

Către: ANRE

În atenția: dl. Președinte Nicolae OPRIȘ

Referitor: funcționare PCCB

Având în vedere preocuparea ANRE de îmbunătățire a mecanismului de funcționare al PCCB, vă supunem atenției următoarele considerațiuni:

1. Maximizarea prețului energiei electrice aplicată de producători (majoritatea ofertelor rămân neatribuite).
2. Consecința maximizării prețului la producători conduce la creșteri ale prețului energiei electrice aplicate consumatorilor finali, consumatori vor prefera astfel să rămână în zona captivă a pieței.
3. Prețurile oferite pentru pachetele care se tranzacționează constituie semnale false de plecare în evaluarea prețului real al energiei electrice pe piața angro (volumul tranzacționat reprezintă sub 10% din volumul scos la vânzare).
4. Nu există cadru legal pentru funcționarea PCCB (în Legea Energiei și în Codul Comercial).
5. Ofertele de vânzare pe termen lung sunt tranzacționate de obicei la sfârșitul anului în lunile noiembrie și decembrie, când prețurile au o tendință de creștere pentru perioada de iarnă (prețuri speculative PZU) stabilind niște praguri maxime de la un an la altul.
6. Pachetele în bandă și semibandă nu oglindesc curbele de consum, furnizorii fiind obligați să notifice eronat prognoza de consum ceea ce conduce la dezechilibre majore în sistem.
7. Majorarea prețului la consumatorul final va avea consecințe negative asupra economiei naționale, precum și asupra nivelului de trai al populației.
8. Maximizarea prețurilor la PCCB, PZU va conduce la crearea unor blocaje financiare inerente.
9. PCCB va favoriza menținerea în funcțiune a unor producători de energie electrică neperformanți, cu tehnologii depășite și prețuri de producție mari.
10. Ca furnizori, vor rămâne pe piața de energie electrică doar 4-5, și anume cei cu putere financiară mare (prețurilor mari de pe PCCB și garanțiilor imense, le vor putea face față doar firmele care își vor permite să meargă inițial în pierdere, până la dispariția firmelor concurente).

11. Instituirea unui monopol al furnizorilor de către cei 4-5 (după dispariția firmelor concurente cei 4-5 își vor impune prețurile consumatorilor industriali și casnici).
12. Dispariția oricărei forme de concurență la nivel de furnizor (cei 4-5 împărțind teritoriul pe zone de interes neconcurându-se reciproc).

Concluzii

Toate considerațiunile de mai sus pot avea într-un final drept consecință limitarea concurenței pe piața de energie electrică la toate nivelurile și deci reîntoarcerea la situația dinaintea anului 2000.

Instaurarea unui dictat asupra prețurilor la energia electrică, va avea consecințe negative pe termen lung asupra economiei naționale precum și asupra populației.

PCCB nu trebuie să constituie o obligație pentru participanții la piață, ci o alternativă la piața existentă a contractelor bilaterale.

PCCB nu trebuie să se transforme într-o formă elaborată de subvenționare a producătorilor necompetitivi.

Reglementările emise de către ANRE ar trebui să aibă la bază principiul extinderii concurenței pe piață și nu distrugerea acesteia.

Cu respect,

Director General,

Stelian DARIE





S.C. COMPLEXUL ENERGETIC CRAIOVA S.A.

Sediul: str. Unirii nr. 147, CRAIOVA, Dolj, ROMANIA
Sediul Secundar: str. Mihai Viteazu nr. 101, ISALNITA, Dolj, ROMANIA
Telefon: 0040-251-407600/594634 *Fax:* 0040-251-594837/594751
*RC:*J16/656/2004 *CF:*R16299139
E-mail: cen@termo.oltenia.ro



Către,

SC OPCOM SA București

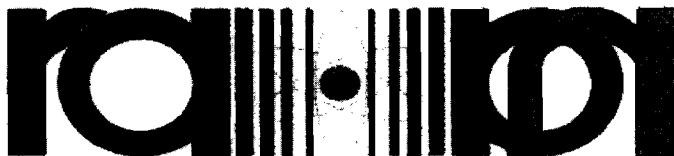
Vă transmitem următoarele propuneri de modificare sau completare a mecanismelor de funcționare a PCCB:

1. Pentru art. 6.3.9 propunem ca perioada de valabilitate a garanției de participare la licitație constituită în favoarea SC OPCOM SA să depășească cu 7 zile financiare data intrării în vigoare a contractului. In acest caz se vor modifica corspunzător și termenele din art. 6.3.17 și 6.3.18 , cu confirmarea de către OPCOM a stingerii tuturor obligațiilor participanților în termen de 7 zile financiare de la data intrării în vigoare a contractului.
2. Pentru art. 7.12 propunem reducerea perioadei de publicare pe pagina web a OPCOM de la 9 zile lucrătoare la 5 zile lucrătoare (exclusiv data primirii ofertelor și exclusiv data licitației).
3. Pentru art. 7.2.3 propunem completarea cu următoarea formulare: „Ofertantul și participantul declarat câștigător pot decala cu cel mult 60 de zile calendaristice data de începere a livrărilor fizice conform contracului ce urmează a fi încheiat. Acest lucru se va realiza cu acordul SC OPCOM, la încheierea contractului, urmând ca în termen de 5 zile financiare părțile contractante să transmită și documentele prin care să confirm prelungirea corspunzătoare a duratei de valabilitate pentru garanția constituită conform art. 6.3.9.
4. Pentru art. 7.2.14 propunem completarea cu următoarea formulare: „ La solicitarea ofertantului, SC OPCOM SA poate accepta să repete licitația anulată în termen de 5 zile calendaristice de la data anulării. In acest caz ofertantul are obligația de a face cunoscut prin oferta depusă intenția de repetare a licitației în aceleași condiții sau cu modificarea corespunzător a datei de începere a livrărilor fizice, restul elementelor din ofertă (preț, cantitate, caluze contractuale) rămânând neschimbate. OPCOM poate decide repetarea unei licitații anulate de cel mult trei ori pe parcursul unei luni calendaristice.”
5. Pentru art. 7.2.17 propunem completarea cu următoarea formulare: „Participanții care au calitatea de consumatori eligibili de energie electrică trebuie să facă dovada că îndeplinesc toate cerințele stabilite de reglementările în vigoare astfel încât schimbarea de furnizor să se realizeze conform termenelor stabilite de autoritatea de reglementare.”
6. Pentru art. 7.2.26 propunem completarea cu următoarea formulare: „SC OPCOM SA va transmite în termen de 4 zile lucrătoare răspunsul la contestație, răspuns care va fi însușit de participanții la licitație”

dr. ing. Carmen Florescu

Director Comercial

MINISTERUL ECONOMIEI ȘI COMERȚULUI



REGIA AUTONOMA PENTRU ACTIVITATI NUCLEARE

Drobeta Turnu Severin, Str. Nicolae Iorga, Nr. 1, Cod Poștal: 220238

Tel.: 0252 323848; Fax: 0252 323685

e-mail: office@raan.ro; http://www.raan.ro

**Către,
S.C. OPCOM S.A.
Domnului Director General, Victor IONESCU**

Vă mulțumim pentru invitația de a participa la întâlnirea din data de 27.10.2006 având ca obiect funcționarea platformei de tranzacționare pentru PCCB.

De asemenea cu această ocazie vă mulțumim pentru marea disponibilitate dovedită de S.C. OPCOM S.A. pe parcursul celor 2 ani de implementare a noului Cod Comercial în instruirea personalului R.A.A.N.

Pentru RAAN implementarea procedurilor de vânzare/cumpărare energie electrică pe PCCB a însemnat șansa tranzacționării unor cantități de energie electrică pentru reducerea expunerii la riscul tehnologic al unităților noastre de producere.

Propunerile de îmbunătățire a mecanismului de functionare PCCB

- **Termenele prevăzute în procedură să fie unitar prevăzute:** zile calendaristice sau zile financiare;
- **Reducerea timpilor dintre data de depunere a ofertelor și data ședinței de licitație.** Propunere:7 zile;
- **Termen de semnare a contractelor maxim 5 zile de la desemnarea câștigătorului.**
- **Termen de începerea livrării: la cel puțin 2 zile de la semnare și înregistrare la S.C. OPCOM S.A.**

Introducerea unui segment de PCCB rapid pentru ca producătorii aflați în dificultate(incidente) printr-un mecanism de ofertare-cotractare să-i dimineze riscurile;

(contractele de opțiune sunt greu de susținut financiar în situația actuală datorită lipsei de capital la producători și nu se pot încheia contracte de opțiune cu toți producătorii).

- Perioada minimă de contractare mai mică de 1 lună, Ex:1 săptămână, 2săptămâni (15 zile calendaristice)
- Referitor la Propunerea AFEER de introducere a garantiei de bună execuție de către vânzător o considerăm inoportună având în vedere clauzele contractuale penalizatoare pentru aceste cazuri, înregistrarea contractelor la operatorul de decontare S.C. OCPOM S.A. și a înregistrării părților la un PRE. (nelivrarea energiei implică vânzătorul în dezechilibru și sancționarea lui prin decontările pe PE).

Director Direcția Comercială

Viorel CIOCLOV



Șef Serviciu Furnizare și Relații cu Clienții

Ion ZMEU

Intocmit,
Aretia Trăilescu

Propuneri
de imbunatatire a mecanismului de functionare
al pietei centralizate a contractelor bilaterale

Cerinte:

- 1. Transparență:** publicarea pretului castigator si nu a firmei castigatoare.
- 2. Standardizare:**
 - 2.1. aplicarea unui contract standardizat de V/C a energiei electrice
 - 2.2. stabilirea de modalitati de plata unitare in ceea ce priveste termenele de plata
 - 2.3. definirea de produse tip: in banda, varf si gol.
- 3. Simplificare și automatizarea procedurii:** introducerea sistemelor de tranzactionare online de la distanta pe baza de oferte distincte de cumparare (bid) si vanzare (ask)
- 4. Fermitatea si garantarea livrarilor si a preluarilor de energie electrica:**
 - garantie de buna executie a livrarilor: vanzatorul va prezenta o garantie calculata in functie de valoarea contractului (cca. 10 % din valoarea totala) valabila pe toata durata acestuia;
 - garantie financiara de plata: cumparatorul va prezenta o garantie a carei valoare se va stabili in functie de conditiile de plata;
- 5. Garantii in favoarea OPCOM:**
 - garantia constituita in favoarea OPCOM sa va mentine pana la inceperea derularii contractului.
- 6. Monitorizarea pietei:**
 - OPCOM sa-si asume rolul de monitorizare a derularii contractelor incheiate pe aceasta piata.
- 7. Dreptul de utilizare a energiei:**
 - cumparatorii vor avea dreptul nerestricționat de utilizare a energiei electrice achizitionate pe aceasta piata.

1. Electrica SA
2. Korlea Invest RO SRL
3. ENOL Grup SA
4. ROMELECTRO SA
5. E.ON Sales and Trading GmbH
6. ENNET Grup SRL
7. EZPADA SRL
8. EFT Romania SRL
9. Petro Carbo Chem. Ploiesti SRL
10. TEN Transilvania Energy SRL
11. ENEX SRL
12. CEZ Romania SRL
13. Grivco SA
14. EGL Gas & Power Romania SA