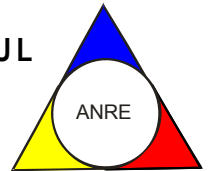




**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL
ENERGIEI**



RAPORT

**cu privire la analiza de supracompensare a sistemului de promovare prin
certIFICATE VERZI A ENERGIEI DIN SURSE REGENERABILE DE ENERGIE
pentru anul 2013**

CUPRINS

1. Cadru general.....	3
2. Descrierea schemei de promovare prin certificate verzi.....	4
3. Aspecte metodologice privind monitorizarea producătorilor.....	6
4. Analiza cost – beneficiu.....	7
5. Concluzii.....	8

1. Cadru general

Prin Decizia Comisiei Europene C (2011) 4938 din 13.07.2011: *Ajutorul de stat SA 33134 – România – „Certificate verzi pentru promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie*„, a fost autorizată schema de promovare prin certificate verzi a energiei produse din surse regenerabile de energie.

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 a făcut posibilă aplicarea schemei de promovare prin certificate verzi pentru producătorii de energie din surse regenerabile de energie.

Punerea în aplicare a prevederilor *Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare (Lege)*, contribuie la dezvoltarea investițiilor în domeniul producerii energiei electrice din surse regenerabile, având ca efect îndeplinirea obiectivului național privind atingerea unei ponderi de 24% a energiei din surse regenerabile din cantitatea de energie pe care o va consuma România în anul 2020 stabilit în anexa I la *Directiva 2009/28/CE a Parlamentului European și a Consiliului din data de 23 aprilie 2009 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, de modificare și ulterior de abrogare a Directivelor 2011/77/CE și 2003/30/CE*.

Prin *Hotărârea Guvernului nr. 994/2013 privind aprobarea măsurilor de reducere a numărului de certificate verzi în situațiile prevăzute la art. 6 alin. (2) lit. a), c) și f) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie* au fost aduse modificări schemei de sprijin instituite prin *Lege*.

Pentru aplicarea schemei de sprijin prin certificate verzi au fost emise următoarele reglementări adiacente:

- a) *Regulamentul de acreditare a producătorilor E-SRE pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 42/2011, modificat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 37/2012 și respectiv prin Ordinul președintelui ANRE nr. 55/2013;
- b) *Regulamentul de emitere a certificatelor verzi*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 43/2011, modificat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 56/2013;
- c) *Regulamentul de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 57/2013;
- d) *Metodologia de stabilire a cotelor anuale de achiziție de certificate verzi*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 45/2011;

e) *Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a energiei din surse regenerabile de energie prin certificate verzi*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 6/2012, modificată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 17/2013.

2. Descrierea schemei de promovare prin certificate verzi

Pentru promovarea producției de E-SRE, în prezent în România este implementat sistemul de cote obligatorii combinat cu tranzacționarea de certificate verzi.

Sistemul de promovare stabilit de *Lege* se aplică producătorilor pentru energia electrică produsă din surse regenerabile, inclusiv pentru energia electrică produsă pe perioada de probă, în baza deciziei de acreditare emise de ANRE, dacă punerile în funcțiune, respectiv retehnologizările de grupuri/centrale se realizează până la sfârșitul anului 2016, potrivit reglementărilor ANRE.

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

a) energia electrică produsă din combustibili care provin 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, în situația în care conținutul energetic al combustibilului convențional utilizat depășește 10% din conținutul energetic total;

d) energia electrică aferentă consumului propriu tehnologic al centralei;

e) energia electrică produsă în centrale electrice fotovoltaice situate pe terenuri care, la data de 31 decembrie 2013, erau în circuitul agricol în condițiile legii;

f) cantitățile de energie electrică livrate suplimentar de unitățile dispecerizabile față de cantitățile de energie electrică din notificările orare transmise de producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie la operatorul de transport și de sistem;

g) energia electrică produsă în centrale electrice amplasate pe vehicule de orice fel.

Practic, acest sistem constă în acordarea de certificate verzi producătorilor de E-SRE, care vor fi vândute apoi prin mecanisme concurențiale către furnizorii/producătorii de energie electrică cu obligația de achiziție de certificate verzi. Acestora li se impune obligația achiziției unui număr de certificate verzi dependent de cantitatea de energie furnizată de ei consumatorilor finali.

Numărul de certificate verzi pe care furnizorii/producătorii de energie electrică sunt obligați să-l achiziționeze anual pentru fiecare MWh de energie electrică pe care o vinde consumatorilor finali se determină ca produs dintre valoarea cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi stabilite pentru anul respectiv și cantitatea de energie electrică furnizată anual de către fiecare consumatorilor finali; în cazul

neachiziționării lor, furnizorilor/producătorilor de energie electrică cu obligația de achiziție de certificate verzi li se aplică penalități.

Relația între cotele anuale obligatorii de energie electrică produsă din SRE și cotele anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi este stabilită de ANRE prin *Metodologia de stabilire a cotelor anuale de achiziție de certificate verzi* aprobată Ordinul președintelui ANRE nr. 45/2011. Cota anuală obligatorie achiziție de certificate verzi se determină ca fiind raportul dintre numărul total de certificate verzi emise și consumul final net de energie electrică realizat, pentru anul de analiză.

Pentru producătorii de E-SRE care dețin unități de producere cu puteri instalate cel mult 1 MW pe centrală sau 2 MW pe centrală în cazul cogenerării de înaltă eficiență din biomasă, *Legea* stipulează posibilitatea de a tranzacționa energia electrică produsă la preț reglementat, coroborat cu obligația ca această energie electrică să fie cumpărată de furnizorii din zona de licență unde sunt situate capacitățile de producere respective.

Centralele electrice mai mari de 125 MW sunt acreditate temporar pentru o perioadă de 24 de luni, perioadă în care trebuie să fie obținută decizia individuală privind autorizarea de la Comisia Europeană.

Monitorizarea sistemului de promovare a energiei din surse regenerabile de energie prin certificate verzi rezultă din dispozițiile art. 29 din *Lege* potrivit căruia ANRE are în atribuții monitorizarea costurilor și veniturilor rezultate din activitatea de producere a E-SRE pentru producătorii care beneficiază de schema de promovare prin certificate verzi, analiza posibilității apariției supracompensării pentru una sau mai multe dintre tehnologiile autorizate și propunerea de măsuri pentru reducerea numărului de certificate verzi pentru noii beneficiari într-un raport pe care îl face public.

Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a energiei din surse regenerabile de energie prin certificate verzi, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 6/2012, modificată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 17/2013, detaliază modul în care se realizează analiza de supracompensare a activității de producere a E-SRE pentru producătorii beneficiari ai schemei de sprijin; aceasta se realizează anual pe perioada în care această activitate este promovată prin schema de sprijin, pe baza evoluției următorilor indicatori:

1. nivelul mediu al investiției specifice;
2. nivelul mediu al costurilor variabile specifice;
3. nivelul mediu al costurilor fixe specifice;
4. nivelul mediu al factorului de capacitate.

Mecanismul de reducere a numărului de certificate verzi în cadrul analizei de supracompensare se bazează pe recalcularea anuală, pe durata de aplicare a schemei de sprijin, a numărului de certificate verzi/MWh astfel încât rata internă de rentabilitate pentru fiecare tehnologie, pentru noii intrați, la nivel

agregat, să nu fie mai mare cu 10% față de valoarea considerată pentru tehnologia respectivă la autorizarea sistemului de promovare.

3. Aspecte metodologice privind monitorizarea producătorilor

În vederea realizării analizei de supracompensare la nivel agregat a activității de producere a E-SRE, prin aplicarea schemei de promovare prin certificate verzi, în conformitate cu prevederile *Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a energiei din surse regenerabile de energie prin certificate verzi*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 6/2012, cu modificările și completările ulterioare, au fost stocate și analizate informații primite de la 517 de producători de E-SRE și de la 203 de operatori economici cu autorizații de înființare acordate / solicitate la ANRE pentru activitatea de producere a E-SRE (Tabelul nr. 1).

Tabelul nr. 1 – Producătorii E-SRE și operatorii economici cu autorizații de înființare acordate/solicitate

Surse regenerabile de energie/tehnologie	Producători E-SRE		Operatori economici cu autorizații de înființare acordate/ solicitate	
	număr	Pi [MW]	număr	Pi [MW]
Instalații eoliene noi	60	2582	30	1915
Instalații eoliene re tehnologizate	13	11	0	0
Centrale hidro noi, $P_i \leq 10$ MW	51	213	13	33
Centrale hidro re tehnologizate, $P_i \leq 10$ MW	9	50	5	3
Biomasă – toate tipurile de tehnologii (inclusiv cogenerare) și gaz de fermentare EE din deșeuri municipale, ape uzate	14	66	6	46
Solar	370	1124	149	1039

Din evaluarea costurilor de investiție, a costurilor fixe de operare și mentenanță, a costurilor de operare variabile, a factorului de utilizare a capacității instalate, au rezultat principalii indicatori specifici pentru fiecare tip de sursă de producere prezentați comparativ cu valorile de referință considerate la autorizarea de către Comisia Europeană a sistemului de promovare prin certificate verzi și cu indicatorii specifici din cel mai recent document World Energy Outlook prezentat pe site-ul International Energy Agency în locația WEO Model \ Investment Costs: *Assumed Investment Costs, operation and maintenance costs and efficiencies for power generation in the New Policies, Current Policies and 450 scenarios* (Tabelul nr. 2).

Tabelul nr. 2 – Situație comparativă a indicatorilor specifici

Surse regenerabile de energie /tehnologie	Investiția specifică (mii Euro/MW)			Nivelul mediu al costurilor fixe specifice (mii Euro/MW)		Nivelul mediu al costurilor variabile specifice (Euro/MWh)		Factorul de capacitate (%)	
	conf. IEA	analiza 2013	valori de referință	analiza 2013	valori de referință	analiza 2013	valori de referință	analiza 2013	valori de referință
Instalații eoliene noi	1385	1462	1570	29	30	7	10	25	25
Instalații eoliene reutilizate	-	-	650	26	45	8	10	24	16
Centrale hidro noi, $P_i \leq 10$ MW	3237	2222	3700	34	30	10	10	28	28
Centrale hidro re tehnologizate $P_i \leq 10$ MW	-	2105	1700	46	40	10	10	34	24
Biomasă cogenerare	4325	3086	4700	108	270	47	80	80	83
Solar	1590	1344	3500	23	38	9	10	16	16

Transformarea în Euro a valorilor în Lei s-a realizat la cursul mediu de schimb al BNR pentru anul 2013, de 1 Euro = 4, 4190 Lei.

Cu referire la datele prezentate în tabelul mai sus, facem următoarele precizări:

- Investiția specifică s-a situat în intervalul de 40% (solar) și 120% (centrale hidro re tehnologizate $P_i < 10$ MW) din valoarea de referință;
- Costurile fixe specifice s-au situat în intervalul de 40% (biomasă cogenerare) și 115% (centrale hidro re tehnologizate) din valoarea de referință;
- Costurile variabile specifice s-au situat în intervalul de 60% (biomasă cogenerare) și 120% (biomasă EE deșeuri) din valoarea de referință;
- Factorul de capacitate s-au situat în intervalul de 95% (biomasă cogenerare) – 150% (centrale eoliene re tehnologizate) din valoarea de referință.

4. Analiza cost – beneficiu

În conformitate cu prevederile metodologiei de monitorizare, pentru analiza cost-beneficiu au fost avute în vedere următoarele prognoze, pornind de la valorile realizate în 2013:

a) Prognoza consumului intern brut de energie electrică a fost determinată pe baza valorii înregistrate în anul 2013, de 56,4 TWh conform datelor comunicate de Institutul Național de Statistică și utilizând o creștere egală cu cea a PIB de 2,3%, conform prevederilor metodologice, creștere comunicată în 05 martie 2014 de Comisia Națională de Prognoză în *Proiecția principalilor indicatori macroeconomici pentru perioada 2014 – 2017*;

b) Prognoza consumului net de energie electrică a rezultat din prognoza consumului intern brut de energie electrică din care s-a dedus valoarea CPT, valoarea aferentă anului din 2013 fiind de 45,2 TWh;

c) Prognoza punerilor în funcțiune de capacități de produce a E-SRE pe categorii de tehnologii s-a realizat ținând seama de nivelul existent la momentul efectuării analizei, respectiv de numărul autorizațiilor de înființare acordate/solicitate cu luarea în considerare a valorilor prevăzute în Planul Național de Acțiune în Domeniul Energiei din Surse Regenerabile - PNAER, și ținându-se seama de capacitatea SEN de preluare a E-SRE, rezultată din studiile efectuate în acest sens de C.N. Transelectrica S.A. Valorile considerate pentru anul 2016 au fost menținute până la sfârșitul perioadei de analiză;

d) Prognoza prețului energiei electrice pe piața angro a fost realizată pornind de la prețul pe PZU de 36,42 Euro/MWh pe ultimele 12 luni anterioare lunii efectuării analizei și utilizând coeficientul mediu de creștere a prețului energiei electrice de 1,39%, rezultat din coeficientul mediu de creștere a prețului energiei electrice din contractele futures (baseload) încheiate pe bursa European Energy Exchange AG - EEX (bursa de la Leipzig), pentru perioada 2015-2020 extrapolat la întreaga perioadă de analiză;

e) Prețul la energia termică considerat a fost prețul de referință pentru energia termică produsă și livrată din centrale de cogenerare de înaltă eficiență funcționând pe bază de cărbune, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 78/2013 publicat în Monitorul Oficial, cu extrapolarea pe toată perioada de analiză a coeficientului de creștere rezultat;

f) Inflația considerată a fost de 1,4%, conform datelor comunicate oficial de EUROSTAT, ca rată medie anuală pentru zona euro;

g) S-a considerat că prețul certificatelor verzi atinge valori maxime când producția de energie electrică din surse regenerabile de energie se situează sub cota maximă obligatorie ce poate fi sprijinită, respectiv a fost calculat ca medie ponderată între limita minimă legală a prețului certificatelor verzi, pentru cele posibil a fi vândute și prețul pentru certificatele verzi în exces rămase nevândute, care este zero.

5. Concluzii

Din analiza cost-beneficiu cu actualizare efectuată pentru anul de analiză 2013 la nivel agregat pentru fiecare categorie de tehnologie de producere a E-SRE, cu luarea în considerare a indicatorilor rezultați din medierea costurilor și conform capacităților prognozate a fi puse în funcțiune, nu s-a identificat un risc de supracompensare. Ca urmare, nu sunt necesare măsuri de reducere a numărului de certificate verzi pentru producătorii care vor fi acreditați după 01.01.2015, față de actualele prevederi legale.

28 martie 2014