

**Minuta întâlnirii Grupului Tehnic al Pieței Financiare
din data de 15 mai 2008**

A. AGENDA ÎNTÂLNIRII:

1. Prezentarea sintezelor modificărilor propuse pentru Revizia 5 a Procedurii operaționale privind funcționarea PCCB și pentru Revizia 1 a Procedurii privind funcționarea PCCB-NC;
2. Prezentarea versiunii de lucru a contractului standard pentru PCCB și PCCB-NC;
3. Prezentarea principalelor alternative privind organizarea Casei de Compensare pentru Piața Financiară pentru energie electrică;
4. Actualizarea Regulamentului de organizare și funcționare al Grupului Tehnic al Pieței Financiare.

B. LISTA PARTICIPANȚILOR:

Nr. Crt.	Compania	Reprezentantul
1	Asociația Națională a Furnizorilor de Energie Electrică din România	Viorel PINȚEA
2	SC Complexul Energetic Craiova SA	Silviu TOSICI, Ilie IONEL
3	SC Complexul Energetic Rovinari SA	Costel STANCU
4	SC Complexul Energetic Turceni SA	Victor GEORGESCU
5	SC EGL Gas&Power România SA	Viorel PINȚEA
6	SC Electrica SA	Constantin CHIVULESCU, Cristina MICU, Ioan FECIORU
7	SC ENEL Energie SA	Ionut GUBICI NICA
8	SC Energy Holding SRL	Marian Valentin IVANOV
9	SC Enex SRL	Claudia STOICA
10	SC Ennet Grup SRL	Andreea DUMITRIU
11	SC Hidroelectrică SA	Geta CROITORU, Irinel PAVELESCU
12	SC Termoelectrică SA	Marin ȘTEFAN
13	SN Nuclearelectrică SA	Mircea Meteș (a transmis punct de vedere în scris)

C. DESFĂȘURAREA ÎNTÂLNIRII:

1. *Prezentarea sintezelor modificărilor propuse pentru Revizia 5 a Procedurii operaționale privind funcționarea PCCB și pentru Revizia 1 a Procedurii privind funcționarea PCCB-NC*

Au fost prezentate modificările propuse pentru Revizia 5 a Procedurii operaționale privind funcționarea PCCB și pentru Revizia 1 a Procedurii privind funcționarea PCCB-NC, așa cum au rezultat în urma observațiilor și propunerilor primite din partea participanților la piață consultați în vederea redactării noilor revizii precum și în urma observațiilor și solicitărilor Autorității de Reglementare în Domeniul Energiei.

Principalul punct de dezbateră a fost cel referitor la reducerea termenului de transmitere a contractelor încheiate în urma licitațiilor de la 5 la 2 zile lucrătoare. Reprezentanții companiilor Electrica și Hidroelectrică au afirmat că, în cazul unei societăți de stat, contractul trebuie semnat de mai multe persoane iar termenul de 2 zile este prea scurt pentru a-l putea transmite contrapărții și apoi la OPCOM.

Reprezentanții Complexelor Energetice Craiova și Rovinari au declarat că în cazul sesiunilor de licitație inițiate, contractele au fost semnate în acest interval datorită faptului că, în momentul intrării în licitație, atât vânzătorul cât și cumpărătorul cunosc toți termenii contractuali iar participarea la sesiunile de licitație se face în baza mandatului acordat de conducerea societății.

Membrii Grupului Tehnic prezenți la întâlnire au considerat necesară reducerea perioadei de valabilitate a garanției, termenul de 4 zile lucrătoare propus prin noile revizii fiind un termen corespunzător. Reprezentanții OPCOM au arătat că termenul de 4 zile lucrătoare propus include: două zile lucrătoare semnarea contractului și 2 zile lucrătoare necesare pentru executarea garanțiilor de participare la licitație în cazul nerezolvării neconformităților semnalate sau neșemnării contractului din vina uneia dintre părți. Termenul de 2 zile lucrătoare pentru executarea garanțiilor include și termenul de 1 zi lucrătoare pentru corectarea eventualelor neconformități dintre contractul semnat și cel publicat.

Astfel, extinderea termenului pentru depunerea la OPCOM a contractului semnat atrage extinderea perioadei de valabilitate a garanției.

Soluția propusă de către reprezentantul Electrica în cadrul Grupului Tehnic a fost următoarea:

- termenul de valabilitate a garanției de participare la licitație: minim 5 zile lucrătoare de la data licitației (față de 7 zile financiare prevăzute prin Procedura în vigoare și 4 zile lucrătoare prevăzute prin modificarea Procedurii);
- termenul de transmitere la OPCOM a contractelor semnate: maxim 3 zile lucrătoare de la data licitației (față de 5 zile calendaristice prevăzute prin Procedura în vigoare și 2 zile lucrătoare prevăzute prin modificarea Procedurii);
- data de începere a livrării: minim 6 zile lucrătoare de la data licitației (față de 7 zile financiare prevăzute prin Procedura în vigoare și 5 zile lucrătoare prevăzute prin modificarea Procedurii).

Această soluție a fost supusă votului membrilor Grupului Tehnic și adoptată cu majoritate de voturi. Rezultatul votului a fost următorul:

Pentru:	11 voturi
Împotrivă:	1 vot

Reprezentantul Complexului Energetic Craiova a susținut modificarea perioadei dintre data licitației și începerea perioadei de livrare de la 7 la 5 zile lucrătoare. Principalul argument formulat a vizat reducerea timpului în care contractul "stă" la OPCOM respectiv a perioadei de

2 zile pentru verificarea contractelor. În opinia sa OPCOM, în calitate de prestator de servicii, nu ar trebui să se ocupe de verificarea contractelor.

Reprezentanții OPCOM au arătat că verificarea contractului încheiat este o responsabilitate a Operatorului Pieței asumată prin Procedura operațională privind funcționarea PCCB și respectiv PCCB-NC, care asigură tranzacționarea în condiții de transparență și echidistanță pentru toți participanții la piață. Termenul de 2 zile de la depunerea contractului este necesar participanților la piață care în urma licitației au încheiat un contract care nu este conform cu cel publicat pe pagina web a OPCOM, pentru a putea face modificările necesare. De asemenea, acest termen este necesar pentru executarea garanției financiare de participare la licitație, în cazul în care nu sunt operate modificările cerute de OPCOM sau în cazul în care în urma licitației nu este încheiat contractul.

2. Prezentarea versiunii de lucru a contractului standard pentru PCCB și PCCB-NC

Reprezentanții OPCOM au prezentat opinia Operatorului Pieței privind principalele diferențe dintre un contract standard și un contract cadru, precizând că direcția de dezvoltare avută în vedere tinde către crearea unei piețe financiare pentru energie electrică, ceea ce presupune utilizarea unui contract standard. Evoluția pieței către un contract standard presupune însă adoptarea unui contract cadru, care să reducă aria alternativelor în stabilirea clauzelor contractelor supuse licitației și care să permită o mai ușoară identificare a acelor clauze general agreeate ce pot face obiectul licitațiilor pentru produse/instrumente standardizate.

A fost propus de către reprezentanții OPCOM și agreeat de către membrii Grupului Tehnic ca până la data de 1 iunie a.c. membrii Grupului Tehnic să transmită la OPCOM propuneri privind contractul cadru pentru PCCB (propunere a SC Electrica SA) și cel pentru PCCB- NC, respectiv observații la propunerea de contract transmisă membrilor Grupului Tehnic. Pentru PCCB-NC, unii membri au fost de acord ca fiind necesară diferențierea între contractul cadru pentru perioade de livrare de o săptămână și cel pentru perioadele standard de livrare mai lungi de o săptămână.

Reprezentantul Complexului Energetic Turceni a menționat că nu este de acord cu introducerea unui contract cadru pentru PCCB, întrucât o astfel de măsură ar limita flexibilitatea acestei piețe.

Referitor la acest punct al ordinei de zi, reprezentantul SN Nuclearelectrica SA a transmis următorul punct de vedere: „Trebuie clarificat dacă va fi un contract-cadru (orientativ dar nu obligatoriu) sau un contract standard, înghețat cu clauze obligatorii.”

Reprezentanții OPCOM au menționat că observațiile primite vor fi centralizate și vor face obiectul analizei Grupului Tehnic în următoarea ședință. Tot atunci, analizând propunerile primite, se va supune dezbaterii membrilor necesitatea păstrării PCCB ca produs flexibil destinat tranzacționării prin oferte nestandardizate și utilizării contractului cadru și ulterior standardizării contractelor aferente ofertelor standard tranzacționate pe PCCB-NC.

3. Prezentarea principalelor alternative privind organizarea Casei de Compensare pentru Piața Financiară pentru energie electrică

Reprezentanții OPCOM au prezentat alternativele analizate de către OPCOM alături de consultanții săi în vederea implementării serviciilor de compensare aferente pieței financiare pentru energie electrică și au informat membrii Grupului Tehnic asupra demersurilor întreprinse pentru implementarea soluției considerată optimă, respectiv a unei structuri bazată pe participarea în compensare a băncilor comerciale în calitate de membrii compensatori generali.

4. Actualizarea Regulamentului de organizare și funcționare al Grupului Tehnic al Pieței Financiare

Reprezentanții OPCOM au propus prin documentul transmis membrilor Grupului Tehnic o actualizare a Regulamentului de organizare și funcționare al Grupului Tehnic al Pieței Financiare în vederea armonizării sale cu grupul consultativ omolog pentru PZU. Una dintre propuneri a fost aceea de redenumire a „Grupului Tehnic al Pieței Financiare” în „Grup Tehnic pentru Dezvoltarea Pieței Financiare”. Celelalte modificări propuse privesc în fapt forma Regulamentului și nu aduc schimbări de fond în responsabilitățile și modul de funcționare al acestui organism.

Față de modificările propuse nu au fost formulate opinii contrare.

Secretariat Grup Tehnic

Daniela Bulboacă

Luiza Fediuc

Președinte Grup Tehnic

Rodica Popa