



COMISIA EUROPEANĂ

Bruxelles, 13.7.2011
C(2011) 4938 final

Obiect: **Ajutorul de stat SA. 33134 (2011/N) – România**
Certificate verzi pentru promovarea producerii energiei electrice
din surse regenerabile de energie

Stimate domn,

1. PROCEDURĂ

1. Prin notificarea electronică (SANI 5925), înregistrată de Comisie la 6 iunie 2011, autoritățile române, în conformitate cu articolul 108 alineatul (3) din Tratatul privind funcționarea Uniunii Europene (denumit în continuare TFUE), au notificat măsura sus-menționată¹ drept măsură ce nu se încadrează în categoria măsurilor de ajutor din motive de securitate juridică. Autoritățile române au furnizat clarificări suplimentare prin scrisoarea din 21 iunie 2011.

2. DESCRIERE

2.1. Obiectiv

2. Principalul obiectiv al măsurii notificate este de a asigura respectarea țintei obligatorii privind energia din surse regenerabile prevăzute de Directiva 2009/28/CE privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (denumită în continuare „Directiva privind energia din surse regenerabile”)² până în 2020. În cazul României, această țintă a fost stabilită la nivelul de 24 % din consumul final de energie. La nivel național, strategia energetică a României pentru perioada 2007-2020, aprobată prin Hotărârea de Guvern nr. 1069/2007, stabilește nivelul țăintelor naționale privind ponderea energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în consumul final de energie electrică la 35 % (2015) și la 38 % (2020).

¹ Măsura notificată a fost prenotificată la 25 noiembrie 2009 (înregistrată cu numărul de ordine PN 288/2009).

² Directiva 2009/28/CE privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, de modificare și ulterior de abrogare a Directivelor 2001/77/CE și 2003/30/CE, JO L 140, 5.6.2009, p. 16.

Teodor BACONSCHI
Ministru al Afacerilor Externe
Aleea Alexandru 31
RO - 011822-BUCUREȘTI

3. România estimează că sprijinul pentru producția de energie electrică din surse regenerabile va duce la o cantitate de emisii de CO₂ evitate cuprinsă între 2,7 milioane de tone în 2011 și 10,4 milioane de tone în 2020.

2.2. Domeniul de aplicare al notificării, temeiul juridic, autoritatea finanțatoare

4. Actuala notificare vizează următoarele surse regenerabile de energie³: energia hidro <10 MW, eoliană, solară, biomasa din deșeuri biologice (doar energie electrică sau cogenerare de înaltă eficiență), biomasa din culturile energetice (doar energie electrică), gazul de fermentare a deșeurilor și gazul de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate⁴. Schema de promovare prin certificate verzi se aplică, de asemenea, energiei electrice produse în unități/centrale eoliene care au fost anterior utilizate pentru producerea de energie electrică în alte țări (reutilizare), dacă acestea sunt utilizate în sisteme electrice izolate sau au fost puse în funcțiune înainte de intrarea în vigoare a schemei de sprijin notificate, dacă nu sunt mai vechi de 10 ani și dacă respectă normele de protecție a mediului.
5. În cazul energiei electrice produse în centralele electrice multicombustibil care utilizează surse regenerabile și convenționale, numai acea parte din energia electrică care este produsă în întregime din sursele de energie regenerabile va beneficia de pe urma sistemului de promovare. Centrala electrică multicombustibil este definită în legislația română drept o centrală electrică care produce energie electrică folosind surse regenerabile și convenționale de energie care se utilizează în instalații de ardere/cazane separate, precum și în aceeași instalație de ardere, dacă conținutul energetic al combustibilului convențional utilizat nu depășește 10 % din conținutul energetic total.
6. Temeiul juridic este Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie (astfel cum a fost modificată prin Legea 139/2010 și prin proiectul ordonanței de urgență a Guvernului prezentată de autoritățile române la 6 iunie 2011). Schema de sprijin stabilită de Legea 220/2008 (astfel cum a fost modificată) este un sistem de promovare prin certificate verzi, în temeiul căruia sunt eliberate certificate verzi producătorilor de energie electrică din surse regenerabile, furnizorilor de electricitate fiindu-le impusă obligația (printr-o cotă obligatorie) de a achiziționa certificate verzi.
7. În baza acestei legi, autoritățile române au introdus deja limitele prețului de piață al certificatelor verzi, de 27 și 55 EUR per certificat, explicând că noile valori sunt doar o indexare necesară a valorilor vechi și nu modifică schema existentă (introdusă înainte de aderarea României la UE). În prezent, toți

³ Acestea sunt categoriile de surse regenerabile de energie pentru care autoritățile române au prezentat informații pentru evaluarea compatibilității acestora cu piața internă și, prin urmare, și prezenta decizie a Comisiei se referă doar la aceste surse enumerate mai sus, în ciuda faptului că Legea 220/2008, astfel cum a fost modificată prin Legea 139/2010, se referă și la alte surse regenerabile de energie.

⁴ În temeiul Legii 220/2008 (astfel cum a fost modificată) ajutorul urmează să fie acordat și pentru sursele de energie geotermală. De asemenea, se oferă sprijin sub forma unui certificat verde suplimentar pentru instalațiile de cogenerare de înaltă eficiență din toate tipurile de biomasă, nu numai biomasa din deșeuri biologice. Acestea nu sunt însă vizate de actuala notificare (dar vor face obiectul unei notificări individuale, după caz).

producătorii de energie electrică din surse regenerabile primesc 1 certificat verde pe MWh, fără a se face distincție în ceea ce privește diferitele surse regenerabile de energie din care este produsă energia electrică (conform sistemului de certificate verzi aplicat în prezent, pus în aplicare începând cu 2005). Autoritățile române subliniază în acest context că nu a fost acordat niciun ajutor pentru nivelurile nou introduse, dat fiind că dispoziția respectivă din lege va fi pusă în aplicare doar după aprobarea măsurii de către Comisie.

8. ANRE⁵ stabilește numărul de certificate verzi pe care furnizorii de energie electrică au obligația de a le achiziționa anual. Operatorul de transport și sistem (OTS) acordă lunar certificate verzi producătorilor.

2.3. Durata și bugetul

9. Durata măsurii notificate este până la 31 decembrie 2016, care este data limită până la care noii beneficiari vor putea intra în sistem.
10. Beneficiarii care vor intra în sistem în perioada menționată anterior vor primi certificate verzi pe durata perioadei de sprijin specificate în Legea 220/2008, astfel cum a fost modificată (15 ani pentru instalațiile noi, 10 ani pentru instalațiile hidroelectrice modernizate/retehnologizate, 3 ani pentru instalațiile hidroelectrice existente, 7 ani pentru instalațiile reutilizate; informații detaliate sunt prezentate mai jos, în tabelul 2⁶).
11. În ceea ce privește bugetul măsurii notificate, autoritățile române estimează că valoarea totală a bugetului schemei este de 80,713 miliarde RON (aproximativ 19,5 miliarde EUR) pentru întreaga durată. Tabelul 1 de mai jos prezintă nivelurile preconizate pentru bugetele anuale estimate (care cuprind valoarea totală a certificatelor verzi emise pentru întreaga perioadă de sprijin pentru contractele încheiate în anul respectiv):

Tabelul 1: Prezentare generală a estimărilor bugetare

Anul	2011	2012	2013	2014	2015	2016	Total
Buget [milioane RON]	23305*	13902	14504	10666	9322	9015	80713

* Calculele pentru 2011 au fost efectuate având în vedere aplicarea sistemului de promovare de la 1 ianuarie 2011; sursă: autoritățile române

2.4. Beneficiari

12. Beneficiarii sunt instalațiile care produc energie din surse regenerabile de energie și biomasă.
13. Instalațiile eligibile de cogenerare de înaltă eficiență care utilizează surse regenerabile de energie (biomasă, gaz de fermentare a deșeurilor și gaz de

⁵ ANRE (Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei) este autoritatea independentă de reglementare instituită în conformitate cu articolul 23 din Directiva 2003/54/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 26 iunie 2003 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de abrogare a Directivei 96/92/CE (JO L 176, 15.7.2003, p. 37).

⁶ În consecință, pe baza duratei notificate a schemei, certificatele verzi vor fi puse la dispoziția beneficiarilor până cel târziu în 2031.

fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate) vor primi un bonus de cogenerare de 1 certificat verde pe MWh. Pentru a fi eligibile, acestea trebuie să fie conforme cu cerințele de înaltă eficiență, conform Directivei 2004/8/CE privind promovarea cogenerării pe baza cererii de energie termică utilă⁷, iar producția lor trebuie să genereze economii globale de energie primară în raport cu producerea separată definită de Directiva 2004/8/CE și de Decizia 2007/74/CE. De asemenea, instalațiile de cogenerare de înaltă eficiență eligibile sunt: întreprinderile care distribuie energie electrică și termică la populație, în cazul în care costurile de producere a energiei electrice sau termice sunt superioare prețului de piață al acesteia; sau utilizatorii industriali ai producției combinate de energie electrică și termică, în cazul în care se demonstrează că, prin folosirea tehnicii respective, costul de producție al unei unități de energie este superior prețului de piață al unei unități de energie convenționale.

14. În ceea ce privește centralele hidroelectrice re tehnologizate, acestea vor fi eligibile pentru sprijin în cazul în care respectă un set de condiții predefinite, și anume instalația care face obiectul schemei de sprijin trebuie să aibă o durată de funcționare de cel puțin 15 ani de la data punerii în funcțiune și să fi fost supusă unui ansamblu de operațiuni de înlocuire a unor tehnologii existente uzate cu tehnologii moderne, în scopul creșterii eficienței activității de producere.
15. Schema de sprijin se aplică beneficiarilor care livrează energie electrică în rețeaua electrică sau direct la consumatori, inclusiv pentru consum final propriu, altul decât consum propriu tehnologic. Legea prevede, de asemenea, posibilitatea unor acorduri comune cu alte state membre ale Uniunii Europene care vizează proiecte comune și transferuri statistice, în conformitate cu Directiva 2009/28/CE. Sistemul de promovare prin certificate verzi notificat pentru producția de energie electrică din surse regenerabile de energie nu se aplică pentru:
 - a) energia electrică produsă din deșeuri industriale și/sau municipale provenite 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.
16. Beneficiarii sunt toate întreprinderile (întreprinderi mari și IMM-uri). Numărul estimat al beneficiarilor este între 101 și 500.

⁷ Directiva 2004/8/CE privind promovarea cogenerării pe baza cererii de energie termică utilă pe piața internă a energiei și de modificare a Directivei 92/42/CEE, JO L 52, 21.2.2004, p. 50.

2.5. Forma de sprijin și nivelurile sale

17. Beneficiarii primesc sprijin sub formă de certificate verzi, din care, ulterior, pot obține venituri, prin vânzarea acestora pe piața certificatelor verzi (detaliile sunt descrise de mai jos).
18. Beneficiarii vor primi numărul de certificate verzi stabilit prin Legea 220/2008 (astfel cum a fost modificată) pe întreaga durată a schemei de sprijin specificate în tabelul 2 de mai jos (pentru sfera exactă de aplicare a prezentei notificări, a se vedea punctul 3 de mai sus). Pentru perioada de probă se acordă 1 CV/MWh, indiferent de sursa regenerabilă de energie. Pentru producătorii care au beneficiat de certificate verzi înainte de intrarea în vigoare a schemei de sprijin notificate, durata ajutorului se reduce cu o perioadă echivalentă celei pentru care beneficiarii au primit deja certificate verzi.

Tabelul 2: Nivelul certificatelor verzi și perioadele de sprijin menționate în Legea 220/2008 (astfel cum a fost modificată)

SRE	Tip centrală / grup	CV/MWh	Perioadă de sprijin (ani)
1. Energie HIDRAULICĂ (utilizată în centrale cu puteri instalate ≤10 MW)	Noi (puse în funcțiune începând cu 1 ianuarie 2004)	3 CV	15
	Modernizate/retehnologizate	2 CV	10
	Puse în funcțiune înainte de 1 ianuarie 2004 și neretehnologizate	0,5 CV	3
2. Energie EOLIANĂ	(noi)	2 CV până în 2017	15
		1 CV începând din 2018	
	Reutilizate	2 CV până în 2017	7
		1 CV începând din 2018	
3. BIOMASĂ (indiferent de forma de agregare)	(noi) – din toate tipurile de deșeuri biologice	2 CV	15
	(noi) – din culturi energetice	3 CV	15
	Cogenerare de înaltă eficiență (suplimentar față de CV pentru centralele cu biomasă menționate mai sus) ⁸	1 CV suplimentar	15
4. Gaz de fermentare a deșeurilor și gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate	(noi)	1 CV	15
5. Energie geotermală ⁹	(noi)	2 CV	15
6. Energie SOLARĂ	(noi)	6 CV	15

⁸ Așa cum s-a explicat anterior, prezenta decizie se referă exclusiv la cogenerarea de înaltă eficiență din deșeuri biologice, pentru care au fost furnizate date.

⁹ Așa cum s-a explicat anterior, prezenta decizie nu include energia geotermală, care va fi notificată separat atunci când va fi cazul.

2.6. Funcționarea sistemului, mecanismul de acordare a sprijinului

19. Furnizorii de energie electrică au obligația de a achiziționa în fiecare an un anumit număr de certificate verzi, care este stabilit pentru fiecare an de către ANRE. Nivelul obligației corespunde valorii cotei obligatorii de energie din surse regenerabile stabilită pentru anul respectiv, înmulțită cu cantitatea de energie electrică (exprimată în MWh) furnizată anual consumatorilor finali.
20. Cotele anuale obligatorii sunt stabilite la nivelul care va permite îndeplinirea țintelor naționale obligatorii pentru 2020 prevăzute în Directiva 2009/28/CE privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile. Pentru perioada 2009-2020, cotele obligatorii anuale pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi sunt următoarele¹⁰:

Tabelul 3: Cote obligatorii, astfel cum sunt menționate în Legea 220/2008 (astfel cum a fost modificată prin Legea 139/2010)

Anul	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Cota	8,3 %	10 %	12 %	14 %	15 %	16 %	17 %	18 %	19 %	19,5 %	20 %

21. Certificatele verzi, acordate lunar producătorilor de către OTS, pot fi vândute furnizorilor pe piața centralizată a certificatelor verzi și/sau pe piața contractelor bilaterale. Producătorii își vând energia electrică pe piața energiei electrice la prețul pieței (pentru energie electrică convențională). Vânzarea de certificate verzi către furnizori le aduce venituri suplimentare pentru a acoperi costurile mai mari legate de utilizarea surselor regenerabile de energie. Piața energiei electrice și cea a certificatelor verzi sunt separate și funcționează independent.
22. În ceea ce privește piața centralizată a certificatelor verzi, valoarea de tranzacționare a certificatelor verzi este prețul de închidere al pieței centralizate a certificatelor verzi, stabilit la punctul de intersecție dintre curbele cererii și ofertei de certificate verzi. Prețul de închidere trebuie să se situeze într-un interval definit de limitele legale minime și maxime. Prețul, precum și părțile contractuale la tranzacții, sunt stabilite de operatorul pieței de energie electrică (OPCOM), însă tranzacțiile financiare sunt efectuate direct între participanți (producători și furnizori) fără niciun transfer financiar prin intermediul operatorului pieței de energie electrică. Perioada / anul de tranzacționare începe la 1 martie și se încheie la sfârșitul lunii februarie a anului următor.
23. Valoarea de tranzacționare a certificatelor verzi pe piața centralizată a certificatelor verzi este stabilită prin intermediul unor mecanisme concurențiale și este cuprinsă între o valoare minimă de tranzacționare de 27 EUR/certificat și o valoare maximă de tranzacționare de 55 EUR/certificat. Aceleași limite de preț sunt impuse tranzacțiilor bilaterale. Începând cu 2011, aceste limite de preț

¹⁰ Cotele obligatorii anuale pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi în perioada 2020-2030 vor fi stabilite de ministerul de resort și vor fi aprobate printr-o hotărâre a Guvernului și nu pot fi mai mici decât cota stabilită pentru anul 2020.

pentru certificatele verzi vor fi indexate anual de către ANRE, în conformitate cu indicele mediu de inflație pentru anul precedent¹¹.

24. Prețul de achiziție minim garantat al certificatelor verzi asigură, de asemenea, „bancabilitatea” proiectelor privind energia din surse regenerabile. Autoritățile române au explicat că un sistem de certificate verzi implică riscuri mai mari pentru investitori (atât prețul energiei electrice, cât și prețul certificatelor verzi fiind variabil) în comparație, de exemplu, cu măsurile tarifare fixe care încurajează utilizarea de energii din surse regenerabile. Pentru a gestiona aceste riscuri legate de finanțarea proiectelor de investiții în domeniul energiei din surse regenerabile, băncile îi impun, în general, investitorului să dețină contracte ferme de cumpărare a energiei electrice și să garanteze că prețul certificatelor verzi nu va scădea sub un anumit prag. Certificatele verzi sunt valabile timp de 16 luni.
25. În cazul în care cererea de certificate verzi este mai mare decât oferta, se estimează că valoarea de tranzacționare a certificatelor verzi va atinge valoarea maximă, stabilită prin lege la nivelul de 55 EUR per certificat; în cazul în care există mai multe oferte de cumpărare la prețul de închidere, certificatele sunt alocate într-un sistem pro-rata, și anume proporțional cu numărul de certificate cerute de furnizorii individuali. În cazul în care, la sfârșitul unui an, cererea de certificate de către furnizorii de energie electrică este mult mai mare decât oferta, ANRE este abilitată să ajusteze cotele obligatorii menționate anterior în funcție de numărul de certificate disponibile pe piață în anul respectiv¹².
26. Furnizorii trebuie să demonstreze anual ANRE că au achiziționat numărul necesar de certificate. În cazul în care furnizorii nu își respectă pe deplin această obligație, ANRE aplică o penalitate, care este stabilită la nivelul de 110 EUR pentru fiecare certificat neachiziționat, în conformitate cu Legea 220/2008, astfel cum a fost modificată. Penalitățile sunt colectate de OTS și apoi transferate Fondului pentru mediu¹³.
27. Penalitățile reprezintă venituri ale Fondului pentru mediu și vor fi utilizate pentru a sprijini producția de energie din surse regenerabile de către persoane fizice care investesc în instalații de producere a energiei electrice cu puteri instalate de până la 100 kW. Sprijinul va fi acordat de autoritățile române în baza normelor privind ajutoarele *de minimis*¹⁴.
28. Structura sistemului de certificate verzi poate fi rezumată după cum urmează:

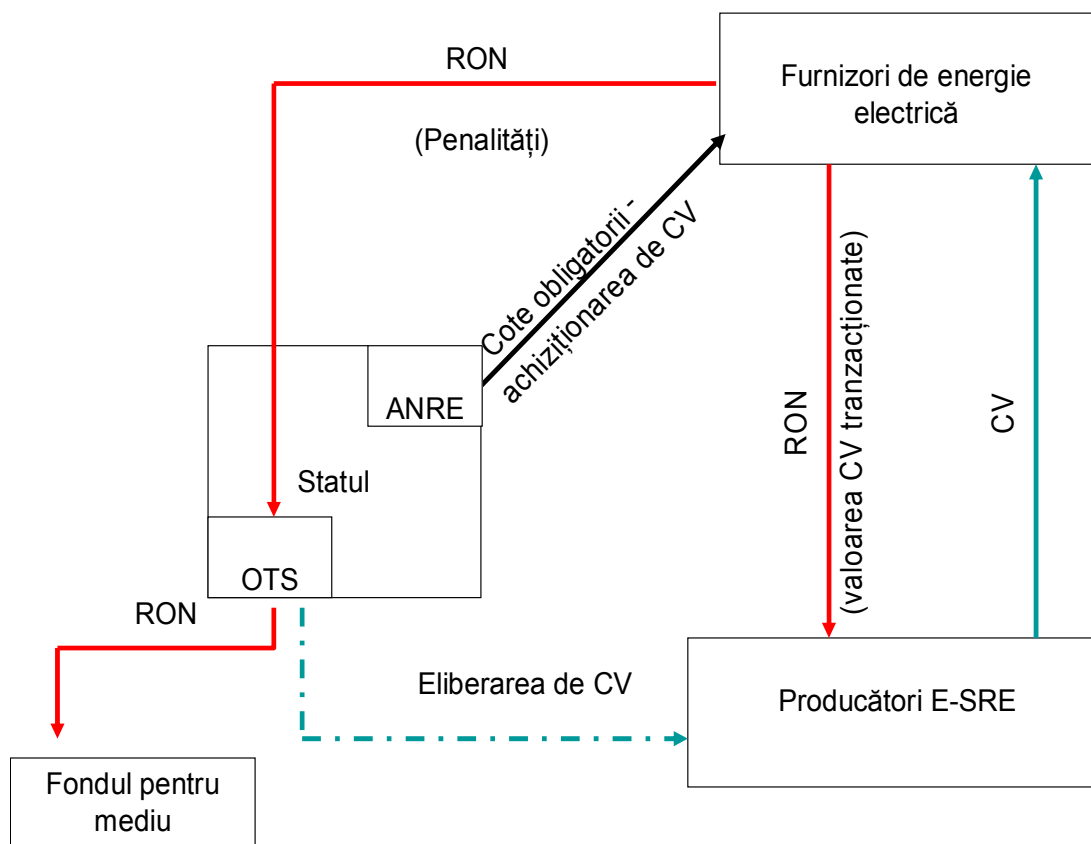
¹¹ Indicele de inflație este calculat la nivelul zonei euro din UE, comunicat oficial de EUROSTAT.

¹² În cazul în care numărul de certificate verzi este mai mare decât numărul necesar pentru garantarea respectării cotelor, nu este prevăzută nicio ajustare.

¹³ Fondul pentru mediu este gestionat de către Administrația Fondului pentru Mediu, care este o instituție publică subordonată Ministerului Mediului și Pădurilor.

¹⁴ Regulamentul (CE) nr. 1998/2006 al Comisiei din 15 Decembrie 2006 privind aplicarea articolelor 87 și 88 din tratat ajutoarelor *de minimis*, JO L 379, 28.12.2006, p. 5.

Figura 1: Funcționarea sistemului de certificate verzi



2.7. Lipsa supracompensării la nivel agregat, viabilitatea și competitivitatea

29. Autoritățile române au prezentat următoarele date privind costurile egalizate și nivelurile veniturilor¹⁵ în contextul evaluării lipsei supracompensării la nivel agregat:

Tabelul 4: Costurile de producție egalizate și veniturile (în EUR/MWh)

	Eoliene, echipamente noi		Eoliene, reutilizate		Solar	
	Min – max	Centrală	Min – max	Centrală	Min – max	Centrală
Costul egalizat per unitate	103 – 110	104	74 - 340	100	256 - 318	306
Veniturile per unitate de energie electrică, din care:	56 – 102	98	57 - 105	101	148 - 289	285
De pe piața energiei electrice (prețul energiei electrice)	26 - 41	37	26 - 41	37	26 - 41	37
De pe piața CV	30 - 61	61	31 - 64	64	122 - 248	248

¹⁵ Costurile egalizate și nivelurile veniturilor sunt analizate pe parcursul perioadei de 20 de ani, ceea ce corespunde duratei de viață a instalațiilor pentru majoritatea tehnologiilor.

	Centrale hidro, noi		Centrale hidro, re tehnologizate		Centrale hidro, existente	
	Min – max	Centrală	Min – max	Centrală	Min – max	Centrală
Costul egalizat per unitate	106 - 193	184	105 - 253	115	29 - 233	53
Veniturile per unitate de energie electrică, din care:	87 - 165	161	53 - 96	92	29 - 47	43
De pe piața energiei electrice (prețul energiei electrice)	26 - 41	37	26 - 41	37	26 - 41	37
De pe piața CV	61 - 124	124	27 - 55	55	3 - 6	6
	Biomasă, deșeuri biologice, cogenerare		Biomasă, deșeuri biologice, doar energie electrică		Biomasă, culturi energetice - doar energie electrică	
	Min – max	Centrală	Min – max	Centrală	Min – max	Centrală
Costul egalizat per unitate*	94 - 218	156	117 - 166	137	132 - 235	181
Veniturile per unitate de energie electrică, din care:	75 - 140	136	67 - 124	120	87 - 165	161
De pe piața energiei electrice (prețul energiei electrice)	26 - 41	37	26 - 41	37	26 - 41	37
De pe piața CV	49 - 99	99	41 - 83	83	61 - 124	124
	Gaz de fermentare din deșeuri municipale/epurare ape uzate – doar energie electrică					
	Min – max	Centrală				
Costul egalizat per unitate*	72 - 87	84				
Veniturile per unitate de energie electrică, din care:	46 - 82	78				
De pe piața energiei electrice (prețul energiei electrice)	26 - 41	37				
De pe piața CV	20 - 41	41				

30. Pentru a determina nivelurile costurilor de producție, autoritățile române au început prin a efectua o anchetă în rândul investitorilor și investitorilor potențiali pe baza unor chestionare distribuite pe scară largă.
31. Calculul costurilor de producție egalizate¹⁶ se bazează pe rata de actualizare de 10 % care corespunde costului mediu ponderat al capitalului (CMPC) și ratei de rentabilitate necesară. Autoritățile române precizează că modelele prezentate de către investitori au arătat că rata de rentabilitate preconizată se încadrează în intervalul de 10-13 %.

¹⁶ Costul unitar egalizat al energiei electrice pentru fiecare tehnologie a fost stabilit ca raport între costurile totale egalizate (costurile de investiție și costurile de funcționare anuale) și producția de energie electrică în cursul perioadei de analiză, utilizându-se aceeași rată de egalizare, în conformitate cu metodologia de OCDE/AIE.

32. Autoritățile române au transmis o analiză detaliată privind costurile de capital din România care a luat în considerare mai multe studii externe (de exemplu, OFGEM). Acestea au explicat că riscul de țară al României este reflectat de ratingurile aplicate de agențiile internaționale de rating. În prezent, ratingul de credit în valută al Standard & Poor's este BB+, ceea ce plasează România în categoria cu risc ridicat. Ratingul de credit pe termen lung în valută atribuit României de către Fitch este BB. Acest risc ridicat atribuit României de către agențiile de rating este reflectat, de asemenea, în nivelul instrumentelor financiare de protecție împotriva riscului de neplată a creditelor (CDS, *credit default swaps*) care sunt comercializate pe piețele financiare. Pentru calculul ratei interne de rentabilitate (RIR) conform modelului de calcul CAPM (*capital asset pricing model*), autoritățile române au considerat că partea de fonduri proprii/datorii este de 25-30 / 75-70 %. În ceea ce privește costul capitalului propriu, a fost avut în vedere un risc de țară de 2,76 % (echivalentul marjelor CDS). Analiza a avut drept rezultat o rentabilitate nominală a capitalului propriu după impozitare de 16,5-22,8 % (ceea ce corespunde unor niveluri de 19,64-27,14 % înainte de impozitare). Costurile datoriei au fost estimate la un nivel de 8,3-9 %¹⁷ (ceea ce corespunde costurilor reale ale datoriei înainte de impozitare de ordinul 6,2-6,8 %). CMPC nominal rezultat înainte de impozitare este de 11,7-13,5 %.
33. Valorile RIR rezultate din schema de sprijin sunt estimate la o valoare cuprinsă între 9,9 % pentru instalațiile eoliene reutilizate și 11,8 % gazul de fermentare din deșeuri și gazul de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate. Valorile RIR pentru instalațiile hidro existente sunt estimate la nivelul de 2,1 %¹⁸.

Tabelul 5: Rata internă de rentabilitate pentru tehnologiile care fac obiectul schemei de sprijin

	Instalații eoliene noi	Instalații eoliene reutilizate	Centrale hidro noi, Pi<= 10 MW	Centrale hidro re tehnologizate, Pi<= 10 MW	Centrale hidro existente, Pi<= 10 MW	Biomasă - cogenerare	Biomasă reziduuri - doar energie electrică	Biomasă culturi energetice - doar energie electrică	Gaz de fermentare din deșeuri municipale și ape uzate - doar energie electrică	Solar
RIR (%)	10,9	9,9	10,2	10,3	2,1	10,5	10,6	11,3	11,8	11,6

34. În ceea ce privește instalațiile de cogenerare de înaltă eficiență care primesc bonusul de cogenerare de 1 certificat/MWh, veniturile din producția de energie termică sunt deduse din costurile de producție.

¹⁷ Pentru România a fost aplicată o primă de datorie de 1,6% .

¹⁸ Valoarea scăzută a RIR pentru centralele hidroelectrice vechi vizează orientarea acțiunilor investitorilor către modernizarea acestora, dar și asigurarea viabilității lor minime pe piață.

35. Veniturile din vânzarea energiei electrice se bazează pe prețul de pe piața energiei electrice¹⁹ de 37 EUR/MWh. A fost avută în vedere o creștere anuală de 2 % pentru prețul energiei electrice (analiza a fost realizată utilizându-se prețuri constante, fără a se ține seama de inflație, iar creșterea de 2 % nu are legătură cu inflația). Autoritățile române au prezentat informațiile care ilustrează evoluția prețurilor energiei electrice (tabelul 6):

Tabelul 6: Evoluția prețurilor energiei electrice

Piața pentru ziua următoare	2005 (iulie-decembrie)	2006	2007	2008	2009	2010
Preț mediu ponderat (EUR/MWh)	36,26	46,88	49,91	52,40	36,69	36,5

36. Evoluția prețului mediu de piață al certificatelor verzi a fost determinată având în vedere că acesta va atinge nivelul prețului minim în anii în care numărul de certificate verzi emise va depăși cota obligatorie prevăzută de lege (în 2015 și 2016) și, respectiv, nivelul prețului maxim în anii în care raportul este inversat (în toți ceilalți ani); în plus, în anii în care cota de E-SRE care beneficiază de ajutor depășește cota legală obligatorie, prețul mediu avut în considerare pentru CV a fost scăzut proporțional cu numărul de CV nevândute. Cu toate acestea, așa cum se poate observa și în tabelul 4, prețul central al certificatelor verzi a fost considerat a fi prețul maxim stabilit prin lege.
37. Autoritățile române confirmă faptul că veniturile (prețul de piață al energiei electrice, veniturile din certificatele verzi) și costurile de producție vor fi monitorizate anual și că nivelul suportului pentru noii beneficiari va fi adaptat în cazul în care se identifică un risc de supracompensare²⁰.
38. În ceea ce privește necesitatea sprijinului în vederea asigurării viabilității surselor de energie regenerabile, autoritățile române fac referire la sinteza costurilor de producție egalizate ale energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în comparație cu prețul de piață al energiei electrice, care este mai scăzut (tabelul 4 de mai sus).
39. Conform autorităților române, schema de sprijin nu descurajează beneficiarii să devină mai competitivi, deoarece aceștia trebuie să își vândă energia electrică pe piață și același lucru este valabil și pentru certificatele verzi acordate în cadrul schemei. Prin urmare, beneficiarii trebuie să își stabilească strategiile de licitație

¹⁹ Prețul mediu ponderat (angro) de pe Piața pentru ziua următoare, conform OPCOM (Bursa de electricitate din România) pentru perioada ianuarie 2010 - octombrie 2010, care era perioada relevantă la momentul efectuării calculului. În ceea ce privește evoluțiile ulterioare, prețul energiei electrice a scăzut în ultimele luni ale lui 2010, astfel încât prețul mediu al energiei electrice pentru 2010 a fost inferior celui avut în vedere în analiză (36,5 EUR/MWh). Mai mult, prețul preconizat pentru decembrie 2011 este în prezent (iunie 2011) 36 EUR/MWh.

²⁰ În cazul în care este identificat un risc de supracompensare, ANRE propune măsuri de reducere a numărului de certificate verzi care urmează să fie acordate noilor participanți la schemă. Măsurile respective se adoptă către guvern și vor intra în vigoare la data de 1 ianuarie a anului următor.

pe două piețe separate în scopul de a genera venituri. Conform autorităților române, această situație va crește concurența pe piața energiei electrice și va avea un impact pozitiv asupra clienților. Mai mult, măsura notificată recompensează producția și, prin urmare, oferă un stimulent producătorilor pentru ca aceștia să își sporească eficiența de producție.

2.8. Cumulul

40. Sprijinul sub formă de certificate verzi poate fi cumulat cu un ajutor pentru investiții²¹. Numărul de certificate verzi va fi în acest caz diminuat, astfel încât să rezulte rate de rentabilitate rezonabile în jurul valorii considerate în tabelul 5.
41. Diminuarea numărului de certificate se face prin determinarea unui coeficient de reducere care se calculează ca produs între raportul de diminuare a investiției specifice (raport între valoarea ajutorului pentru investiții și valoarea de referință a investiției specifice exprimate în EUR/MW) și un factor de corecție (Fcor) care se determină pentru fiecare tehnologie, astfel încât rata rentabilității interne în cauză să rămână neschimbată de cumul.

Tabelul 7: Reguli de cumulare – diminuarea numărului de certificate verzi în caz de cumul cu ajutor pentru investiții

	Instalații eoliene noi	Instalații eoliene reutilizate	Centrale hidro noi, $P_i \leq 10$ MW	Centrale hidro re tehnologizate, $P_i \leq 10$ MW	Centrale hidro existente, $P_i \leq 10$ MW	Biomasă - cogenerare	Biomasă reziduuri - doar energie electrică	Biomasă culturi energetice - doar energie electrică	Gaz de fermentare din deșeurile municipale și ape uzate - doar energie electrică	Solar
IRR - Central (%)	10,9	9,9	10,2	10,3	2,1	10,5	10,6	11,3	11,8	11,6
Fcor ²²	1,263	-	1,142	1,190	-	0,742	0,686	0,589	1,047	1,023

42. În cazul unei instalații de cogenerare de înaltă eficiență, producătorii au dreptul de a alege fie sistemul pentru promovarea cogenerării²³, fie sistemul de promovare prin certificate verzi²⁴ (adică nu se permite cumularea celor două scheme de promovare).

²¹ Prezenta decizie nu se referă la astfel de ajutoare pentru investiții.

²² Nu se aplică niciun factor de corecție în cazul instalațiilor eoliene reutilizate și al hidrocentralelor existente neretehnologizate, dat fiind că aceste tehnologii nu sunt eligibile pentru a primi ajutor pentru investiții.

²³ Schema de ajutor N437/2009 pentru promovarea cogenerării, aprobată de Comisie la 17 septembrie 2009, JO C 31, 9.2.2010, p. 8.

²⁴ Prezenta decizie are ca obiect doar cogenerarea din deșeurile biologice, după cum s-a explicat mai sus.

2.9. Alte informații

43. Autoritățile române confirmă faptul că vor respecta obligațiile anuale de raportare și monitorizare prevăzute la secțiunile 7.1 și 7.3 din Orientările privind ajutoarele pentru protecția mediului.
44. În plus, autoritățile române au confirmat, de asemenea, că, în cazul în care capacitatea de generare a energiei din surse regenerabile rezultată dintr-o instalație depășește 125 MW, ajutorul va fi notificat individual Comisiei.

3. EVALUARE

3.1. Existența unui ajutor în sensul articolului 107 alineatul (1) din TFUE

45. Ajutoarele de stat sunt definite la Articolul 107 alineatul (1) din TFUE drept ajutoarele acordate de un stat membru sau prin intermediul resurselor de stat, sub orice formă, care denaturează sau amenință să denatureze concurența prin favorizarea anumitor întreprinderi sau a producerii anumitor bunuri, în măsura în care acestea afectează schimburile comerciale dintre statele membre.
46. În ceea ce privește aplicabilitatea articolului 107 alineatul (1) din TFUE sistemului de certificate verzi, Comisia consideră următoarele: Obligația impusă de autoritățile române (ANRE) furnizorilor de energie de a demonstra ANRE că au achiziționat numărul necesar de certificate verzi generează venituri suplimentare pentru producătorii de energie din surse de energie regenerabile, întrucât aceștia vând certificatele verzi furnizorilor pe piața bilaterală și pe cea centralizată. Prin urmare, măsura notificată conferă un avantaj acestor entități. Acest avantaj consolidează poziția producătorilor de energie în raport cu concurenții lor din UE, având astfel potențialul de a denatura concurența. Energia produsă de societățile beneficiare în cauză ar putea face obiectul schimburilor comerciale intra-UE și, prin urmare, acordarea de certificate verzi în cadrul măsurii notificate riscă să afecteze schimburile comerciale dintre statele membre.
47. Pentru a concluziona că măsura notificată constituie ajutor de stat în sensul articolului 107 alineatul (1) din TFUE, Comisia trebuie să stabilească dacă sunt în joc resurse de stat. România a notificat schema de ajutor prin certificate verzi drept o măsură care nu constituie ajutor de stat, argumentând că în măsura notificată nu sunt implicate resurse de stat. Comisia a analizat cu atenție argumentele aduse de România.
48. În primul rând, Comisia constată că, în acest context, obligația impusă de stat furnizorilor de energie electrică de a achiziționa un număr prestabilit de certificate verzi nu implică resursele statului ca atare.
49. În al doilea rând, astfel cum este ilustrat în figura 1 de mai sus, statul pune la dispoziția producătorilor de energie electrică din surse regenerabile certificate verzi, în mod gratuit. Respectivii producători trebuie să dovedească că au produs o anumită cantitate de energie electrică din surse regenerabile și primesc în schimb o cantitate corespunzătoare de certificate verzi. Producătorii pot vinde aceste certificate furnizorilor de energie electrică pe piața certificatelor verzi. Statul, prin urmare, le oferă active necorporale. Statul nu numai că oferă o dovadă formală, demonstrând că energia electrică a fost într-adevăr produsă, ci

conferă acestor certificate calitatea de bunuri comercializabile, precum și o valoare predefinită (preț minim).

50. În al treilea rând, tranzacțiile de pe piața certificatelor verzi sunt efectuate între entități private și nu implică intervenția statului sub formă de resurse de stat. Statul a stabilit doar limitele minime și maxime pentru prețul certificatelor verzi. Statul nu cumpără eventualul surplus de certificate verzi care nu pot fi vândute pe piață.
51. În plus, pe piața centralizată a certificatelor verzi, administratorul pieței de certificate verzi (OPCOM) nu participă la fluxurile financiare între cumpărători și vânzători. Prețul de închidere și numărul de certificate verzi comercializate sunt stabilite la punctul de intersecție a două curbe, oferta și cererea de certificate verzi:
 - (i) pentru fiecare sesiune de tranzacționare și pentru fiecare participant la piață care a efectuat tranzacții, administratorul pieței de certificate verzi determină valoarea tranzacției – numărul de certificate verzi tranzacționate înmulțit cu prețul de închidere;
 - (ii) administratorul pieței de certificate verzi nu are calitatea de contraparte la tranzacții și nici nu este implicat în fluxurile financiare, decontarea făcându-se bilateral între cumpărători și vânzători, pe baza notelor de decontare emise de administratorul pieței centralizate de certificate verzi.
52. În final, Comisia observă în acest context că, în cazul în care părțile obligate nu demonstrează că au dobândit numărul necesar de certificate verzi, ele trebuie să plătească o penalitate. Plățile încasate, cu titlu de penalități, de către OTS sunt transformate în venituri pentru Fondul pentru mediu, care finanțează proiecte de mediu, inclusiv investiții în energia din surse regenerabile. În temeiul Legii 220/2008, astfel cum a fost modificată, penalitățile colectate sunt utilizate pentru finanțarea producției de energie din surse regenerabile de către persoanele fizice care investesc în instalații de producere a energiei electrice cu puteri instalate de până la 100 kW. Autoritățile române au explicat că acest sprijin va fi acordat în conformitate cu normele privind ajutoarele *de minimis*.
53. Comisia ia notă de toate argumentele sus-menționate, însă observă în același timp că prin oferirea de certificate verzi în mod gratuit producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie, statul le oferă de fapt acestora active necorporale în mod gratuit. De fapt, certificatele verzi pot fi tranzacționate pe o anumită piață, iar prin vânzarea lor, producătorii de energie electrică din surse regenerabile obțin venituri. Comisia a decis deja în trecut că această măsură constituie un ajutor, în cazul permiselor de emisii²⁵. Cu toate acestea, Comisia remarcă o diferență între permisele de emisii, pe care statul le putea comercializa el însuși, și certificatele verzi, care constituie o dovadă a unei anumite cantități de energie electrică produsă din surse regenerabile²⁶.

²⁵ Cazul N 35/2003 – Schema de comercializare a NOx - Țările de Jos, aprobată de Comisie la 9 iulie 2003, JO C/227, 23.9.2003, p. 8.

²⁶ Conform Legii 220/2008 (astfel cum a fost modificată), certificatul verde este definit drept un „titlu ce atestă producerea din surse regenerabile de energie a unei cantități de energie electrică”.

54. Indiferent dacă statul ar fi putut sau nu să comercializeze sau să vândă prin licitație aceste certificate și prin aceasta să obțină venituri, fapt e că statul furnizează unor anumite întreprinderi active, care au o valoare monetară, și că aceste active provin de la stat, care le-a generat²⁷. Acest aspect este demonstrat și de faptul că întreprinderile care nu au achiziționat numărul necesar de certificate pe piață trebuie să plătească o penalitate, astfel încât certificatele create de stat servesc drept alternativă la plata unei amenzi care s-ar încadra în categoria resurselor de stat.
55. În orice caz, în situația de față nu este necesar să se decidă în mod definitiv cu privire la existența unui ajutor în sensul articolului 107 alineatul (1), deoarece chiar dacă ar fi vorba de un ajutor de stat, măsura este compatibilă cu piața internă, după cum se explică mai jos în secțiunea 3.3.

3.2. Legalitatea ajutorului

56. Prin notificarea măsurii de ajutor înainte de punerea în aplicare a acesteia, autoritățile române au respectat obligația prevăzută la articolul 108 alineatul (3) din TFUE.

3.3. Compatibilitatea ajutorului

57. Comisia a evaluat compatibilitatea schemei notificate în conformitate cu articolul 107 alineatul (3) litera (c) din TFUE și în lumina Orientărilor comunitare privind ajutorul de stat pentru protecția mediului din 2008 aplicabile în prezent (denumite în continuare „Orientările privind ajutoarele pentru protecția mediului”)²⁸.
58. Dat fiind faptul că măsura notificată se referă la un ajutor de funcționare pentru energia electrică produsă din surse de energie regenerabile și având în vedere configurația sa bazată pe piață, se aplică condițiile de compatibilitate stabilite la punctul 110 (Opțiunea 2 pentru ajutorul de funcționare acordat pentru sursele de energie regenerabile) din Orientările privind ajutoarele pentru protecția mediului.
59. După cum s-a menționat anterior, prezenta notificare vizează exclusiv următoarele surse regenerabile de energie: energia hidroelectrică <10 MW, eoliană, solară, biomasa - deșeuri biologice (doar energie electrică sau cogenerare de înaltă eficiență), biomasa - culturi energetice (doar energie electrică), gazul de fermentare a deșeurilor și gazul de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate. În ceea ce privește sprijinul pentru instalațiile reutilizate menționate în prezenta notificare, acesta se limitează la instalațiile eoliene care au fost puse în funcțiune înainte de intrarea în vigoare a sistemului de sprijin notificat și în sisteme izolate.

²⁷ În plus, în cazul de față nu se poate afirma că certificatele constituie doar o dovadă a producerii de „energie electrică ecologică” și că ele dobândesc o anumită valoare doar după ce ajung în posesia întreprinderilor prin interacțiunea cererii și a ofertei de pe piața certificatelor. Dat fiind că România a stabilit un preț minim de tranzacționare a certificatelor, acestea au o valoare monetară minimă *ab initio*.

²⁸ JO C 82, 1.4.2008, p. 1. În ceea ce privește punctul 50 din Orientările privind ajutoarele pentru protecția mediului, Comisia reamintește autorităților române că dezvoltarea instalațiilor hidroelectrice de mici dimensiuni ar trebui să respecte principiile stabilite de Directiva-cadru în domeniul apei (2000/60/CE).

60. În primul rând, Comisia ia notă de faptul că sursele de energie care beneficiază de sprijin respectă definiția surselor de energie regenerabile și a biomasei, prevăzută la punctul 70 alineatele (5) și (6) din Orientările privind ajutoarele pentru protecția mediului.
61. În ceea ce privește acordarea bonusului pentru cogenerare de 1 certificat verde/MWh, autoritățile române confirmă faptul că sunt eligibile pentru sprijin numai instalațiile de cogenerare care respectă cerințele de înaltă eficiență, în conformitate cu Directiva 2004/8/CE, și a căror producție generează economii globale de energie primară în raport cu producerea separată, astfel cum a fost definită de Directiva 2004/8/CE și Decizia 2007/74/CE. De asemenea, instalațiile de cogenerare de înaltă eficiență eligibile sunt cele menționate la punctul 119 din Orientările privind ajutoarele pentru protecția mediului.
62. Condițiile de compatibilitate prevăzute la punctul 110 din Orientările privind ajutoarele pentru protecția mediului în ceea ce privește mecanismele de piață sunt următoarele:
- a) sprijinul este esențial pentru garantarea viabilității surselor de energie regenerabilă în cauză;
 - b) sprijinul nu conduce, per ansamblu, la supracompensare;
 - c) sprijinul nu descurajează producătorii de energie din surse regenerabile să devină mai competitivi;
 - d) Comisia autorizează schema de ajutor pentru o perioadă de maximum 10 ani.
63. În ceea ce privește prima condiție privind necesitatea sprijinului pentru garantarea viabilității surselor regenerabile de energie respective, Comisia observă că costurile de producție egalizate, rezumate în tabelul 4 de mai sus, depășesc prețul de piață al energiei electrice. Prin urmare, Comisia concluzionează că ajutorul care urmează să fie acordat sub formă de certificate verzi în baza măsurii notificate respectă condiția menționată mai sus privind necesitatea garantării viabilității și pare a fi necesar pentru producerea energiei din surse regenerabile, astfel încât România să își atingă ținta obligatorie privind consumul de energie electrică din surse regenerabile.
64. Pentru a evalua dacă nu există nicio supracompensare în ansamblu, Comisia trebuie să se asigure că veniturile producătorilor de energie electrică nu depășesc costurile de producție plus un profit rezonabil la nivel agregat al schemei de sprijin, și anume în timp și pe tehnologii. În primul rând, Comisia ia notă de dificultatea de a stabili previziuni exacte privind costurile de producție și sursele de venituri pentru perioada de timp avută în vedere.
65. În contextul asigurării conformității cu această condiție, Comisia face referire la tabelul 4 de mai sus care compară costurile de producție egalizate (pe o perioadă de 20 de ani, ceea ce reprezintă aproximativ durata de viață a instalațiilor în cauză) cu veniturile beneficiarilor care rezultă din vânzarea certificatelor verzi și din prețul de piață al energiei electrice. Datele prezentate în trei scenarii posibile (valorile minime – maxime și o valoare centrală) arată că veniturile totale nu depășesc, la nivel agregat, costurile de producție egalizate.

66. În ceea ce privește rata de actualizare de 10 % aplicată în calculele costurilor de producție egalizate (CMPC), Comisia constată că autoritățile române au transmis o analiză detaliată a ratei CMPC pentru România. De asemenea, autoritățile române au furnizat calcule privind valorile estimate ale RIR rezultate care ar urma să fie să fi atinse de către beneficiari, care variază între 9,9 % și 11,8 %²⁹. În lumina celor de mai sus, Comisia este de părere că rata de actualizare aplicată în calculele costurilor de producție este rezonabilă.
67. În ceea ce privește calculul veniturilor beneficiarilor, Comisia observă că atât prețului energiei electrice, cât și veniturile obținute din certificatele verzi sunt indexate anual, ceea ce se reflectă în calculul veniturilor. În plus, Comisia constată că autoritățile române au furnizat trei scenarii alternative pentru nivelurile veniturilor provenite din energia electrică și certificatele verzi și că nivelul central nu reprezintă o simplă medie între nivelurile maxime și minime, ci este apropiat de nivelul maxim al veniturilor. Aceasta rezultă din faptul că autoritățile române au încercat să estimeze în mod mai realist situația de fapt.
68. Dat fiind că ajutorul sub formă de certificate verzi poate fi cumulat cu ajutoare pentru investiții, autoritățile române s-au angajat să reducă numărul de certificate verzi utilizând metoda de reducere și factorii de corecție descriși mai sus, pentru a exclude supracompensarea instalațiilor respective. În consecință, Comisia consideră că pentru măsura notificată normele privind cumulul sunt conforme cu secțiunea 6 din Orientările privind ajutoarele pentru protecția mediului.
69. În ceea ce privește absența supracompensării în timp, autoritățile române au confirmat faptul că veniturile (prețul de piață al energiei electrice, veniturile provenind din certificatele verzi) și costurile de producție vor fi monitorizate anual și că nivelurile de sprijin pentru noii beneficiari vor fi adaptate în cazul în care se identifică un risc de supracompensare.
70. În lumina considerațiilor sus-menționate, inclusiv a angajamentului autorităților române de a adapta măsura notificată în timp, pentru a evita o supracompensare, Comisia constată că măsura notificată este conformă cu condițiile privind lipsa supracompensării la nivel agregat.
71. În ceea ce privește respectarea celei de a treia condiții referitoare la compatibilitate, care prevede că schema de ajutor nu trebuie să descurajeze beneficiarii să devină mai competitivi, Comisia a luat în considerare argumentele autorităților române cu privire la faptul că beneficiarii trebuie să își vândă energia electrică și certificatele verzi pe două piețe separate în scopul de a genera venituri reale. Conform autorităților române, acest lucru va crește concurența pe piața energiei electrice și va avea un impact pozitiv asupra clienților. În plus, Comisia reamintește că măsura notificată recompensează producția și, prin urmare, oferă un stimulent pentru ca producătorii de energie electrică să își sporească eficiența producției; același lucru este valabil și pentru certificatele verzi acordate în cadrul schemei. Comisia consideră, prin urmare, că a treia condiție referitoare la compatibilitate este respectată.

²⁹ Nivelul estimat pentru instalațiile hidroelectrice existente, și anume 2,1%, nu se încadrează în intervalul menționat.

72. În sfârșit, în conformitate cu condițiile privind limitarea autorizării Comisiei, durata măsurii notificate nu depășește 10 ani.
73. Autoritățile române au mai confirmat că, în cazul în care capacitatea de generare a energiei electrice din surse regenerabile a unei instalații depășește 125 MW, ajutorul va fi notificat individual Comisiei. În plus, autoritățile române au confirmat respectarea dispozițiilor privind raportarea și monitorizarea anuală din Orientările privind ajutoarele pentru protecția mediului, astfel cum sunt prevăzute în secțiunile 7.1 și 7.3.
74. În ceea ce privește efectul stimulat al ajutorului care urmează a fi acordat, Comisia constată că toate calculele furnizate de autoritățile române arată că valoarea costurilor de producție a energiei electrice din surse de energie regenerabile și în instalații de cogenerare de înaltă eficiență este mai mare decât prețul de piață preconizat al energiei electrice. Prin urmare, fără ajutorul notificat, nu ar exista o stimulare suficientă pentru demararea sau continuarea generării de energie electrică din surse regenerabile de energie și în instalații de cogenerare de înaltă eficiență, deoarece această activitate nu ar fi viabilă din punct de vedere economic.
75. În consecință, Comisia concluzionează că schema notificată este conformă cu orientările privind ajutoarele pentru protecția mediului și, prin urmare, este compatibilă cu piața internă, în conformitate cu articolul 107 alineatul (3) litera (c) din TFUE.

4. DECIZIA

76. Comisia constată că schema de ajutor „Certificate verzi pentru promovarea energiei electrice din surse regenerabile de energie” este compatibilă cu piața internă în conformitate cu articolul 107 alineatul (3) litera (c) din TFUE și, prin urmare, a decis să nu ridice obiecții la măsura notificată.
77. Comisia reamintește autorităților române că, în conformitate cu articolul 108 alineatul (3) din TFUE, orice plan de finanțare sau modificare a prezentei scheme trebuie să fie notificat Comisiei în temeiul dispozițiilor Regulamentului (CE) nr. 794/2004 al Comisiei de punere în aplicare a Regulamentului (CE) nr. 659/1999 al Consiliului de stabilire a normelor de aplicare a articolului 93 din Tratatul CE³⁰.
78. Dacă prezenta scrisoare conține informații confidențiale care nu trebuie divulgate unor părți terțe, vă rugăm să informați Comisia în termen de 15 zile lucrătoare de la data primirii scrisorii. În cazul în care Comisia nu primește o cerere motivată înainte de acest termen, se consideră că sunteți de acord ca textul integral al scrisorii să fie comunicat unor părți terțe și să fie publicat în versiunea lingvistică autentică pe site-ul internet:

http://ec.europa.eu/eu_law/state_aids/state_aids_texts_ro.htm

³⁰ JO L 140, 30.4.2004, p. 1.

Cererea respectivă trebuie trimisă prin scrisoare recomandată sau prin fax la următoarea adresă:

Commission Européenne
Direction générale de la concurrence
Greffes des aides d'État
B-1049 Bruxelles
Fax: + 32-2-296 12 42

Cu deosebită considerație,

Pentru Comisie

Joaquín ALMUNIA
Vicepreședinte