

**Minuta întâlnirii din data de 15 februarie 2011 a
Grupului de lucru pentru implementarea pe Piața centralizată a contractelor bilateral
de energie electrică a contractului pentru termene foarte lungi de livrare care să
răspundă cerințelor de consum ale marilor consumatori de energie electrică**

A: AGENDA ÎNTÂLNIRII:

- 1) Prezentarea obiectivelor Grupului de lucru;
- 2) Prezentarea mecanismelor de tranzacționare a contractelor bilaterale puse la dispoziția participanților la piață de către OPCOM în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare;
- 3) Stadiul implementării prevederilor Ordinului ANRE nr. 6/18.02.2011 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare a contractelor bilaterale de energie electrică;
- 4) Prezentarea cerințelor marilor consumatori cu privire la lărgirea și creșterea eficienței cadrului de tranzacționare centralizată, transparentă a contractelor pentru termene de livrare mai lungi de 1 an.

B: LISTA PARTICIPANȚILOR:

	Compania	Reprezentanți
1	SC ALRO SA	Delegatie condusa de dl. Marian NASTASE, Vicepresedinte
2	SC METROREX SA	Dl. Daniel SILION
3	SC OLTCHIM Ramnicu Valcea SA	Delegatie condusa de dl. Victor AVRAM
4	OMV	Dl. Radu REGMAN si dna. Corina POPESCU

C: DESFĂȘURAREA ÎNTÂLNIRII:

- 1) Prezentarea obiectivelor Grupului de lucru:

Având în vedere faptul că inițiativa constituirii acestui Grup de lucru aparține OPCOM, mulțumind pentru participarea la întâlnire, din partea OPCOM au fost precizate obiectivele activității acestui grup respectiv:

- Identificarea cauzelor care au determinat participarea redusă a marilor consumatori la tranzacționarea energiei electrice prin intermediul piețelor centralizate și instrumentelor puse la dispoziție pe aceste piețe;
 - Identificarea măsurilor prin care instrumentele existente vor deveni mai atractive și pentru marii consumatori de energie electrică;
 - Identificarea mecanismelor și instrumentelor suplimentare agreeate de marii consumatori, destinate tranzacționării centralizate, transparente a energiei electrice pentru termene de livrare mai lungi de 1 an.
- 2) Prezentarea mecanismelor de tranzacționare a contractelor bilaterale puse la dispoziția participanților la piață de către OPCOM în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare:

În cadrul ședinței au fost prezentate caracteristicile cadrului de tranzacționare pe care OPCOM îl pune la dispoziția participanților la piață pentru încheierea contractelor bilaterale pentru energie electrică pentru perioade medii și lungi de livrare.

În conformitate cu precizările cadrului de reglementare aplicat pentru funcționarea Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică începând cu luna august 2011, pot beneficia de serviciile și produsele puse la dispoziție pe această piață numai consumatorii de energie electrică ce dețin licență pentru furnizare de energie electrică. De altfel, în acest sens

sunt mari consumatori care odată cu implementarea noului cadru de reglementare au pierdut calitatea de participanți la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică și care au exprimat opinii conform cărora mecanismele existente oferă condițiile necesare încheierii contractelor de care aceștia au nevoie dar având în vedere obiectul principal de activitate al societății obținerea licenței pentru furnizare de energie electrică se poate să necesite procese interne îndelungate de aprobare. Totodată, reprezentantul OMV a menționat faptul ca obținerea licenței de furnizare nu ar trebui să reprezinte, din punctul de vedere al formalităților și cheltuielilor implicate, un obstacol pentru companiile cu profilul specific marilor consumatori.

Din partea OPCOM au fost făcute precizări privind diferențele dintre cele două modalități de tranzacționare la termen a energiei electrice administrate de OPCOM – PCCB și PCCB-NC.

Astfel, în cazul modalității de tranzacționare PCCB participarea cu oferte de răspuns implică asumarea fermă a condițiilor inițiatorului privind cantitatea livrată, a prețului propus prin oferta de răspuns cât și a clauzelor contractului propus de către inițiator, ce urmează să fie semnat cu respectarea întocmai a conținutului și formei publicate în vederea organizării sesiunii de licitație. Condițiile ofertei inițiatore și contractului propus sunt definite de către inițiator fără a fi impuse reguli de standardizare. Menținerea posibilității de ofertare nestandardizată reflectă participarea în piață, pentru încheierea contractelor de portofoliu, a producătorilor ce utilizează surse primare diferite.

În cazul modalității de tranzacționare PCCB-NC participarea cu oferte de răspuns implică asumarea fermă a condițiilor privind cantitatea și prețul așa cum rezultă în urma procesului de corelare derulat pe platforma informatică, ceea ce poate presupune o cantitate mai mică decât cea indicată în oferta de răspuns și un preț concurențial cel puțin egal cu cel mai mare preț de cumpărare sau cu cel mai mic preț de vânzare, după caz. De asemenea, în cazul acestei modalități de tranzacționare, tranzacțiile încheiate se finalizează prin semnarea de către părți a contractul standard aprobat prin Ordinul ANRE nr. 6/18.02.2011.

- 3) Stadiul implementării prevederilor Ordinului ANRE nr. 6/18.02.2011 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare a contractelor bilaterale de energie electrică:

Având în vedere faptul că obiectivele Grupului de lucru interferează în mod direct cu prevederile Ordinului ANRE nr. 6/18.02.2012, reprezentanții marilor consumatori au fost informați asupra procesului lansat de către OPCOM pentru consultarea tuturor participanților la piață cu privire la lista produselor standard propuse spre adoptare pe Piața centralizată a contractelor bilaterale. În acest sens, pe site-ul OPCOM au fost publicate invitația de exprimare a punctului de vedere, lista produselor standard propuse și lista produselor standard deja implementate. Totodată reprezentanții marilor consumatori au fost invitați să își exprime opinia față de propunerile din lista publicată.

- 4) Prezentarea cerințelor marilor consumatori cu privire la lărgirea și creșterea eficienței cadrului de tranzacționare centralizată, transparentă a contractelor pentru termene de livrare mai lungi de 1 an:

Un punct de vedere formulat de către reprezentantul ALRO a fost acela că activitatea companiei în piața de energie electrică, deși este una dintre companiile mari consumatoare de energie electrică ce dețin și licență pentru furnizare, este destinată exclusiv achiziției energiei electrice ca materie primă pentru realizarea activității sale proprii de producție. Serviciile și produsele aferente pentru contractarea energiei electrice disponibile pe piața spot – piața pentru ziua următoare cu ajustare în piața intra-zilnică sau contractele pentru săptămână, lună și trimestru reprezintă instrumente necesare ajustării pe termen scurt a portofoliului de contracte pentru energie electrică. Compania se confruntă însă cu probleme în achiziționarea energiei electrice necesare pentru termene lungi de livrare, menționându-se în acest sens că pentru companie achizițiile de materii prime se realizează în luna noiembrie pentru ca planul de producție pentru anul următor să poată fi supus procesului de aprobare.

Astfel, reprezentanții ALRO și-au exprimat reținerile față de calendarul de ofertare pe PCCB al marilor producători și ofertele de vânzare publicate în vederea tranzacționării până în ultimele zile ale lunii decembrie. Aceasta reținere se datorează în principal profilului consumatorilor, respective

de a bugeta cheltuielile și veniturile pentru exercitiul financiar următor, precum și profilului producției care are în vedere faptul că producția este în flux continuu, neputând fi oprită și pornită decât cu costuri foarte mari sau în anumite situații această operațiune fiind chiar imposibilă, realizarea acestei operațiuni atrăgând închiderea definitivă a respectivelor capacități de producție. Față de această opinie, din partea OPCOM s-a precizat faptul că sunt mai multe decizii la nivel de piață angro care influențează momentul la care și respectiv, cantitățile disponibile pe care producătorii de energie electrică le pot propune în piață și una dintre aceste decizii privește stabilirea și comunicarea de către ANRE a cantităților și tarifelor aferente contractelor reglementate.

Față de cele prezentate de către OPCOM cu privire la mecanismele și instrumentele puse la dispoziția participanților la piață pentru contractarea la termen a energiei electrice, cerințele formulate de către reprezentanții prezenți la întâlnire ai companiilor invitate în calitate de mari consumatori de energie electrică au fost următoarele:

Referitor la modalitatea de tranzacționare PCCB, s-a propus flexibilizarea mecanismului în sensul organizării sesiunii de licitație astfel încât să fie posibilă ofertarea în pași succesivi. Un alt element de flexibilizare propus este eliminarea condițiilor privind prețul maxim al ofertelor inițiatore de cumpărare și prețul minim al ofertelor inițiatore de vânzare, astfel încât prin ofertele de răspuns să poată fi propuse și prețuri de vânzare mai mari decât prețul de deschidere al ofertei inițiatore de cumpărare sau prețuri de cumpărare mai mici decât prețul de deschidere al ofertei inițiatore de vânzare iar inițiatorul licitației să poată decide dacă acceptă cel mai bun dintre prețurile propuse.

Propunerile au fost formulate de către reprezentanții ALRO (tranzacționarea în pași succesivi) și OMV (flexibilizarea mecanismului de preț) și au fost acceptate de către reprezentanții OLTCHIM și METROREX.

Răspunzând acestei solicitări, convergent cu propunerile sale de îmbunătățire a mecanismelor actuale, OPCOM a prezentat în cadrul întâlnirii o propunere concretă de îmbunătățire a mecanismului PCCB prin pași succesivi de ofertare. S-a convenit că utilizarea de formulare pentru identificarea companiei și a intențiilor de preț exprimate în licitație este necesară pentru asigurarea dovezilor obiective aferente modului de derulare al fiecărei sesiuni de tranzacționare, pentru a împiedica tentativele de manipulare a rezultatului sesiunii de licitație și pentru a susține anonimitatea răspunsurilor în cadrul sesiunii de licitație. Desigur, OPCOM a menționat că această extindere a mecanismului va conduce la escaladarea prețului.

Marii consumatori prezenți la întâlnire au menționat că riscul creșterii prețului este acceptabil prin prisma satisfacerii necesarului de achiziție.

Referitor la modalitatea de tranzacționare PCCB-NC participanții la întâlnire ce dețin deja calitatea de participanți pe platforma PCCB-NC s-au exprimat cu privire la conformitatea și utilitatea mecanismului și produselor existente cu necesitățile de contractare pentru perioade de livrare cuprinse între o săptămână și un an.

S-a precizat însă faptul că, prevederile contractului standard impus pentru tranzacțiile încheiate pe platforma electronică prin modalitatea PCCB-NC nu oferă suficiente garanții pentru utilizarea sa pentru termene de livrare mai lungi de 1 an și nici pentru încheierea cu instituții financiare a unor acorduri de finanțare necesare pentru susținerea activității proprii de producție.

Astfel, reprezentanții ALRO au propus definirea unui contract standard specific, care să includă clauze financiare și comerciale asiguratorii pentru perioade de livrare mai lungi de 1 an.

În acest sens, reprezentanții ALRO vor propune spre discuție în cadrul Grupului de lucru, un set de clauze pentru amendarea contractului standard aprobat ca anexă a Ordinului ANRE nr. 6/18.02.2011. Reprezentanții ALRO au menționat, de asemenea, că aceste clauze sunt diferite de cadrul actual de reglementare al OPCOM care se adresează în principal satisfacerii nevoilor de tip SPOT, actualele instrumente existente în piața neoferind bancabilitatea contractelor necesare atât producătorilor de energie cât și consumatorilor. Prin urmare, principiile care stau la baza organizării platformei pentru contracte pe termen lung (din perspectiva adaptării clauzelor contractului standard aprobat pentru produse a căror perioadă de livrare este de maxim un an)

sau prin prisma adoptarii unor tipuri noi de contracte, trebuie sa fie in linie cu principiile de piata general acceptate de vanzatori, cumparatori dar si de institutiile financiare interne si internationale pentru contracte a căror perioadă de livrare depășește termenul de 1 an. Asemenea clauze se refera la volumul achizitionat, la durata contractului, la garantiile furnizate de vanzatori si de cumparatori, la profilul de consum, pret si modalitate de plata precum si modalitati de garantare a platii. Asemenea clauze care detaliaza asumarea riscurilor comerciale de catre o parte contractuala sau de catre cealalta, au o influenta directa asupra pretului. De asemenea, algoritmul de indexare a pretului trebuie sa fie o reflectare a factorilor de risc obiectivi, factori care pot diferi de la un producator de energie la altul sau de la un consumator de energie la altul. Dincolo de principiile care stau la baza funcționării cadrului de tranzacționare, sau a dezvoltării unui nou cadru de reglementare daca acest lucru se impune, trebuie dezvoltate mecanismele, instrumentele si mai ales cadrul necesar de reglementari care sa permita o tranzactionare transparenta si bazata pe principii de piata a contractelor pentru perioade de livrare a energiei electrice mai lungi de 1 an. ALRO considera ca trebuie analizata inclusiv crearea unei noi modalitati de tranzactionare de tip platforma care sa adreseze rezolvarea nevoilor pe termen mediu si lung ale pietei, asa cum exista in momentul de fata cele care se adreseaza nevoilor pe termen scurt (PCCB si PCCB-NC).

Propunerea a fost acceptată de către reprezentanții OMV, OLTCHIM și METROREX.

Din punctul de vedere al experienței în încheierea contractelor de achiziție pentru celelalte materii prime necesare procesului propriu de producție, reprezentanții ALRO au supus atenției celor prezenți următoarea propunere de derulare a procesului de achiziție a energiei electrice:

Etapa 1. Consumatorul de energie electrică, în calitate de cumpărător, transmite o scrisoare de invitație pentru transmiterea de oferte preliminare părților agreeate pentru încheierea contractului de vânzare/cumpărare a energiei electrice.

Scrisoarea de invitație va conține cerințele cumpărătorului referitoare la: cantitatea de energie electrică; profilul livrării; durata contractului; condițiile de plată; forma de contract propusă; condițiile de garantare a plății și termenul de depunere a ofertelor preliminare.

Se accepta consorții de producători, în cazul în care cantitatea contractată este mare.

Etapa 2. Sunt analizate ofertele preliminare transmise care vor preciza prețul de livrare a energiei electrice după primul an de livrare și algoritmul de indexare a prețului pentru următorii ani și condițiile de garantare a livrării.

În urma analizei se stabilește lista scurtă a companiilor ce vor fi invitate pentru negocierea condițiilor precizate în oferte.

Etapa 3. Negocierea condițiilor precizate în oferte și stabilirea ofertei câștigătoare în cadrul unei comisii de negociere din care să facă parte inclusiv reprezentanții OPCOM.

Reprezentanții ALRO au menționat faptul că în procesul de achiziție descris s-a avut în vedere posibilitatea ca potențialii vânzători, să poată propune propriul algoritm de indexare în funcție de principalii factorii de risc ce intră în calculul pentru stabilirea prețului energiei electrice ofertate. Un exemplu în acest sens fiind volatilitatea prețurilor pentru materia primă utilizată de către diferitele categorii de producători de energie electrică.

Reprezentanții OMV au punctat faptul că prin acceptarea unei astfel de formule de indexare se transferă riscul prețului materiei prime către cumpărătorul de energie electrică. În acest sens, reprezentanții OMV consideră oportună utilizarea unui algoritm de indexare care să ia în considerare prețul spot al energiei electrice. O astfel de soluție permite adoptarea unei soluții de hedging unitară, inclusiv în cazul consorțiilor de producătorii, deoarece o soluție în care consorțiul include diferite tipuri de producție, soluția de hedging va trebui să includă instrumente specifice fiecărui indicator inclus în diferitele formule utilizate. Reprezentatii ALRO au remarcat faptul ca "în momentul de fata asemenea solutii de acoperire a riscului de tip hedging nu pot fi implementate decat pe pieta financiare internationale, piata locala neoferind inca asemenea posibilitati", lucru acceptat de participanti.

Referitor la rolul său în cadrul unui astfel de proces de negociere, din partea OPCOM s-a precizat faptul că acesta poate fi determinat numai în cazul identificării unei soluții care să implice

derularea negocierii în cadrul unui mediu de tranzacționare centralizat, transparent. De asemenea, punctul de vedere al reprezentanților OMV a fost acela că față de mecanismul de achiziție descris OPCOM nu poate participa în astfel de negocieri restrânse, rolul OPCOM în piața de energie electrică fiind acela de a furniza medii de tranzacționare transparente, nediscriminatorii și echidistante.

Minuta întâlnirii, agreată de către participanții la întâlnire va fi publicată pe site-ul OPCOM și va fi transmisă companiilor care datorită condițiilor meteorologice nu au putut participa la întâlnire deși și-au exprimat interesul de a participa la activitatea Grupului de lucru.

Următoarea întâlnire a Grupului de lucru va fi organizată după transmiterea de către reprezentanții ALRO a propunerilor de clauze care să fie incluse în contractul standard/cadru pentru termene de livrare mai lungi de 1 an, termenul asumat de reprezentanții ALRO fiind 24.02.2012.

De asemenea, OPCOM a exprimat disponibilitatea organizării, dacă se va considera necesar, a unei întâlniri suplimentare cu reprezentanții companiilor ce nu au putut fi prezente, pentru informarea acestora asupra obiectivelor activității Grupului de lucru și celor discutate.

Textul minutei a fost agreat de către reprezentanții companiilor participante.