



COMUNICAT DE PRESĂ 12.07/2006

OPCOM S.A. – Bilanț după un an de administrare a tranzacțiilor spot: 3.642.791,552 MWh tranzacționați pe Piața pentru Ziua Următoare

(București, 12 iulie 2006) **În primul an de funcționare a noului sistem de tranzacționare, pe Piața pentru Ziua Următoare operată de OPCOM s-a tranzacționat 6,99% din consumul net prognozat al României, adică un volum total de 3.642.791,552 MWh.**

În pragul ratificării Tratatului comunității energetice regionale, România, una din cele nouă țări semnatare a acestuia, are o piață angro de energie electrică funcțională, cu segmentele: piața contractelor bilaterale, piața spot și piața de echilibrare. Acest ansamblu, cunoscut sub numele de „noua platformă de tranzacționare” implementează în România conceptul „multi-piață”. Modelul este adoptat de cea mai mare parte a țărilor Uniunii Europene, fiind totodată și modelul recomandat țărilor semnatare ale Tratatului comunității energetice sud-est europene. Este unanim recunoscut faptul ca România este singura țară din regiune organizatoare a unei piețe spot și singura țară cu o piață de echilibrare funcțională, după cum este totodată singura dintre țările comunității energetice sud-est europene care îndeplinește deja două cerințe ale Tratatului: deschiderea pieței pentru toți consumatorii industriali, obligatorie de la 1 ianuarie 2008, precum și separarea activității operatorilor de transport și sistem de activitățile de producție și furnizare. Cadrul general de tranzacționare este completat de alte trei produse: licitațiile explicite pentru capacități de interconexiune - organizate de Transelectrica și piețele centralizate pentru certificate verzi și pentru contracte bilaterale - organizate de OPCOM.

La 30 iunie 2006 s-a împlinit un an de la lansarea noii platforme de tranzacționare, o componentă fiind piața pentru ziua următoare administrată de OPCOM. Premisele structurale ale lansării acesteia au fost generoase: prin creșterea gradului de deschidere al pieței la 83,5% în iulie 2005 a fost efectuat un pas nu numai curajos dar și necesar, ținând seama de obiectivul aderării la Uniunea Europeană, iar pe de altă parte, măsurile de descentralizare au condus la un nivel de concentrare a structurii de producție ce plasează România printre țările cu o concentrare moderată, iar privatizarea distribuției se află într-un stadiu avansat.

Consecința imediată a acestor premise este asigurarea unui cadru concurențial pentru tranzacțiile spot, caracterizat printr-un interes susținut al participanților, implicarea acestora pe aceasta piață înseamnă în prezent un număr de 76 de participanți înregistrați, dintre care majoritatea sunt activi zilnic (49); indicatorul de concentrare HHI (sub 1000 în ultimele luni, pe o scală de 0÷10.000) demonstrează o piață spot neconcentrată.

Lansarea noii piețe spot în România, ce include un mecanism de formare a prețului pe Piața pentru Ziua Următoare similar burselor europene, a avut loc pe fundalul creșterii în ultimii ani a încrederii traderilor în piața la nivel european. Performanța individuală diferită a participanților la piață nu trebuie identificată cu viabilitatea modelului de piață adoptat de România. Ca în orice sistem concurențial, există și în piața de energie electrică câștigători și perdantți. Modelul pieței concurențiale asigură condiții egale tuturor participanților. Eficiența politicilor dezvoltate de proprietar pe termen mediu și lung și eficiența managementului în activitatea de zi cu zi fac diferența în ceea ce privește performanța actuală a respectivelor companii, uneori determinată și de moștenirea unor perioade anterioare.

Performanța Pieței pentru Ziua Următoare la un an de la lansarea noului model

Volumul tranzacționat în această perioadă (3.642.791,552 MWh) reprezintă echivalentul a 497.012.768,47 lei (139.613.081,97 euro). Cota pieței spot este de 6,99% raportat la consumul net prognozat al țării. Pentru această perioadă volumul orar mediu tranzacționat a fost de 415,844 MWh/h, iar prețul spot mediu de 129,77 lei/MWh (36,40 €/MWh).

La nivelul lunii iunie, volumul mediu tranzacționat a fost 415,730 MWh/h, iar prețul spot mediu 31,83 euro/MWh.