



Interventia ministrului Economiei si Comertului, dl. Varujan Vosganian - Conferinta de presa, 7 martie 2007

Tema Conferintei: Piata de energie.

Invitati: Nicolae Opris, presedinte ANRE, Darius Mesca, secretar de stat MEC, Alexandru Sandulescu, director general DGPE-MEC, Victor Ionescu, director general OPCOM, Mircea Filipoiu, director general BRM.

Obiectivul general al sectorului energetic il constituie satisfacerea necesarului de energie atat in prezent, cat si pe termen mediu si lung, la un pret cat mai scazut, adecvat unei economii moderne de piata si un standard de viata civilizatat, in conditii de calitate, siguranta in alimentare, cu respectarea principiilor dezvoltarii durabile.

Unul dintre **obiectivele prioritare pentru mandatul meu la ministerul Economiei si Comertului** este dezvoltarea pietelor concurentiale pentru energie electrica, gaze naturale si servicii energetice.

Am vorbit deja despre intentia noastra de a oferi o noua constructie institutionala pietei de energie, care sa aiba in vedere, pe de o parte, transparenta acestei pieti, pe de alta parte – o constructie a tranzactiilor care sa permita ca preturile sa fie rezultat al mecanismelor de piata.

In aceasta viziune cu privire la piata de energie, avem in vedere preluarea mecanismelor deja existente si imbunatatirea lor. Aceasta presupune utilizarea in continuare a OPCOM – adica a operatorului comercial – care ramane un operator integrat de energie electrica, avand trei segmente de piata: *segmentul pietei de echilibrare*, *segmentul pietei pentru ziua urmatoare* – acestea doua regland in timp real consumul si productia de energie electrica – si a treia componenta care pana acum era Piata Contractelor Bilaterale si care acum devine o *Piata a Contractelor Bilaterale cu negociere continua*, in fapt, o piata EN-GROS de energie electrica.

Piata EN-GROS de energie electrica este punctul de legatura intre producatori si furnizori – ba chiar pe aceasta piata pot tranzactiona si furnizorii intre ei. E limpede ca pretul va fi unul rezultat in urma negocierii, un pret 'la intalnire', un pret de piata. Fiecare oferta va avea in spate si un contract aferent, vor fi negociate impreuna si institutiile pietei vor verifica faptul ca aceasta piata se realizeaza chiar in baza contractului incheiat. Urmeaza **piata EN-DETAIL**, care leaga furnizorii de consumatorii eligibili. Aceasta piata se poate realiza pe oricare dintre platformele autorizate de ANRE. Pentru moment exista doua astfel de potentiale platforme: cea oferita de OPCOM si cea propusa de BRM. Asadar, existenta unei pieti transparente, in care preturile vor fi afisate imediat ce tranzactiile vor fi efectuate inlatura orice suspiciune cu privire la privilegierea vreunui intermediar sau consumator final.

Despre ponderea pietei de energie, subiect al unor suspiciuni, pot sa va spun ca in 2006, cantitatile oferite pe piata contractelor bilaterale – altele decat negociere directa – au fost de cca 2% din totalul cantitatii livrate, la care s-au mai adaugat 60-70% Piata pentru Ziua Urmatoare si 2% Piata de Echilibrare – in total 11%, la care am adaugat 50% piata reglementata, inseamna ca negocierea directa era intr-un procent de cca 39%. In clipa de fata, dupa ce am introdus obligativitatea ca toate cantitatile disponibile sa fie tranzactionate pe OPCOM, de la 1 ianuarie, ponderea energiei tranzactionate prin OPCOM a crescut la urmatoarea structura: 7.5% PCB, cca 7% PZU, 2% piata de echilibrare.

In total, suntem la aproape 17% negociata pe aceasta piata transparenta la care, daca adaugam si reglementatul, cca. 50-52%, rezulta ca in clipa de fata contractele incheiate prin negociere directa – pe o piata 'netransparenta' – sunt de cca 32%.

Dupa preconizarile noastre de la 1 aprilie, structura pietei va fi urmatoarea: 27% tranzactionare pe piata transparenta, 22-23% contracte incheiate prin negociere directa, 50% piata reglementata.

In urma intalnirilor pe care le-am avut cu producatorii din domeniul energetic pot sa va spun ca, incepand cu 1 ianuarie 2008, Nuclearelectrica SA nu va mai avea nici un contract mostenit de pe piata negocierilor directe.

Cele trei Complexe nu vor mai avea decat o cantitate marginala, de cca 0,8 TW contracte care nu expira la 1 ianuarie 2008, iar Hidroelectrica SA va avea un procent de cca 8-9%.

Asadar, de la 1 ianuarie 2008, structura pietei de energie va fi urmatoarea: 50% reglementat – ce un se reglementeaza, va intra pe piata transparenta, Cca 40% PCB pe piata angro, PZU si piata de echilibrare, pana la 10% contracte care s-au realizat prin negociere directa. Din aceste 10 procente, peste 90% este energie electrica spre marii consumatori.

Piata de energie face pasi foarte mari in sensul completei sale transparentizari. Acum suntem in perioada de inceput, estimam sa incepem cu 15 martie, astfel incat atunci sa se negocieze deja contracte care expira pana la 1 aprilie.