

**Minuta întâlnirii din data de 24 octombrie 2012 a
Grupului de lucru destinat elaborării regulilor de funcționare a unei platforme de
tranzacționare de tip OTC**

A: AGENDA ÎNTÂLNIRII:

Agenda de lucru a întâlnirii propusă prin invitația de participare a inclus:

- Revizuirea prevederilor documentului de lucru al Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare OTC a contractelor bilaterale.
- Revizuirea documentului de lucru privind Procedura specifică pentru tranzacționarea OTC a contractelor bilaterale.

B: LISTA PARTICIPANȚILOR:

| | Compania | Reprezentanți |
|----|--|---|
| 1 | ANRE | Dna. Natalia VLAD |
| 2 | MECMA –DGE | Dna. Anca DOBRICĂ |
| 3 | CE OLTENIA SA | DI. Costel STANCU |
| 4 | CNTEE TRANSELECTRICA SA | DI. Gheorghe VIȘAN, DI. Constantin SIMION |
| 5 | SC ALPIQ ROMENERGIE SRL - AFEER | Dna. Cristina MICU |
| 6 | SC ENEL TRADE ROMÂNIA SRL- AFEER | DI. Marian ALEXANDRU |
| 7 | SC ENERGY HOLDING SRL - AFEER | DI. Codruț MANEA |
| 8 | FREEPOINT COMMODITIES - AFEER | DI. Tudor CÎRSTEA |
| 9 | SC HIDROELECTRICA SA | Dna. Cristina MÎNDRICAN |
| 10 | SC REPOWER FURNIZARE ROMANIA SRL – AFEER | Dna. Ioana Ionescu |
| 11 | SC TERMOELECTRICA SA | Dna Sanda ALBESCU, Dna Ioana VINTILĂ |
| 12 | SC TINMAR-IND SA – AFEER | DI. Radu LUCA |
| 13 | SC OPCOM SA | Dna. Rodica POPA, Dna. Daniela BULBOACĂ |

C: DESFĂȘURAREA ÎNTÂLNIRII:

AFFER a transmis membrilor Grupului de lucru propuneri de text cu privire la reformulările articolelor rămase ca subiecte în discuție la întâlnirea anterioară referitor la Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare OTC.

Membrii Grupului de lucru sunt de acord cu păstrarea Art. 1 c) privind modul de finalizare a tranzacțiilor și se acceptă reformularea propusă de OPCOM "modul în care tranzacțiile încheiate sunt asumate de către părți în vederea realizării livrării fizice a energiei electrice".

Se acceptă la Art. 2 forma rezultată în urma propunerilor din întâlnirea anterioară cu adăugarea "transparentă" referitor la condițiile de organizare a pieței OTC. Astfel Art.2 rămâne: "Prin crearea pieței OTC de energie electrică se urmărește asigurarea unui cadru organizat de tranzacționare în timp real prin contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice în condiții de transparentă și acces nediscriminatoriu al participanților la piață, bazat de criteriile de eligibilitate proprii fiecărui participant la piață".

Referitor la Art. 4 d) AFEER își menține opinia de a nu transmite nicio anexă la contract sau formular de acceptare a tranzacției către OPCOM, chiar dacă între părți se va semna un formular de confirmare a tranzacțiilor.

ANRE reafirmă rolul OPCOM de a realiza o monitorizare primară și pe această piață fiind necesară informarea în scris a OPCOM.

Rămâne de reanalizat în vederea identificării soluțiilor acceptabile din punctul de vedere al membrilor Grupului de lucru pentru transmiterea unei anexe/formular de confirmare a asumării tranzacției. Se va analiza posibilitatea transmiterii acestora cumulativ săptămânal sau lunar.

AFEER propune introducerea la Art.4 a unei noi litere e) "*Sleeve – Procedura de identificare a unui al 3-lea partener care să accepte intermedierea tranzacției între 2 parteneri aflați în imposibilitatea tranzacționării în mod direct, conform listelor de eligibilitate.*"

În susținerea acestei propuneri AFEER afirmă că ajutorul între participanți este o practică curentă pe alte piețe OTC. În cazul în care prețul unei oferte din piață este convenabil pentru un participant dar contrapartea nu este eligibilă se apelează la un al treilea participant care este eligibil pentru ambii participanți. Această practică este folosită inclusiv în cazul licitațiilor închise.

OPCOM nu consideră oportună asumarea unui astfel de rol decât în cazul în care în Procedura privind tranzacționarea pe platforma OTC va fi descris modul în care se derulează această procedură, prin detalierea în mod clar și incontestabil ulterior a criteriilor de identificare și ordinii de precedență a acțiunilor, fără să se lase loc nici unei suspiciuni privind favorizarea unor participanți.

AFEER a precizat ca nu se pune problema favorizării unor participanți intrucat scopul in sine al companiei nu este de a face sleeve si a plati taxe ANRE mai mari (care se raporteaza la cifra de afaceri). Totuși participanții înțeleg necesitatea sleeveului ca o măsură de creștere a lichidității pieței.

Art. 4 e) devenit Art. 4 f) prin includerea propunerii anterioare rămâne în analiză în cadrul OPCOM.

Referitor la Art. 8 (1) d). Termoelectrica consideră în continuare necesară existența unui contract standard, eventual adoptarea contractului EFET, deoarece existența mai multor forme de contract nu se încadrează în limitele de transparentă și nediscriminare impuse de Legea energiei electrice în vigoare.

AFEER precizează că negocierea unui contract EFET necesită un timp îndelungat, din experiența deținută termenul de negociere poate varia între 6 luni și un an. Deși între membrii AFEER sunt deja negociate contracte pe baza contractului-cadru EFET, membrii AFEER consideră oportună utilizarea contractelor deja încheiate între părți, indiferent dacă acesta este un contract EFET sau nu, pentru participarea pe piața propusă să nu fie restricționată doar la participanții care au contracte tip EFET încheiate altfel ar putea fi o perioadă destul de lungă în care nu se vor putea încheia tranzacții.

De altfel chiar dacă se adoptă un contract EFET în urma negocierii nu va rezulta un singur contract, practic clauzele contractuale vor fi negociate cu fiecare contraparte și astfel pot rezulta

contracte diferite. O altă variantă ar fi ca un participant să propună un contract care să fie semnat de cei care doresc fără a putea negocia clauzele acestuia.

AFEER constată că nici pe PCCB nu este un contract standard și contractele propuse împreună cu oferta inițiatore nu sunt considerate discriminatorii.

ANRE subliniază că deși contractele pe PCCB nu sunt standard acestea sunt publice astfel încât, în cazul în care un contract publicat are anumite clauze care pot fi considerate favorizatoare pentru un participant ceilalți participanți pot constata și semnaliza acest fapt.

Hidroelectrica nu poate preciza cu exactitate ce contracte vor adopta dar consideră că probabil vor avea un contract standard, cu condiții specifice, în special privind hidraulicitatea, publicat pe site-ul societății, care va fi semnat cu societățile care îl acceptă fără alte negocieri.

CE Oltenia notează că piața este opțională și vor participa la aceasta dacă contractele încheiate răspund cerințelor Legii energiei.

Transelectrica consideră benefic pentru piață să fie lăsată participanților posibilitatea de a încheia contractele dorite.

AFEER propune completarea Art. 8 (1) d) cu: "Participanții au opțiunea dar nu și obligativitatea de a declara la Operatorul Pieței OTC propriul model de contract, propus tuturor participanților, pe baza căruia se vor realiza tranzacțiile cu acei participanți care prin adăugarea respectivului participant în lista de eligibilitate, acceptă implicit și modelul de contract declarat de respectivul participant. Pentru participanții care aleg opțiunea de a declara propriul model de contract pentru piața OTC, contractele vor fi disponibile pe pagina de web a Operatorului Pieței OTC".

Referitor la propunerea AFEER pentru a menține fixă componenta Tg pe întreaga perioadă de valabilitate a contractului, Art. 8 (2), CE Oltenia precizează că în factură valoarea Tg trebuie evidențiat separat de valoarea pentru energia electrică.

OPCOM subliniază că dacă această prevedere este inclusă în Regulament practic se elimină posibilitatea de a fi propus un contract cu Tg variabil și astfel există posibilitatea de a fi excluși o parte din potențialii participanți la această piață (societăți de stat, conform discuțiilor de la întâlnirea anterioară).

ANRE consideră punctul de vedere al AFEER corect în ceea ce privește includerea Tg ca valoare fixă în preț, oferindu-se în acest fel posibilitatea de a compara prețurile de pe piețe diferite. De asemenea precizează că variația Tg-ului în ultimii ani a fost foarte mică.

Transelectrica propune ca Tg-ul luat în considerare în prețul ofertei să aibă o valoare acoperitoare pentru a nu diminua prețul pentru energia electrică.

La afirmația AFEER că producătorii ar trebui să vândă energia electrică pe licența de furnizare, Hidroelectrica precizează că este dificil deoarece ulterior trebuie stabilit ce valoare a Tg-ului se recuperează pentru achizițiile proprii.

AFEER a precizat ca exista alte piețe pe care producătorii pot să vândă cu TG variabil. Furnizorii practică un preț fix ca semnal al pieței iar în momentul în care există oferte și cu TG fix și variabil nu se va mai putea obține acest semnal de preț.

Acest articol rămâne în discuție pentru găsirea unei soluții optime pentru toate categoriile de participanți.

Referitor la formularul de confirmare a tranzacției Art. 8 (9) ,Art. 8 (10) și Art. 8 (11) AFEER este de părere că prin Convenția de participare la piață și Regulament părțile sunt obligate să încheie un contract în urma unei tranzacții, nesemnarea acestuia reprezentând o încălcare a acestora, practic comiterea unei ilegalități. Propune să fie notificate doar excepțiile.

În cazul în care din partea OPCOM nu este un control în ceea ce privește asumarea tranzacțiilor de către părți, prin semnarea unui formular și transmitere la operatorul pieței, Hidroelectrica întreabă cum vor fi penalizați 2 participanți care au încheiat o tranzacție și ulterior aceasta nu a mai fost asumată de cele două părți, existând posibilitatea ca acestea să se înțeleagă și să nu raporteze la OPCOM că tranzacția s-a anulat. Acest comportament poate conduce la o manipulare a pieței (mai ales atunci când se tranzacționează pentru prima oară un produs în piață).

ANRE consideră că trebuie să existe o modalitate de control, iar monitorizarea primară trebuie realizată de către OPCOM deoarece, chiar dacă participanții la piață transmit lunar la ANRE raportări ale tranzacțiilor încheiate pe toate piețele, nu există posibilitatea fizică de a verifica la ANRE concordanța dintre tranzacțiile încheiate în timp real pe platforma OTC și tranzacțiile incluse în raportări; în plus, resursele de personal ale ANRE, destinate activității de monitorizare piață sunt limitate.

AFEER consideră că OPCOM dispune de toate informațiile din platforma de tranzacționare iar ordinele introduse de către un participant reprezintă angajamentul ferm ce face obiectul datelor monitorizate.

OPCOM menționează faptul că dincolo de rezultatele înregistrate prin platforma de tranzacționare este necesară confirmarea asumării rezultatelor tranzacțiilor de către reprezentanții legali ai companiilor care au încheiat tranzacțiile, conform notificărilor pe care le transmite către părți la încheierea sesiunii de tranzacționare.

AFEER va reanaliza aspectele referitoare la modul de confirmare a tranzacțiilor încheiate către OPCOM și va propune pentru următoarea întâlnire o formulare care să reflecte poziția membrilor săi.

De asemenea rămâne de stabilit intervalul de timp în care se acceptă raportarea unei tranzacții greșite și cererea de anulare a acesteia (propunerea AFEER este de 15 minute).

Art.16 este acceptat cu propunerea AFEER de completare: "Operatorul pieței OTC va pune la dispoziție prin platforma OTC, detaliile complete ale primei tranzacții pentru fiecare produs în cazul tranzacțiilor având ca perioada de livrare luna, trimestru, semestru, an."

OPCOM a întrebat dacă există societăți care, fără să-și asume rolul de "market maker" pentru care în acest moment nu există condiții de formalizare printr-un contract specific, să dorească să introducă ordine de vânzare și de cumpărare pentru deschiderea sesiunilor de tranzacționare și care să reprezinte semnale de preț pentru noile instrumente. AFEER a răspuns că momentan nu pot susține în acest mod mecanismul de tip OTC.

AFEER a precizat că nu se poate pune problema la acest moment de rolul de "market maker" (care are obligații suplimentare decât cele de a deschide piața), piața așa cum se dorește proiectată pare ușor diferită de OTC.

Propunerea AFEER de reformulare a Art.18 este acceptată cu eliminarea referirii la periodicitatea revizuirii Procedurii operaționale "actualizează semestrial".

ANRE propune reformularea acestui articol astfel încât să fie reflectat rolul Grupului de lucru în stabilirea oportunității acceptării propunerilor de actualizare/revizuire a prevederilor documentelor privind cadrul de reglementare.

Conform programului agreat pentru organizarea întâlnirilor Grupului de lucru, următoarea întâlnire va fi organizată miercuri, 31.10.2012, ora 11:30, la sediul Opcom.

Textul minutei a fost agreat de către participanții la întâlnire.