anul 2011, stabilit pe baza:**
- numărului de CV consumate pentru realizarea cotei din 2011;
 - numărului de CV rămase valabile pentru anul următor;
- Din totalul de CV disponibile pe PCV în anul 2011 (2 571 783 CV), au fost utilizate pentru realizarea cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi un număr total de **1 735 863 CV**, restul numărului de CV fiind valabile (835 920 CV); Rezultă un grad de valorificare a CV disponibile pe piața de CV de 67,5%.
- e) prețul de tranzacționare al CV pe PCV, stabilit pe baza:**
- prețului de tranzacționare a CV pe PCCV;
 - prețului de tranzacționare a CV pe piața contractelor bilaterale de CV;
- Pe parcursul anului 2011, certificatele verzi au fost tranzacționate la valoarea maximă, respectiv 56,155 €/CV (241,04 lei/CV), conform legislației în vigoare din această perioadă de timp, atât pe piața centralizată de CV, cât și pe piața contractelor bilaterale de CV;

f) venitul unitar al producătorului E-SRE, stabilit pe baza:

- Venitul unitar al producătorului de E-SRE care a beneficiat de sistemul de promovare în anul 2011 a înregistrat o valoare medie de 93.288 €/MWh, respectiv 395.345 lei/MWh; O evoluție a prețului de vânzare a E-SRE în perioada 2005-2011* este prezentată în figura 3.7.



*Notă: 1) Prețul E-SRE în perioada 2005-2009 a fost prețul reglementat prin Ordinul ANRE nr. 44/2007, respectiv de 132 lei/MWh;
2) Prețul E-SRE în perioada 2010-2011 a fost calculat ca fiind media prețului de vânzare a E-SRE de către producătorii E-SRE.

Figura 3.7. Evoluția prețului de vânzare a E-SRE pentru perioada 2005-2011

g) gradul de îndeplinire al cotei anuale obligatorii

de achiziție de CV, stabilit pe baza:

- numărului de CV necesar a fi achiziționate de furnizori în anul 2011;
- numărului de CV neachiziționate de către furnizori;
- numărului de CV consumate de către furnizori pentru realizarea cotei din 2011.

- Numărul de CV necesar a fi achiziționate de fiecare furnizor de energie electrică pentru a-și îndeplini cota anuală obligatorie a variat în funcție de cantitatea de energie electrică furnizată de aceștia consumatorilor finali;
- Din analiza ponderilor de achiziție de certificate verzi de către operatorii economici care au avut obligația de achiziție CV în anul 2011 (furnizorii consumatorilor finali și producătorii de energie electrică care alimentează consumatori finali de energie electrică) se poate constata că acestea au fost, așa cum era de așteptat, cele mai mari la furnizorii implicați (S.C. ELECTRICA FURNIZARE S.A., S.C. ENEL ENERGIE S.A., S.C. ENEL ENERGIE MUNTENIA S.A., S.C. CEZ Vânzare S.A., S.C. E.ON ENERGIE S.A.), cât și la furnizorul S.C. ALRO S.A., ale căror valori s-au situat între 21,52 % și 7,32 %. De remarcat este faptul că, o pondere ridicată a achiziției de certificate verzi a fost înregistrată și de furnizori precum S.C. ELECTRICA S.A, S.C. OMV PETROM S.A., S.C. TINMAR IND S.A., S.C. REPOWER FURNIZARE ROMANIA și S.C. CE CRAIOVA S.A., valorile acestora situându-se la 3,29%, 3,12%, 3%, 2,84%, respectiv 2,12%.
- Dintre operatorii economici cu obligație de cumpărare, doar **5** (cinci) nu și-au îndeplinit cota obligatorie de CV, parțial sau în totalitate, numărul total de CV neachiziționate fiind de **16 781 CV**; Pentru neîndeplinirea cotei obligatorii de CV pentru anul 2011, contravaloarea unui certificat verde neachiziționat este de 112,31 €/CV, respectiv **482,09 lei/CV** (la cursul mediu de schimb pentru luna dec. 2010 de 1€ = 4,2925 lei);

- Având în vedere cele menționate, se constată că gradul de îndeplinire a cotei obligatorii de achiziție de CV la nivelul anului 2011 a fost de 99%;
- Suma rezultată din colectarea contravalorii certificatelor verzi neachiziționate, respectiv de **8,09 mil. lei**, se va face venit la Fondul de Mediu, potrivit Legii 220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare, în vederea finanțării producerii de energie din surse regenerabile de către persoanele fizice care investesc în capacități energetice cu putere instalată de până la 100 kW.

h) efortul financiar pentru promovarea E-SRE;

- Luând în calcul cantitatea de E-SRE susținută în anul 2011 și prețul de vânzare/cumpărare a CV pe PCV, a rezultat în anul 2011 un efort financiar pentru promovarea E-SRE de cca. **98,43 mil euro (422,49 mil. lei)**.

i) creșterea prețului energiei electrice ca urmare a promovării E-SRE;

- Sistemul de promovare a E-SRE aplicat în anul 2011 a condus la o creștere a prețului energiei electrice la consumatorul final cu 9,03 lei/MWh (2,1 Euro/MWh); O evoluție a impactului aplicării sistemului de promovare a E-SRE în prețul energiei electrice la consumatorul final, pentru perioada 2005-2011 este prezentată în figura 3.8.

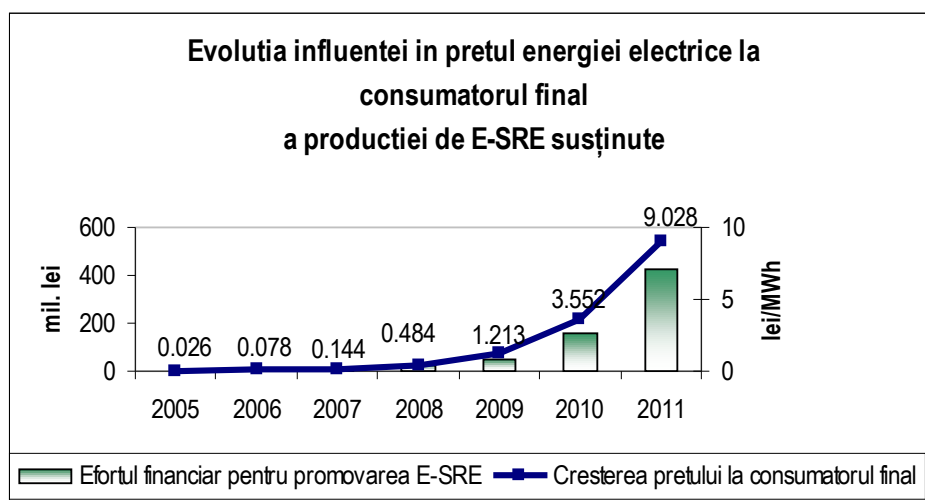


Figura 3.8. Evoluția influenței în prețul energiei electrice la consumatorul final a producției de E-SRE

j) emisia de CO₂ evitată ca urmare a promovării E-SRE;

- Considerând o valoare medie a emisiei specifice de CO₂ (fără energie hidro și nucleară) de 901,7 gCO₂/kWh în România, valoare medie realizată în perioada 2007- 2009, rezultă că emisiile de CO₂ evitate, ca urmare a producerii de E-SRE susținută în anul 2011, a fost de cca. 1 361 240 tone CO₂; O evoluție a emisiei de CO₂ evitată aferentă producției de E-SRE care a beneficiat de sistemul de promovare prin CV în perioada 2005-2011 este prezentată în figura 3.9.

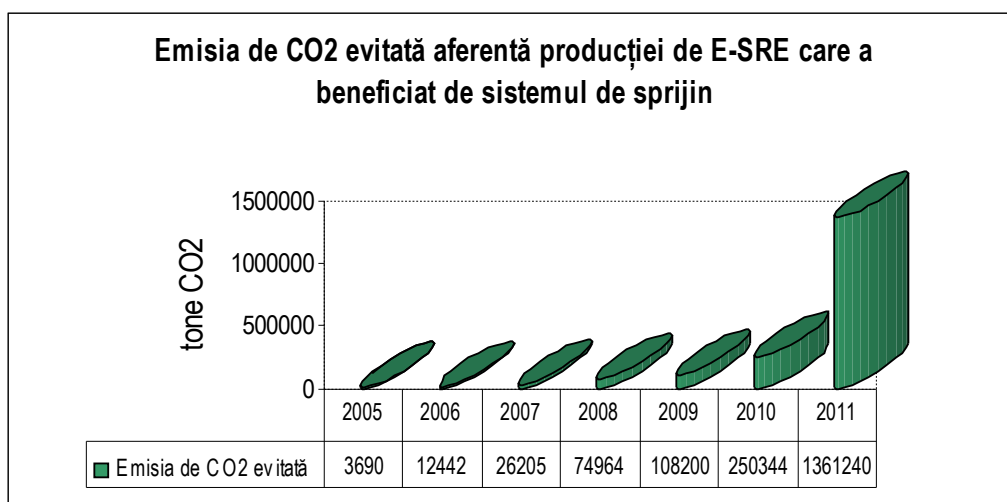


Figura 3.9. Evoluția emisiei de CO2 evitată aferentă producției de E-SRE care a beneficiat de sistemul de promovare prin CV in perioada 2005-2011

4. CONCLUZII

- Producția totală de energie electrică din surse regenerabile de energie a fost in anul 2011 de 16,142 TWh, din care 1,509 TWh au fost susținuți prin schema de promovare a E-SRE aplicată;
- Sistemul de promovare a E-SRE s-a aplicat în anul 2011, in conformitate cu prevederile HG 1892/2004, pentru perioada ianuarie – octombrie 2011, pentru toți producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie titulari de licență și calificați pentru producție prioritară de energie electrică și, in conformitate cu prevederile Legii nr. 220/2008 republicată cu modificările și completările ulterioare, iar pentru perioada noiembrie – decembrie 2011, pentru toți producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie acreditați; puterea electrică totală instalată la sfârșitul anului 2011 în centralele electrice care au beneficiat de sistemul de promovare a E-SRE din România a fost de 1225,625 MW;
- Ponderea energiei electrice din surse regenerabile de energie în consumul total brut de energie electrică în anul 2011 a fost de 31,7%;
- Majoritatea operatorilor economici care au avut obligația de achiziție de CV in anul 2011 s-au înscris la piața de certificate verzi (peste 95%);
- În anul 2011, producătorii de E-SRE au obținut venituri din vânzarea de CV în valoare de **98,43 mil euro (422,5 mil. lei)** pentru susținerea E-SRE, care a condus la o creștere a prețului energiei electrice la consumatorul final cu 2,1 Euro/MWh (9,03 lei/MWh);
- Toate certificatele verzi emise în cursul anului 2011 producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie au fost oferite și vândute pe cele două piețe de CV;
- Obligația de achiziție de CV a revenit in anul 2011 unui număr de 101 de furnizori; dintre aceștia doar 5 (cinci) nu și-au îndeplinit cota obligatorie, parțial sau în totalitate; penalizarea unui furnizor de energie electrică pentru CV neachiziționate conform cotei obligatorii de achiziție CV în anul 2011 a fost de 112,31 €/CV neachiziționate, respectiv 482,09 lei/CV.

ABREVIERI UTILIZATE ÎN CADRUL PREZENTULUI RAPORTULUI

Abrevierile utilizate în cadrul prezentului raport au următoarele semnificații:

ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

S.C. OPCOM S.A. – Operatorul pieței de energie electrică și al pieței de certificate verzi;

OTS – Operatorul de Transport și Sistem – C.N. TRANSELECTRICA S.A.;

SRE – Surse regenerabile de energie;

E-SRE – Energia electrică produsă din surse regenerabile de energie, exprimată în MWh;

P_i – puterea electrică instalată în grup/centrală electrică, exprimată în MW;

CV – certificat verde;

HHI – indicatorul Hirschman - Herfindahl;

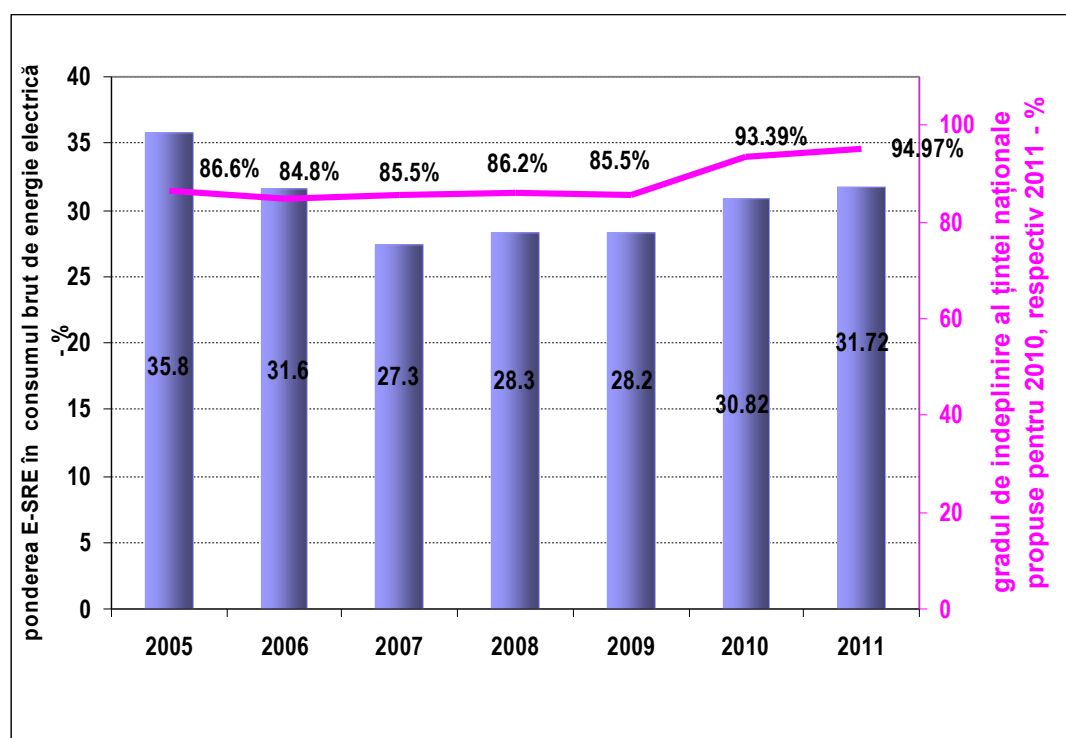
C1 – cota de piață a celui mai mare producător de energie electrică din surse regenerabile de energie, beneficiar de certificate verzi;

CEE – centrală electrică eoliană;

CHEMP – centrală hidroelectrică de mică putere (> 200 kW și ≤ 10 MW);

MHC – microhidrocentrală electrică (≤ 200 kW).

GRADUL DE ÎNDEPLINIRE AL ȚINTEI NAȚIONALE PRIVIND PONDEREA DE E-SRE ÎN ANUL 2011



- Notă:**
- În calculele privind determinarea ponderii E-SRE în consumul brut de energie electrică au fost utilizate, pentru anii 2010 și 2011, valori normalizate ale producției de energie electrică din centrale hidroelectrice, respectiv centrale eoliene, în conformitate cu prevederile Directivei 2009/28/CE;
 - Pondere E-SRE în consumul brut de energie electrică în anul 2010, respectiv 2011, este de 35,24 % în 2010, respectiv 27,19 % în 2011, dacă se utilizează valori nenormalizate ale producției de energie electrică din centrale hidroelectrice, respectiv centrale eoliene;
 - Stabilirea gradului de îndeplinire a țintei naționale propuse s-a realizat pentru perioada 2005-2010 comparând valoarea realizată în anul de analiză față de ținta națională propusă pentru 2010, de 33%, respectiv de 33,4% în 2011, aceasta din urmă rezultând prin interpolare între țintele naționale legal propuse din 2010 și 2015.

LISTA PRODUCĂTORILOR DE E-SRE CARE AU BENEFICIAT DE CV ÎN ANUL 2011

Nr. crt.	Producatori	Tip SRE	Putere Instalata [MW]
1	S.C. ECOPROD ENERGY SRL	vant	0.660
2	S.C. ILEXIMP SRL	vant	0.250
3	S.C. HOLROM Renewable Energy SRL	vant	15.000
4	S.C. ELECTROGRUP ENERGY SRL	vant	2.235
5	S.C. ELECTRO MARGO LINE SRL	vant	0.285
6	S.C. BLUE LINE ENERGY SRL	vant	1.985
7	S.C. ELECTRIC PROD S.A.	vant	0.600
8	S.C. GREEN ENERGY GRUP S.A.	vant	1.950
9	S.C. HYDRO-WIND POWER SRL	vant	1.350
10	S.C. SERVOPLANT ECO ENERGY SRL	vant	0.090
11	S.C. PIROTEHNIC OSB SRL	vant	0.250
12	S.C. TELESATELIT S.R.L.	vant	0.250
13	S.C. TOPLET ENERGY S.R.L.	vant	1.800
14	S.C. ENERGYCUM W S.R.L.	vant	1.200
15	S.C. GRENERG S.R.L.	vant	2.500
16	S.C. NEG PROJECT 1 SRL	vant	4.800
17	S.C. LIGHT ENERGY S.R.L.	vant	0.600
18	S.C. NEG PROJECT 2 SRL	vant	4.800
19	S.C. MONSSON ALMA SRL	vant	5.000
20	S.C. WIND STARS SRL	vant	5.000
21	S.C. TOMIS TEAM SRL	vant	300.000
22	S.C. EKW ENERGY SRL	vant	0.600
23	S.C. ROMSTAL IMEX SRL	vant	0.230
24	S.C. TOTAL NATURAL SRL	vant	0.600
25	S.C. EDP RENEWABLES ROMANIA SRL	vant	90.000
26	S.C. ECO POWER WIND	vant	10.000
27	S.C. CHIMCONSULT SRL	vant	3.000
29	S.C. CERNAVODA POWER SRL	vant	138.000
30	S.C. ENEL GREEN POWER ROMANIA SRL	vant	104.000
31	S.C. ROMCONSTRUCT TOP SRL	vant	25.000
32	S.C. LC Business SRL	vant	9.000
33	S.C. EVIVA NALBANT SRL	vant	8.400
34	S.C. INTERTRANS KARLA SRL	vant	5.800
35	S.C. M&M 2008 SRL	vant	10.000
36	S.C. OMV PETROM WIND POWER S.A.	vant	45.000
37	S.C. ELEKTRA INVEST SRL	vant	8.000
38	S.C. EOLIAN CENTER	vant	10.000
39	S.C. EOL ENERGY MOLDOVA SRL	vant	2.000
40	SC Blue Planet Investments	vant	10.000
41	S.C. HIDROELECTRICA SA	hidro	259.727

42	S.C. ENERGY HOLDING S.R.L.	hidro	5.950
43	S.C. LUXTEN LIGHTING SRL	hidro	1.200
44	S.C. ELSID SA	hidro	32.831
45	S.C. ESPE ENERGIA SRL	hidro	6.490
46	S.C. NEPTUN S.A.	hidro	0.071
47	S.C. UZINSIDER GENERAL CONTRACTOR S.A.	hidro	8.352
48	S.C. Apa Serv Valea Jiului Petroșani S.A.	hidro	0.400
49	S.C. SOBIS Solutions SRL	hidro	0.236
50	SC. HIDRAL INVEST SRL	hidro	0.720
51	Asociația familială Atomei Gheorghe	hidro	0.014
52	S.C. BALKAN HYDROENERGY SRL	hidro	4.056
53	S.C. OMNIMPEX Hartia Busteni S.A.	hidro	1.213
54	S.C. COMPANIA DE APĂ SOMEȘ S.A.	hidro	1.600
55	S.C. ROMENERGO HIDRO S.R.L.	hidro	0.340
56	S.C. Vienna Energy Forta Naturala SRL	hidro	16.234
57	S.C. FORUM DEVELOPMENT SRL	hidro	1.801
58	S.C. ALTO ENERGY SRL	hidro	0.520
59	S.C. ELECTROMAGNETICA S.A.	hidro	5.467
60	S.C. TERAMET FAUR S.R.L.	hidro	0.037
61	S.C. Microhidro Balint SRL	hidro	0.090
62	S.C. ROTT HAUS CONSTRUCT SRL	hidro	0.657
63	S.C. ELCATA MHC SRL	hidro	0.045
64	S.C. ROMELECTRO S.A.	hidro	1.450
65	S.C. Complexul Energetic Turceni S.A.	hidro	9.900
66	S.C. Colterm S.A.	hidro	0.800
67	S.C. Termoforest S.R.L.	hidro	0.526
68	S.C. Hidroconstructia S.A.	hidro	1.447
69	S.C. APAVIL S.A.	hidro	0.710
70	S.C. TMK Resita SRL	hidro	15.808
71	SC HIDRO CLEAR SRL	hidro	2.680
72	SC H2O ENERGY	hidro	0.956
73	S.C. Holzindustrie Schweighofer	biomasa	11.252
74	S.C. BIO ELECTRICA TRANSILVANIA S.R.L.	biomasa	4.93
75	S.C. GENERAL ENERGETIC SRL	biomasa	6.5
76	S.C. IRIDEX IMPORT EXPORT SRL	biogaz	2.4
77	Primăria Comunei Florești	solara	0.0088
78	S.C. RENOVATIO TRADING SRL	solara	0.993
79	S.C. ENEV AVRIG SRL	solara	0.0036
80	S.C. Q SRL	solara	0.00506

LISTA FURNIZORILOR DE ENERGIE ELECTRICA INSCRISI LA PIATA DE CV IN ANUL 2011

Nr. crt.	Denumire furnizor
1	Administrația Națională Apele Române
2	Agrana România SRL
3	Alpiq RomEnergie SRL
4	Alpiq RomIndustries SRL
5	Alro SA
6	ALTO ENERGY SRL
7	AMURCO SA
8	Apa Serv Valea Jiului S.A.
9	APAVIL S.A.
10	AQUALAND DEVA S.R.L.
11	ArcelorMittal Galati SA
12	Arelco Distribuție SRL
13	Aton Transilvania SRL
14	Beny Alex SRL
15	Biol Energy SRL
16	CASTRUM SRL
17	CET Arad S.A.
18	CET Bacău S.A.
19	CET Brăila S.A.
20	CET Govora S.A.
21	CET Grivița S.R.L.
22	CEZ Vânzare SA
23	Colonia Cluj Napoca Energie
24	COMPA S.A.
25	Compania Locală de Termoficare – COLTERM S.A.
26	Complexul Energetic Craiova S.A.
27	Complexul Energetic Rovinari S.A.
28	Complexul Energetic Turceni S.A.
29	CONTOUR GLOBAL SOLUTIONS S.R.L.
30	Dalkia Termo Prahova S.A.
31	E.ON ENERGIE România SA
32	ECOGEN ENERGY S.A.
33	ENCAZ SRL
34	EMFESZ România SRL
35	EDISON TRADING S.p.A.
36	ICCO ELECTRIC SRL
37	ELDICLAU IMPEX SRL
38	EFE ENERGY SRL
39	EGL Gas & Power Romania SA
40	Electrica Furnizare SA

41	Electrica SA
42	Electricom SA
43	Electrocentrale București S.A.
44	Electrocentrale Deva S.A.
45	Electrocentrale Galați S.A.
46	Electrocentrale Oradea S.A.
47	Electrocentrale Paroșeni S.A.
48	Electromagnetica SA
49	ENEL ENERGIE Muntenia SA
50	ENEL ENERGIE SA
51	Energon Power & Gas
52	Energotrans SRL
53	ENERGY COGENERATION GROUP S.A.
54	Energy Distribution Services SRL
55	Energy Financing Team România SRL
56	Energy Holding SRL
57	Energy Network SRL
58	Energy Trust SRL
59	Enet S.A.Focsani
60	Enex SRL
61	Ennet Grup SRL
62	Enol Grup SA
63	EURO-PEC SA
64	Fidelis Energy SRL
65	GDF Suez Energy Romania SA
66	General Com Invest SRL
67	Grupul Industrial Voiculescu (Grivco S.A.)
68	GEVCO S.A.
69	Gaz Sud Furnizare SRL
70	GSI Energetica SRL
71	Global Electric Trading SRL
72	Hidroconstrucția SA
73	HIDROELECTRICA S.A.
74	ICCO Energ SRL
75	ICPE Electrocond Technologies SA
76	Iliotomi Impex GRPA
77	INTERAGRO S.R.L.
78	KBS ThreeEnergies SRL
79	JMC Gaz SRL
80	Lord Energy SRL
81	LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA SRL
82	Luxten Lighting Company SA
83	MAGYAR ARAMSZOLGALTATO SRL
84	MODERN CALOR S.A.

85	Monsson Energy Trading
86	NEPTUN S.A.
87	NUCLEARELECTRICA S.A.
88	OET- Obedineni Energiini Targovsti
89	OMV PETROM S.A.
90	OMW Petrom Wind Power S.R.L.
91	OMNIMPEX Hartia S.A. Busteni
92	Petprod SRL
93	PETROCART S.A.
94	RAAN Romag Termo
95	Renovatio Trading SRL
96	Repower Furnizare Romania (fost ELCOMEX EN SRL)
97	ROMELECTRO S.A. București
98	RE POWER Generation SRL
99	RULMENȚI S.A.
100	SAM MILLS SA
101	Societatea pentru Energie – Generare și Servicii
102	TEN GAZ SRL
103	TEN TRANSILVANIA ENERGY SRL
104	Termica Suceava S.A.
105	Termica Târgoviște S.A.
106	TERMOELECTRICA S.A.
107	Tinmar Ind SA
108	TMK Hydroenergy Power S.R.L.
109	Total Energy Business S.R.L.
110	Transenergo Com SA
111	Transformer Energy Supply SRL
112	UCM Energy SRL
113	Universitatea Politehnica din București
114	VERBUND Trading Energy SRL
115	VIROMET S.A.
116	ZAHĂRUL LUDUȘ S.A.

