

COMUNICAT DE PRESĂ NO. 3/2006

Piața de energie electrică: realizări 2005, obiective și termene 2006 - 2008

(București, 14 februarie 2006) **În data de 13 februarie a.c. Ministerul Economiei și Comerțului și OPCOM au organizat o Conferință de presă care a avut ca scop prezentarea realizărilor din anul 2005 și obiectivele și termenele pentru perioada 2006-2008.**

În cadrul Conferinței de presă organizate de către Ministerul Economiei și Comerțului și OPCOM S.A., domnul Victor IONESCU, director general al OPCOM, a oferit reprezentanților mass-media informații privind rezultatele piețelor administrate de către OPCOM S.A. - *Piața pentru Ziua Următoare, Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale, Piața Centralizată a Certificatelor Verzi* - și rolul pe care OPCOM urmează să și-l asume în cadru regional.

România are o piață angro funcțională și este singura țară din regiune organizatoare a unei piețe spot și singura țară cu o piață de echilibrare funcțională. Totodată este singura dintre cele 9 țări balcanice semnatare ale Tratatului Comunității Energetice din Sud-estul Europei care îndeplinește deja două cerințe ale tratatului, solicitate cu termen 1 ianuarie 2008: deschiderea pieței pentru toți consumatorii industriali și separarea operatorilor de transport și sistem de activitățile de producție și furnizare.

Ținând seama de obiectivul aderării la Uniunea Europeană, începînd cu 01 iulie 2005, gradul de deschidere al pieței a fost majorat la 83,5%. Ca urmare, numărul de participanți a crescut în cursul anului 2005 de la 138 la 488 (furnizori activi de la 39 la 51, consumatori eligibili de la 78 la 375) iar numărul contractelor/actelor adiționale a evoluat de la 874 la 2182.

După șapte luni de operare a noii platforme, pe piața spot s-au tranzacționat în medie 389 MWh/h - ceea ce reprezintă aproximativ 7% din prognoza consumului net intern - la un preț spot mediu de 126,71 lei/MWh, echivalentul a 35,20 euro/MWh. Din punctul de vedere al acestui indicator de volum, OPCOM se plasează pe locul cinci în Europa, în sfera mijlocie de lichiditate, după bursele scandinavă, germană, olandeză și franceză, iar în ultima luna se situează pe locul doi după bursa poloneza în privința prețului, aceasta avînd cel mai scăzut preț spot.

Urmînd exemplul burselor de energie electrică de pe continent - Nord Pool, EEX, Powernext - OPCOM va implementa tranzacționarea instrumentelor derivate pe o piață financiară destinată acoperirii și transferării riscurilor de tranzacționare. Pentru preluarea riscului de contraparte, tranzacțiile cu instrumente derivate vor fi compensate de o casa de compensație. Pentru ambele obiective, anii 2005-2006 constituie perioada dezvoltării și testării platformelor informatice, a pregătirii personalului de administrare a pieței și exploatare a sistemelor informatice, a participanților la noua piață, precum și al construcției instituționale. Aceste dezvoltări se bazează pe o cofinanțare Comisia Europeană - OPCOM.

În prezent OPCOM derulează etapa a doua a proiectului „Piața de Energie Electrică”, dedicată definitivării cadrului instituțional pentru ca OPCOM să funcționeze ca bursă națională, prin introducerea rolului de contraparte al OPCOM pe piața spot în baza garanțiilor depuse de participanți conform cu obligațiile de plată în urma tranzacționării și intențiile de tranzacționare viitoare.

Totodată, această etapă include și stabilirea strategiei OPCOM și a entităților implicate (MEC, ANRE, Transelectrica) pentru implementarea bursei regionale, precum și adaptarea cadrului procedural și elaborarea tuturor acordurilor ce vor fi încheiate cu participanții la piața regională și operatorii de transport și sistem.