



FEDERATIA NATIONALA MINE ENERGIE

MEMBRU FONDATOR AL CNS "CARTEL ALFA"
AFILIAT LA: FEDERATIA EUROPEANA MINE-CHIMIE-ENERGIE (EMCEF)
FEDERATIA INTERNATIONALA MINE, CHIMIE, ENERGIE (ICEM)

Str. Ion Campineanu nr.20, Bucuresti, Sector 1, etaj 6; www.fnme.ro; e-mail: secretariat@fnme.ro;
Tel: 021 3127412; 031 4022254; 0372711094; Fax: 021 3100254

CĂRBUNELE – prima resursă energetică a României pe 50 de ani

Necesitatea reorganizării sistemului de producere a energiei electrice în România a rezultat ca urmare a:

- a) analizei stadiului realizării măsurilor necesare implementării programului de conformare la mediu asumat de România în domeniul producerii energiei electrice în urma căreia a rezultat:
 - întârzieri în punerea în practică a măsurilor necesare
 - măsurile identificate nu au asigurat sursele de finanțare necesare, etc
- b) faptului că prevederile strategiei energetice în vigoare nu au putut fi transpuse în practică, respectiv asigurarea surselor de finanțare a programelor de mediu din privatizarea complexurilor energetice. Aceasta deoarece în toată această perioadă deși a existat preocuparea privatizării, nu s-a reușit identificarea potențialilor investitori strategici.
- c) managementului defectuos al fiecărui producător care s-a realizat în interesul propriu în domeniile: investițiilor, funcționarii, salarizării, achizițiilor și vânzării fără a ține cont de contextul general al economiei naționale, provocărilor și realităților din piață

Aceste aspecte, dacă nu se soluționează în timp util vor afecta securitatea energetică a țării.

Securitatea energetică a țărilor membre UE este una dintre cerințele și conceptele stabilite la nivelul acesteia, precum și a membrilor NATO.

De aceea guvernul în domeniul politicii de securitate energetică trebuie să țină cont de toate reglementările, riscurile și amenințările din domeniu și să dispună măsurile adecvate.

Biroul Executiv al FNME

Pentru Romania securitatea energetica reprezinta conditia fundamentala a existentei natiunii si a statului roman si un obiectiv fundamental al guvernarii; ea are ca domeniu de referinta valorile , interesele , si obiectivele nationale. Securitatea energetica este un drept imprescriptibil care deriva din dreptul constitutional al statului asupra resurselor sale energetice , se infaptuieste in contextul constructiei europene , cooperarii euro – atlantice si al evolutiei globale. **Bogatiile de interes public ale subsolului , apele cu potential energetic valorificabil , de interes national , fac obiectul exclusiv al proprietatii publice , iar exploatarea resurselor naturale in concordanta cu refacerea si ocrotirea mediului inconjurator , precum si mentinerea echilibrului ecologic , constituie atributul exclusiv al statului roman.**

Strategia energetică a României trebuie să mențină în prim plan producția de energie pe bază de cărbune în condițiile în care aceste resurse sunt suficiente pentru cel puțin un secol, iar cele de gaze și țiței s-ar putea epuiza în maxim 20 de ani.

Rolul, costurile și beneficiile asociate cu tehnologiile combustibililor fosili durabili se prezintă în anexa 1 și 2.

România pentru a implementa această strategie va trebui să militeze pentru adaptarea reglementărilor UE din domeniul climatic la condițiile concrete ale țării și de suportabilitate a costurilor suplimentare care le generează.

Până în prezent România nu a avut politici și poziții coerente la nivelul UE, participând ca un spectator pasiv astfel încât angajamentele României ca stat membru a devenit foarte costisitoare și chiar imposibil de suportat astfel:

- realizarea programului de asigurare a nivelului de energie regenerabilă va mări până în 2017 a prețului energiei electrice cu cca 30 % (conform calculelor ANRE) care va avea efecte negative asupra celorlalte sectoare de activitate și în general asupra tuturor consumatorilor (vezi anexa 4).
- Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și a modului de alocare a cotelor de certificate pentru emisii pentru termocentrale necesită investiții uriașe pentru modernizarea grupurilor existente sau realizarea de noi grupuri care să corespundă standardelor de mediu. Pe lângă lipsa rurselor de finanțare necesare implementării acestei măsuri, costurile care vor rezulta vor face ca producția în termocentrale să fie mai puțin competitivă (vezi anexa 3).

Pentru a se supune acestor rigori , guvernul Romaniei a identificat si aprobat ca

- folosirea eficienta a resurselor primare si energetice proprii
- acoperirea unei parti cat mai mari din necesarul de energie al tarii si patrunderea pe piata externa
- securitatea energetica a Romaniei si satisfacerea cerintelor de mediu in domeniul producerii energiei

sa se realizeze prin infiintarea a celor doua companii conform HG 56/2010.,
ELECTRA ȘI HIDROENERGETICA

Aceasta decizie a avut in vedere modul de organizare si functionare a marilor companii ce fiinteaza si functioneaza in domeniul producerii energiei la nivelul celorlalte state membre al UE.

Conceptul infiintarii celor doua companii este de a asigura energie nu numai pentru Romania dar si pentru a acoperii o parte din necesarul pietei UE si numai , in conditii concurentiale.

Înființarea ELECTRA asigura:

- eficientizarea activității globale prin:
- îmbinarea operațiunilor aferente activelor generatoare de energie prin:
 - optimizarea programării funcționării grupurilor energetice;
 - diminuarea dezechilibrelor produselor în funcționarea grupurilor energetice;
 - asigurarea lignitului să se realizeze pe baza unui ordin de merit al cărui criteriu să fie costul în condițiile unui management unitar;
 - asigurarea unei politici unitare în domeniul investițiilor, achizițiilor de produse și servicii, de personal;
 - reducerea costurilor ca urmare a posibilităților de finanțare mai avantajoase;
 - reducerii costurilor administrative prin simplificarea organigramei și regândirea unor funcțiuni și activități (ex. Cea de mentenanță în domeniile de producere a energiei și extragere a lignitului).
- favorizează sustenabilitatea companiei nou create în față băncilor și a finanțatorilor interni și externi și permite demararea și finalizarea marilor proiecte de investiții prin listarea la bursă precum și atragerea de împrumuturi corporative în condiții avantajoase
- asumarea angajamentelor ferme în ceea ce privește responsabilitatea socială conform viziunii UE

De aceea , este bine sa se limiteze perioada necesara infiintarii acestor companii , **intrucat prelungirea genereaza costuri ca urmare a actiunii sau inactiunii persoanelor cu responsabilitati** in conducerea actualelor societati care urmeaza sa se integreze in noile companii , **care incarca nejustificat nota de plata a generatiilor viitoare.**

Trebuie sa se identifice si sa se separe interesele de grup fata de cele nationale dar cu respectarea prevederilor legale si punerea in legalitate a acestei masuri de infiintare a celor doua companii.



FEDERATIA NATIONALA MINE ENERGIE

MEMBRU FONDATOR AL CNS "CARTEL ALFA"
AFILIAT LA: FEDERATIA EUROPEANA MINE-CHIMIE-ENERGIE (EMCEF)
FEDERATIA INTERNATIONALA MINE, CHIMIE, ENERGIE (ICEM)

Str. Ion Campineanu nr.20, Bucuresti, Sector 1, etaj 6; www.fnme.ro; e-mail: secretariat@fnme.ro;
Tel: 021 3127412; 031 4022254; 0372711094; Fax: 021 3100254

ANEXA 1

ROLUL COMBUSTIBILILOR FOSILI ÎN ALIMENTAREA CU ENERGIE ȘI PROVOCAREA DE A PĂSTRA CĂRBUNELE ÎN AMESTECUL ENERGETIC

Combustibilii fosili constituie un element important pentru amestecul energetic folosit în Uniunea Europeană, ca și în multe alte economii. Aceștia sunt deosebit de importanți pentru producerea de electricitate. Peste 50% din electricitatea UE provine în prezent din combustibili fosili (mai ales din cărbune și gaze naturale). Pe întreg globul, se estimează că cererea totală de energie, aflată în continuă creștere, va fi din ce în ce mai mult onorată pe bază de combustibili fosili, cel puțin până în 2050, în special în anumite zone geo-economice cheie.

Folosirea combustibililor fosili (cărbune sau gaze naturale) poate fi de asemenea avută în vedere pentru producerea de electricitate și hidrogen pe scară largă, putând astfel deschide calea – în mod realist și viabil din punct de vedere economic – către o economie bazată pe hidrogen.

Cu toate acestea, toate tipurile de întrebări ale combustibililor fosili produc emisii de dioxid de carbon (CO₂), care reprezintă în prezent sursa principală de încălzire globală. Pentru a întreține rolul important al combustibililor fosili în amestecul energetic, trebuie găsite soluții care să reducă impactul folosirii lor la niveluri compatibile cu obiectivele legate de un climat durabil.

Această cerință este cu atât mai stringentă în ceea ce privește cărbunele, care este în mod tradițional combustibilul fosil cel mai important pentru producția energetică (fiind folosit pentru a produce circa 30% din electricitatea UE) și, de asemenea, de departe cel care produce cele mai mari emisii de carbon dintre toți combustibilii fosili.

Mai mult decât atât, se estimează că cea mai mare parte din creșterea viitoare a consumului de energie în cadrul mai multor mari economii în curs de dezvoltare va fi acoperită pe bază de cărbune.

Cărbunele este și va rămâne un element-cheie prin contribuția sa la securitatea aprovizionării cu energie a UE. Cărbunele reprezintă de departe combustibilul fosil cu cele mai mari și cele mai larg repartizate zăcăminte la nivel mondial, despre care se estimează că vor mai putea funcționa timp de circa 130 de ani în cazul lignitului și 200 de ani în ceea ce privește antracitul. Chiar și în cadrul unor strategii de creștere a eficienței energetice și de folosire a resurselor reînnoibile, cărbunele va rămâne probabil o opțiune importantă în deceniile următoare pentru acoperirea parțială a

nevoilor esențiale de electricitate care încă nu pot fi satisfăcute cu ajutorul energiilor reînnoibile.

Cu toate acestea, cărbunele nu își poate menține contribuția valoroasă la securitatea ofertei energetice a economiei UE și a celei mondiale decât prin intermediul tehnologiilor ce permit o reducere drastică a coeficientului de carbon al combustiei sale. Dacă astfel de tehnologii sunt dezvoltate pe scară suficientă pentru a permite utilizarea durabilă a cărbunelui și sunt considerate viabile din punct de vedere economic pentru a fi lansate la nivel comercial, ele pot de asemenea furniza soluții pentru procesele de combustie ce utilizează alți combustibili fosili, inclusiv pentru producerea de energie din gaze naturale.

Este important de subliniat caracterul global și urgent al provocărilor asociate cu utilizarea cărbunelui. Se estimează că aproximativ un sfert din nevoile energetice primare la nivel global vor fi acoperite în continuare pe bază de cărbune.

Concomitent cu creșterea de 60% a consumului global de energie primară estimată pentru următorii 20 de ani, va crește și utilizarea cărbunelui.

La nivelul tehnologic actual, aceasta va avea ca rezultat o creștere a emisiilor globale de CO₂ cu 20% până în anul 2025. Două treimi din această creștere se vor înregistra în țări aflate în curs de dezvoltare. Așadar, UE trebuie să dezvolte soluții tehnologice pentru utilizarea durabilă a cărbunelui, nu numai pentru a menține cărbunele în amestecul energetic european, ci și pentru a se asigura că, în ciuda creșterii globale a utilizării cărbunelui, nu se vor înregistra daune irevocabile asupra climatului pe glob. Această sarcină este atât de urgentă întrucât, fie și cu eforturi sincere și concentrate, este posibil ca noile tehnologii necesare să nu fie gata pentru a fi lansate la nivel comercial și pe scară globală mai devreme de 2020.



FEDERATIA NATIONALA MINE ENERGIE

MEMBRU FONDATOR AL CNS "CARTEL ALFA"
AFILIAT LA: FEDERATIA EUROPEANA MINE-CHIMIE-ENERGIE (EMCEF)
FEDERATIA INTERNATIONALA MINE, CHIMIE, ENERGIE (ICEM)

Str. Ion Campineanu nr.20, Bucuresti, Sector 1, etaj 6; www.fnme.ro; e-mail: secretariat@fnme.ro;
Tel: 021 3127412; 031 4022254; 0372711094; Fax: 021 3100254

ANEXA 2

COSTURI ȘI BENEFICII ASOCIATE CU TEHNOLOGIILE COMBUSTIBILILOR FOSILI DURABILI

Tehnologiile combustibililor fosili durabili care se demonstrează viabile din punct de vedere economic pot servi la realizarea unor reduceri substanțiale ale emisiilor de carbon contra unor costuri acceptabile. Cărbunele durabil este deosebit de important, fiindcă poate antrena reduceri spectaculoase ale emisiilor de carbon, asigurând în același timp în mod rentabil securitatea aprovizionării cu energie, mai ales dacă prețurile la petrol și gaze naturale se mențin ridicate. Deși este evident că tranziția de la metodele tradiționale de exploatare a cărbunelui la cărbunele durabil nu va fi lipsită de costuri, aceasta se poate dovedi o contribuție neprețuită la atenuarea schimbărilor climatice.

În ceea ce privește noile instalații obișnuite, nu este neapărat obligatoriu ca cerința referitoare la pregătirea pentru captare până în anul 2020 să antreneze costuri suplimentare: mai întâi, aceasta va impune ca societățile să contracteze toate noile investiții alegând exclusiv tehnologii adecvate din punct de vedere ecologic și să ia în considerare necesitatea de a putea desfășura operațiunile CSC atunci când se decid asupra amplasării, amenajării teritoriului și configurării efective a oricărei noi centrale nucleare.

Demonstrarea pe scară industrială a combustibililor fosili durabili va implica, pe de altă parte, mobilizarea unor resurse financiare substanțiale în Europa într-un interval scurt de timp. O flotă de până la 12 centrale energetice pe bază de cărbune sau de gaze naturale dotate pentru CCS, de 300 MW_e fiecare, ar putea necesita, având în vedere costurile tehnologice actuale, cel puțin 5 miliarde de euro și poate chiar mai mult. Recondiționarea în vederea CSC după anul 2020 va implica, de asemenea, investiții suplimentare, care sunt greu de estimat cu exactitate în prezent și care vor depinde de nivelul de dezvoltare a tehnologiilor în orizontul 2020, de ultimele realizări în domeniul R&D și de succesul demonstrării soluțiilor tehnologice propuse, ca și de angajamentul întreprinderilor în perioada de tranziție. Se estimează că cerințele totale de capital pentru recondiționarea în vederea CSC a centralelor energetice bazate pe cărbune vor fi de ordinul a 600 000 – 700 000 euro pentru fiecare 1MW de instalație construită (în cazul centralelor disponibile pentru captare, care vor fi construite până în anul 2020 pe baza tehnologiilor disponibile în prezent). Costurile recondiționării (după 2020) unor centrale energetice mai vechi, respectiv ale instalațiilor aflate astăzi în exploatare, vor fi probabil chiar mai ridicate.

Biroul Executiv al FNME

Costurile CSC și costurile electricității produse

La nivelul tehnologic actual, costurile estimate pentru captarea CO₂ emis la producerea de energie și costurile estimate pentru stocarea ulterioară ating până la 70 euro pe tonă de CO₂ făcând ca folosirea pe scară largă a acestor tehnologii să fie mult prea costisitoare pentru moment.

Cu toate acestea, în anii următori se așteaptă îmbunătățiri tehnologice majore. Sunt așteptate în viitorul apropiat creșteri ale randamentului noilor centrale și reduceri ale costurilor de captare a CO₂, în vreme ce efectele benefice secundare ale CSC (de pildă utilizarea fluxurilor de CO₂ pentru recuperarea asistată a petrolului) vor reduce în continuare costurile nete ale anumitor procese CSC în cadrul producerii de energie.

Astfel, modelele și studiile disponibile cu perspective pe termen mediu și lung estimează costurile CSC până în anul 2020 la aproximativ 20-30 euro /tCO₂. Aceasta se traduce în modelele respective prin aceea că, în condițiile dotării cu CSC, costurile producerii de energie pe bază de cărbune până în anul 2020 sau curând după aceea vor depăși abia cu 10% nivelurile înregistrate în prezent sau vor fi chiar egale cu acestea.

Este interesant de comparat, de asemenea, creșterea inițială estimată pentru costurile energiei generate cu tehnologii ale cărbunelui durabil cu costurile de producție ale unor resurse regenerabile disponibile astăzi. Se dovedește că ambele sunt de același ordin de magnitudine*, fiind alternative viabile și benefice pentru mediu. Astfel, acolo unde au fost deja oferite spre comercializare, tehnologiile cărbunelui durabil pot oferi o șansă în plus, rațională din punct de vedere economic, acelor țări care intenționează să își reducă amprenta CO₂ la producerea de electricitate.

*Costurile de 7,5-8,5 eurocenți/kWh pentru electricitatea obținută pe bază de cărbune cu tehnologiile CSC actuale sunt comparabile cu costurile la energia eoliană comunicate de Asociația europeană pentru energia eoliană privind acele amplasamente unde vântul are o viteză mică (6-8 eurocenți/kWh). Îmbunătățirile tehnologice întreprinse până la comercializarea deplină a cărbunelui durabil (2020-2030) ar trebui să reducă semnificativ costurile la aproximativ 6 eurocenți/kWh, ceea ce reprezintă un nivel comparabil cu costurile medii ale energiei eoliene (în jur de 5-6 eurocenți/kWh).

Prețurile electricității obținute cu tehnologiile cărbunelui durabil

Este important de remarcat că, deși CSC produce, într-adevăr, creșteri moderate ale costurilor de producție a electricității, este puțin probabil ca acestea să se traducă, cel puțin în totalitate, în creșteri ale prețurilor la electricitate pentru consumatori. Se așteaptă ca, în continuare, cărbunele durabil să alimenteze aprovizionarea cu electricitate pentru consumul în sarcină de bază. Este deci prea puțin probabil ca, folosit deja astfel, acesta să devină o resursă utilizată la producția de electricitate marginală, pe baza căreia sunt calculate în general prețurile aprovizionării cu electricitate: acest rol va continua să aparțină resurselor destinate sarcinii de vârf, care sunt încă și mai costisitoare.

Riscuri pentru mediul înconjurător și avantaje ale combustibililor fosili durabili

Posibilele efecte negative asupra mediului, ca urmare a utilizării susținute a combustibililor fosili și aplicării CSC, rezultă în principal din posibilitatea apariției unor scăpări de CO₂ din zonele de stocare. Impactul acestor scurgeri poate fi atât local (asupra biosferei locale), cât și global (asupra climatului). Totuși, raportul

publicat asupra acestei chestiuni de Comitetul interguvernamental privind schimbările climatice concluzionează că, pe baza experienței acumulate până în prezent, este foarte probabil ca proporția de CO₂ care a fost depozitată în zone de stoc atent selecționate și administrate să depășească 99% în următorii 100 de ani. Factorii cheie pentru minimizarea riscurilor asociate CSC sunt selectarea și administrarea atentă a siturilor destinate stocării CO₂. Analiza de evaluare a impactului efectuată de Comisie pentru a fundamenta cadrul juridic va identifica toate riscurile potențiale și va propune o serie de mecanisme adecvate de salvagardare. Folosirea în continuare a combustibililor fosili la producerea de electricitate, consolidată de apariția tehnologiilor combustibililor fosili durabili, se poate traduce printr-o creștere la nivel mondial a exploatării combustibililor fosili, mai ales a mineritului carbonifer. Aceasta ar putea crea provocări de ordin ecologic la nivel local. S-au acumulat suficiente exemple de bune practici în producerea și utilizarea combustibililor fosili, inclusiv în mineritul carbonifer, pentru a garanta că riscurile inerente vor putea fi gerate în continuare în mod adecvat, printre altele prin ameliorarea continuă și prin diseminarea acestor bune practici. Este îmbucurătoare și previziunea că tehnologiile combustibililor fosili durabili, și mai ales tehnologiile CSC, vor produce rezultate pozitive semnificative. Evident că, în primul rând, este de apreciat faptul că aceste tehnologii sunt capabile să contribuie cu succes la eliminarea a până la 90% din emisiile de carbon ale centralelor energetice pe bază de combustibili fosili. Aceasta s-ar putea traduce până în anul 2030 printr-o reducere globală cu 25-30% față de anul 2000 a emisiilor de CO₂ în cadrul UE-27.

Mai mult, se estimează că emisiile combinate ale principalilor poluanți asociați în mod tradițional cu arderea cărbunelui și considerați drept cauze principale ale acidificării, eutrofizării și apariției ozonului la nivelul troposferei vor fi reduse după toate probabilitățile în mod semnificativ prin aplicarea tehnologiilor combustibililor fosili durabili. Deși fiecare tehnologie are efectele sale caracteristice, analizele Comisiei arată că unele dintre tehnologiile avute în vedere ar putea reduce semnificativ nivelul emisiilor de NO_x și de SO₂ (cu aproximativ 80% și respectiv 95% față de centralele energetice tradiționale pe bază de cărbune pulverizat). În concluzie, aceste tehnologii ar antrena beneficii sociale semnificative, constând în ameliorarea calității mediului înconjurător și a sănătății publice (reducând astfel și costurile sistemului de sănătate)**

**Avantajele globale generate de unele dintre tehnologiile durabile, ca de pildă centralele electrice cu ciclu combinat cu gazificare integrată (CCGI) și dotate cu CSC, s-ar putea situa între 25% și 75% din costurile CSC. Aceste beneficii ar putea chiar depăși costurile CSC în unele amplasamente, de exemplu în Europa centrală. Pentru mai multe detalii, a se vedea SEAI.

Contribuția combustibililor fosili durabili la prosperitate și dezvoltare durabilă

Conceptul de combustibili fosili durabili oferă numeroase avantaje potențiale în sensul eforturilor întreprinse de UE în contextul agendelor de la Lisabona și Johannesburg. Rolul pe care îl pot avea combustibilii fosili durabili în cadrul strategiei pentru dezvoltare durabilă depinde însă de acțiunea hotărâtă a UE pe plan internațional, în calitatea sa de lider în dezvoltarea tehnologiilor necesare. Până în anul 2030, la nivel mondial, se estimează că doar producția anuală de electricitate pe bază de cărbune va crește cu 7,8 TWh. Peste două treimi (70%) din această creștere

se vor datora Indiei și Chinei, iar alți 10% se vor înregistra în alte țări din afara OCDE. Dimensiunea internațională a strategiei UE privind combustibilii fosili durabili rămâne, deci, esențială pentru continuarea utilizării combustibililor fosili în condițiile unei dezvoltări durabile, precum și pentru a putea beneficia de ocaziile pe care aceasta le poate genera pentru societățile din UE.

Cărbunele durabil în slujba dezvoltării durabile la nivel mondial

Implicarea timpurie a țărilor terțe în dezvoltarea și punerea în aplicare de tehnologii ale cărbunelui durabil și mai ales ale componentei CSC este esențială pentru dezvoltarea economică durabilă a planetei și pentru a se adresa schimbărilor climatice, în situația unei creșteri continue a utilizării resurselor de cărbune la nivel mondial. Devine imperativă, așadar, o colaborare mai strânsă cu anumite țări terțe în vederea producerii de energie cu emisii zero, concentrată îndeosebi asupra marilor exportatori de combustibili fosili și asupra marilor economii în curs de dezvoltare. O listă a acțiunilor concrete pentru a consolida colaborarea cu țările terțe interesate ar trebui să includă proiecte destinate următoarelor obiective:

- creșterea eficienței energetice a ciclului de transformare a cărbunelui
- identificarea și testarea posibilelor amplasamente pentru stocarea geologică a CO₂ (incluzând explorarea posibilităților de depozitare prin suprapunere cu zăcămintele de hidrocarburi)
- cooperarea la dezvoltarea de tehnologii ale cărbunelui durabil și la pregătirea și construirea unor centrale pentru demonstrarea acestor tehnologii
- stabilirea unui cadru de reglementare adecvat pentru stipularea limitelor impuse asupra emisiilor de CO₂ și punerea în aplicare a CSC pe baza experienței modelului european.

Mai mult, ar trebui înființate centre tehnologice europene în țările terțe cheie la care s-a făcut referire mai sus, dezvoltând astfel cooperarea strânsă deja instituită, de exemplu, cu Consiliul de cooperare al Golfului Persic (CCG), cu OPEC, cu China și cu India. Astfel de centre ar putea facilita lansarea și executarea de proiecte în domeniile menționate anterior. De asemenea, ele ar putea promova ulterior introducerea tehnologiilor combustibililor fosili durabili în țările terțe.

UE ca exportator competitiv de tehnologii ale combustibililor fosili durabili

Astăzi, industria europeană deține un rol principal pe piața mondială în ceea ce privește dezvoltarea și producerea de echipamente tehnologice avansate pentru sectoarele mineritului carbonifer și producerii de electricitate pe bază de cărbune. Continuând să dezvolte, să testeze, și să investească în tehnologiile combustibililor fosili durabili, industria europeană va menține un avantaj competitiv pe piața mondială și va contribui la creșterea economică și relansarea ocupării forței de muncă în Europa.

Mineritul carbonifer durabil și importanța producerii de energie pe bază de cărbune în cadrul economiilor emergente și în curs de dezvoltare creează ocazia furnizării de noi echipamente către aceste țări. Cu toate acestea, concurența internațională pe aceste piețe va fi acerbă. Este, așadar, deosebit de important pentru industria europeană să profite de primele ocazii apărute pentru dezvoltarea combustibililor fosili durabili, atât pe teritoriul UE, cât și în afara acestuia, asigurându-și astfel poziția de lider privind tehnologiile avansate favorabile mediului înconjurător.



FEDERATIA NATIONALA MINE ENERGIE

MEMBRU FONDATOR AL CNS "CARTEL ALFA"
AFILIAT LA: FEDERATIA EUROPEANA MINE-CHIMIE-ENERGIE (EMCEF)
FEDERATIA INTERNATIONALA MINE, CHIMIE, ENERGIE (ICEM)

Str. Ion Campineanu nr.20, Bucuresti, Sector 1, etaj 6; www.fnme.ro; e-mail: secretariat@fnme.ro;
Tel: 021 3127412; 031 4022254; 0372711094; Fax: 021 3100254

ANEXA 3

Situatia emisiilor de gaze cu efect de sera in Romania

* Romania este Parte atat la Conventia-cadru a Natiunilor Unite asupra Schimbarilor Climatice (UNFCCC), cat si la Protocolul la aceasta Conventie, semnat la Kyoto. Valoarea angajamentului de reducere a emisiilor de gaze cu efect de sera (GHG) asumat de catre Romania este de 8% fata de anul de baza 1989.

* Fiecare stat inclus in Anexa B a Protocolului de la Kyoto are dreptul sa emita o anumita cantitate de emisii de GHG in conformitate cu cantitatea atribuita prin Protocol. Unitatile cantitatii atribuite (AAU) sunt efectiv inregistrate, tranzactionate si urmarite prin Registrul National al emisiilor de GHG (1 AAU = 1 tona CO₂ echivalent). Cantitatea atribuita este proprietatea privata a statului roman.

* Conform ultimului inventar national al emisiilor de GHG transmis Comisiei Europene, nivelul emisiilor de GHG din anul 2008 (145 milioane tone CO₂ echivalent) este cu circa 38% mai scazut decat valoarea tinta medie prevazuta de Protocolul de la Kyoto in perioada 2008-2012.

* Astfel, in concordanta cu proiectiile emisiilor de GHG pentru perioada 2008-2012, Romania isi va indeplini angajamentul de reducere cu 8% a emisiilor, fara masuri suplimentare de reducere.

* Pana in anul 2020 nivelul emisiilor de CO₂ va trebui sa fie de 20%.

Sumele obtinute din comercializarea surplusului de AAU-uri constituie sursa de finantare pentru proiectele care genereaza reduceri de emisii de gaze cu efect de sera, cu precadere in sectorul energetic, pentru pregatirea in vederea aplicarii pachetului legislativ schimbari climatice - energii regenerabile.

Biroul Executiv al FNME

Comercializarea surplusului de AAU-uri se face prin negociere directa, in baza contractului de stat pentru comercializarea surplusului de AAU-uri.

Tipurile de proiecte care pot fi finantate din vanzarea surplusului de AAU-uri:

- tehnologii curate, incluzand, fara a se limita la, gazeificarea carbunelui, cogenerare de inalta eficienta;
- modernizarea si reabilitatea grupurilor energetice;
- cresterea productiei de energie din surse regenerabile;
- imbunatatirea utilizarii eficiente a energiei in cladiri;
- reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera in agricultura;
- reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera in transporturi, prin stimularea utilizarii autovehiculelor hibrid si a celor electrice
- impadurirea unor suprafete de terenuri, inclusiv a terenurilor agricole degradate;
- managementul deseurilor cu reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera.

Fiecare proiect va fi aprobat prin hotarare de Guvern pentru a fi demarat. "Romania are un disponibil minim pentru comercializarea AAU-urilor de 60.000.000 t CO2 echivalent, anual, in perioada 2008-2012. Avandu-se in vedere faptul ca in prezent piata de AAU-uri indica preturi intre 4-8 - pentru 1 tona CO2 echivalent, venitul total la bugetul de stat obtinut reprezinta circa 1.000 mil. euro - 2.000 mil. euro", se arata in nota de fundamentare a actului normativ. Acestea sunt sumele minime care pot fi obtinute. In cazul in care ar fi vandut tot surplusul, statul ar putea obtine mult mai mult. Pentru perioada 2008-2012, surplusul de AAU-uri care se comercializeaza este de maxim 300.000.000 de unitati. AAU-urile sunt unitati ale cantitatii atribuite de emisii de gaze cu efect de sera (1 AAU = 1 tona CO2 echivalent).

Angajamentul luat de România în conformitate cu Protocolul de la Kyoto este de a reduce emisiile cu 8% până în 2012 față de cele din 1989. Cu alte cuvinte, României îi este permis să producă 1,279 miliarde tone CO2 între 2008-2012. Cu toate acestea, avem un avantaj: economia noastră s-a restructurat major în ultimele două decenii și industria grea și-a redus treptat cota din PIB. Prin urmare, producem cantități semnificativ mai mici de CO2. România beneficiază de "drepturi de poluare", numite unități ale cantităților atribuite (AAU, 1 AAU înseamnă dreptul de a emite 1 tonă de CO2). În prezent, România are dreptul a avea aproximativ 350 milioane AAU. Cel mai probabil, creșterea PIB-ului sau acordul pentru reduceri viitoare nu vor epuiza AAU-urile României, astfel încât cel puțin o parte din ele ar putea fi

vândute altor țări (Japonia, Europa de Vest). În ultimii ani, guvernul român a fost nedecis în privința celor două opțiuni. Acum guvernul se confruntă cu o alegere dificilă: să vândă AAU la un preț scăzut în lunile următoare (după ce legislația necesară este adoptată), sau să risce să le piardă cu totul dacă un nou acord internațional post-Kyoto nu va permite ca AAU să fie raportate după 2012. Incertitudinile cresc pe măsură ce decizia finală este amânată.

Prețurile pentru emisii au fost foarte volatile în ultimii ani, de la un minim de 0,5 euro la 30 de euro. Chiar acum România speră să obțină aproximativ 8-10 euro/t dar dacă decizia finală este de a raporta AAU-urile, va fi un exces de AAU-uri pe piața internațională deoarece Rusia și Ucraina se vor grăbi să vândă excesul lor de emisii.

Unitățile de generare a energiei electrice (în special termo-energetice) au un program concret de reducere a emisiilor de NOx și SO₂, drept pentru care trebuie să facă investiții majore pentru ca acestea să funcționeze "curat", în caz contrar, vor trebui să plătească taxe pentru emisiile suplimentare de CO₂, respectiv să-și întreruie activitatea dacă nu sunt competitive.



FEDERATIA NATIONALA MINE ENERGIE

MEMBRU FONDATOR AL CNS "CARTEL ALFA"
AFILIAT LA: FEDERATIA EUROPEANA MINE-CHIMIE-ENERGIE (EMCEF)
FEDERATIA INTERNATIONALA MINE, CHIMIE, ENERGIE (ICEM)

Str. Ion Campineanu nr.20, Bucuresti, Sector 1, etaj 6; www.fnme.ro ; e-mail: secretariat@fnme.ro;
Tel: 021 3127412; 031 4022254; 0372711094; Fax: 021 3100254

Anexa 4

ENERGIA REGENERABILA

Până în 2020, un procent de 24% din energie trebuie să fie din surse regenerabile, inclusiv energia termică. Pentru acest procent, pe partea de electricitate, trebuie să avem cam 40% din energie produsă din surse regenerabile, față de nivelul actual de 27%. Automat, aceste măsuri vor aduce o reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră. Sumele necesare sunt de peste 10 miliarde euro, care vor fi plătite de consumatorul român pentru sprijinirea acestor energii. Potrivit estimărilor ANRE, prețul energiei electrice va crește cu 2,5 euro până la 33 euro pe MWh până în 2017.

Chiar dacă nu vor fi 33 euro pe MWh, conform calculelor ANRE, efectul în preț tot va fi de 25% sau 30% față de prețul actual al energiei, care va conduce implicit la scumpirea produselor fabricate în România, facându-le necompetitive în raport cu cele provenite din import. Trebuie avut în vedere faptul că în România consumatorul are o limită de suportabilitate, iar o creștere de 30% a prețului nu poate fi suportată. Motivul care va duce la creșterea facturilor de energie este destul de simplu. Energiile verzi sunt sprijinite prin anumite scheme pentru că investiția legată de aceste tehnologii este foarte mare și altfel nu ar fi rentabilă pentru nicio companie de profil. Necesitatea susținerii acestor investiții vine chiar dintr-un obiectiv asumat la nivelul Uniunii Europene, acela de a avea 20% din energia consumată la nivelul anului 2020 produsă din surse regenerabile. În contextul în care această directivă este o obligație pentru fiecare stat membru, modul în care sunt sprijinite acestea depinde de fiecare țară. România a ales sistemul de certificate verzi alături de cote obligatorii de energie verde pe care fiecare vânzător de electricitate trebuie să le aibă în coșul energetic pe care-l dă mai departe clienților săi.

În mod simplist, pentru fiecare MWh de energie regenerabilă produs se acordă un anumit număr de certificate verzi. Certificatele sunt vândute mai departe către furnizorii de energie electrică, aceasta fiind dovada faptului că și-au îndeplinit cota de energie regenerabilă pe care trebuie să o aibă anual. Peste acest câștig, companiile care produc energie verde ies mai departe cu energia în piață și o vând la prețul format dintre cerere și ofertă. Practic, un producător verde câștigă de două ori.

Biroul Executiv al FNME

Furnizorul de energie însă trebuie să-și recupereze costurile suplimentare generate de achiziția certificatelor verzi, așa că va transfera aceste costuri în facturile de energie. Calculele ANRE arată că la nivelul anului 2017, creșterile de preț ar putea ajunge chiar la 30% față de nivelul plătit în prezent de români.

În prezent, legea care stabilește sistemul de promovare a energiilor regenerabile nu este încă aplicabilă în lipsa existenței unei legislații secundare și a avizului favorabil din partea Comisiei Europene. Deși legea a fost promulgată și publicată în Monitorul Oficial, prevederile acesteia încă nu se aplică., prognozându-se de către ANRE să funcționeze schema de sprijin din aprilie-mai 2011.