

**Minuta întâlnirii din data de 10 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 continuarea discuțiilor privind principiile de bază ale mecanismului de tranzacționare ce urmează să fie dezvoltat, respectiv dezbateri privind tipurile de produse supuse tranzacționării și tipurile de contracte avute în vedere pentru formalizarea prin contracte bilaterale a tranzacțiilor încheiate pe platforma centralizată.

B: LISTA PARTICIPANȚILOR:

	Compania	Reprezentanți
1	ANRE	Dna. Natalia VLAD
2	MECMA -DGE	Dna. Anca DOBRICĂ
3	CE OLTENIA SA	DI. Eugen TUNARU
4	CNTEE TRANSELECTRICA SA	DI. Gheorghe VIȘAN, DI. Constantin SIMION
5	SC ALPIQ ROMENERGIE SRL	Dna. Cristina MICU
6	SC ARELCO POWER SA	DI. Valentin ALBU
7	SC CEZ TRADE ROMANIA SRL	DI. Aurel MÎNDRICAN
8	SC ENEL DISTRIBUTIE SA	Dna. Elena POPESCU, DI. Mihai MONTOI
9	SC ENEL TRADE ROMÂNIA SRL	DI. Marian ALEXANDRU
10	SC ENERGY HOLDING SRL	DI. Codruț MANEA
11	SC HIDROELECTRICA SA	Dna. Cristina MÎNDRICAN
12	SC REPOWER FURNIZARE SRL	DI. Mihai OLARU
13	SC TERMOELECTRICA SA	Dna Sanda ALBESCU, Dna Ioana VINTILĂ
14	SC TINMAR-IND SA	DI. Radu LUCA
15	SC OPCOM SA	Dna. Rodica POPA, Dna. Daniela BULBOACĂ, Dna. Mihaela CONSTANTINESCU

C: DESFĂȘURAREA ÎNTÂLNIRII:

Având în vedere faptul că până la începerea întâlnirii din partea AFEER nu fuseseră transmise documente suport pentru discutarea tipurilor de produse supuse tranzacționării și tipurilor de

contracte avute în vedere pentru formalizarea prin contracte bilaterale a tranzacțiilor încheiate pe platforma centralizată s-a propus din partea OPCOM ca discuțiile Grupului de lucru să abordeze în primă etapă elaborarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare OTC.

Reprezentanții AFEER au precizat că documentele de lucru pot fi puse la dispoziția membrilor Grupului de lucru în forma discutată până la momentul întâlnirii în cadrul AFEER, totodată au precizat că acestea sunt încă în discuție în cadrul AFEER urmând ca în cel mai scurt timp posibil acestea să fie finalizate conform opiniei majorității membrilor.

În ceea ce privește propunerea OPCOM pentru Regulament s-a menționat că documentul a fost elaborat pornind de la structura utilizată pentru Regulamentele aferente celorlalte piețe pentru contracte bilaterale, diferența majoră rezultând din caracteristicile mecanismului ce se dorește a fi implementat și anume, lipsa garanțiilor de participare la tranzacționare, tranzacționarea pe baza listelor de eligibilitate stabilite de către participanții la piață, tranzacționarea în baza clauzelor contractuale pre-agreate între părți. În propunerea de Regulament sunt precizate și regulile privind conformitatea (similare cu cele de la PCCB) și condițiile de participare la această piață. Din punct de vedere al transparenței rezultatelor datele publicate vor face referire doar prețuri și cantități.

Reprezentanții AFEER au menționat că la nivelul asociației a fost elaborată o propunere de Procedură privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin platforma OTC considerând că discuțiile ar putea porni de la acest document.

Membrii Grupului de lucru au hotărât să fie stabilite mai întâi principiile generale de tranzacționare OTC prin elaborarea Regulamentului privind tranzacționarea OTC și apoi acestea să fie detaliate în Procedură.

Discuțiile punctuale privind propunerea de text pentru Regulament au fost următoarele:

AFEER propune eliminarea punctului c) al Art.1 din Regulament argumentând că o piață OTC nu este interesată de tipul contractului, tipul acestuia fiind lăsat la latitudinea participanților (EFET sau standard). Esența unei piețe OTC nu este contractarea ci tranzacționarea.

CE OLTENIA a subliniat că pentru un producător, care are un număr mare de clienți ceea ce ar presupune existența unui număr foarte mare de contracte, ar fi necesară existența unui model de contract care să fi folosit/recomandat pentru ducerea la îndeplinire a tranzacțiilor încheiate pe această piață.

ANRE și TRANSELECTRICA au evidențiat că punctul de vedere susținut de AFEER privind eliminarea oricărei referințe în Regulament la modul de contractare a energiei tranzacționate implică schimbarea principiului discutat în cadrul ședinței anterioare referitor la faptul că criteriile de eligibilitate propuse de către parteneri presupun existența unui contract bilateral negociat între părți la data încheierii tranzacției, contracte care de regulă sunt contracte de tip EFET, care pot fi substituite într-o anumită măsură de "Long-form confirmation".

HIDROELECTRICA a menționat că pentru ca mecanismul propus să poată fi analizat din punct de vedere al aplicabilității prin prisma strategiei de contractare a societății și practicilor aplicate din punct de vedere comercial și juridic și de către companiile ce nu au semnat contracte de tip EFET cu ceilalți participanți la piață, ar fi trebuit să primească un model de contract pentru a fi analizat de către producători în vederea formulării unei opinii.

AFEER a precizat că acest contract poate fi de tip EFET sau poate fi utilizat orice alt tip de contract agreat de către părți. Pentru înregistrarea la o piață OTC nu este necesară declararea tipurilor de contracte încheiate ci doar a contrapărților pe care participantul la piață le consideră eligibile pentru a încheia tranzacții. Totodată, din punctul de vedere al regulilor de piață intrarea în tranzacționare înseamnă automat asumarea tranzacțiilor încheiate.

ANRE a remarcat că din discuțiile din cadrul ședinței anterioare s-a înțeles că se dorește crearea unui produs care să înlocuiască alte produse care la acest moment nu mai pot fi utilizate și de asemenea să fie atrași și producătorii pe această piață, iar producătorii (companii de stat) nu vor putea să participe dacă există premise pentru generarea unor suspiciuni cu privire la contractele încheiate pe această piață.

AFEER a răspuns că nici una din regulile OTC nu stabilește tipul contractului utilizat. Furnizorii au nevoie de flexibilitate și doresc un mediu de tranzacționare în care să poată încheia și tranzacții între furnizori. Pe PCCB furnizorii nu se întâlnesc datorită faptului că sunt necesare minim 8 zile pentru a încheia o tranzacție. În acest timp prețul poate fluctua foarte mult, dar furnizorul este blocat. În cazul în care pleacă un client mare din portofoliul furnizorului, acesta nu poate să facă hedging, nu poate să facă importuri sau exporturi. Furnizorii au nevoie de un produs flexibil care să le permită încheierea rapidă de tranzacții cu partenerii cu care au agreed deja clauzele contractuale aplicabile tranzacțiilor.

ANRE a spus că nu vede cum va putea fi aprobat un Regulament care nu are prevăzută nici o modalitate de contractare. Regulamentul va fi pus pe site-ul ANRE pentru dezbatere publică și se vor primi observații de la entități mai mult sau mai puțin avizate care se vor uita în primul rând dacă sunt respectate principiile de transparență și nediscriminare. Neexistând nici o referire la contractare vor spune că aceste principii sunt încălcate.

MECMA a precizat că fiecare producător de stat probabil va avea un tip de contract care va fi încheiat cu toți partenerii.

Art.2. va fi reformulat prin adăugarea formulării "în timp real".

HIDROELECTRICA a întrebat dacă legea permite ca producătorii să propună un contract utilizabil pentru acest tip de tranzacții. TERMOELECTRICA este de părere că trebuie utilizat un contract care să aibă aceleași condiții pentru toți partenerii (garanții, termene de plată) pentru că altfel va fi considerat discriminatoriu.

Poziția AFEER a fost că mecanismul de tip OTC nu se dorește a replica modul de tranzacționare actual bazat pe contracte recomandate sau contracte standard aplicat în cazul PCCB și PCCB-NC.

TRANSELECTRICA este de părere că prin tranzacționarea pe baza contractelor propuse de către inițiator poate fi caracterizată ca discreționară, rămânând însă un mod nediscriminatoriu de ofertare. Lipsa oricărui reper în ceea ce privește condițiile contractuale aplicate tranzacției stabilită pentru o anumită cantitate la un anumit preț, nu poate oferi certitudini cu privire la caracterul nediscriminatoriu al tranzacționării.

La Art.4 va fi reformulat textul de la litera f) (definiția pentru oferte de energie electrică), se elimină litera h) (definiția pentru operatorul de distribuție) și se va verifica dacă trebuie eliminată și litera i) (definiția pentru operatorul de transport și sistem).

Se vor face propuneri pentru înlocuirea termenului "piață" referitor la cadrul de tranzacționare OTC.

La Art.8 alin.1) pentru textul de la literele a) și d) se vor transmite propuneri de reformulare, iar literele b) și c) vor fi analizate după ce vor fi stabilite produsele supuse tranzacționării.

În cazul în care se stabilește că va fi utilizată și modalitatea de raportare a tranzacțiilor (oferta se transmite direct unei contrapărți) Art. 8 alin. 7) va fi completat corespunzător pentru a include și această opțiune.

La Art.8 alin.8) AFEER consideră că nu mai este necesară semnarea unui formular de confirmare a tranzacției de către părțile care au încheiat tranzacția, acestea asumându-și toate obligațiile în momentul intrării în tranzacționare.

Una din cauzele neîndeplinirii obligațiilor contractuale ar fi încheierea unei tranzacții din cauza introducerii greșite a unui ordin în piață (în general cu un preț foarte mare sau foarte mic).

Pe alte piețe OTC în cazul în care se încheie o tranzacție eronată participantul care a introdus oferta greșită anunță operatorul pieței. Operatorul pieței contactează contrapartea și dacă aceasta este de acord se anulează tranzacția.

OPCOM a menționat că în cazul celorlalte modalități de tranzacționare soluționarea contestațiilor este prevăzută ca etapă distinctă la încheierea etapei de ofertare, iar modul de soluționare a contestației este similar celui descris de reprezentanții AFEER.

Reprezentanții AFEER au menționat că în cazul tranzacționării OTC este necesar ca soluționarea contestațiilor în cazul tranzacțiilor încheiate datorită unor erori de completare a ordinelor să fie realizată pe parcursul derulării sesiunii de tranzacționare pentru ca inclusiv semnalul eronat de preț să fie eliminat din piață. Pe de altă parte, având în vedere că unele dintre tranzacții implică afectarea limitelor de credit stabilite de către participanți este necesar ca astfel de tranzacții rezultate dintr-o eroare de completare a ordinului să fie anulate pentru ca limitele de credit să fie reîntregite.

La întrebarea dacă OPCOM consideră absolut necesar transmiterea de către părți a unei confirmări a tranzacției, OPCOM a precizat că se dorește doar asigurarea condițiilor necesare privind disciplina în tranzacționare, corelat cu măsurile aferente sancționării participanților a căror activitate de tranzacționare aduce prejudicii celorlalți participanți la piață.

ANRE a adăugat că prevederile Regulamentului trebuie corelate cu obligațiile de raportare pe care OPCOM urmează să le respecte conform cadrului european ce urmează să fie aplicat în baza prevederilor REMIT.

AFEER a fost de părere că OPCOM are la dispoziție informațiile din registrul de tranzacționare al platformei. ANRE a atras atenția că încă nu se cunoaște nivelul de detaliu la care vor fi realizate raportările dar este puțin probabil ca aceste raportări să includă doar referiri la datele sintetice rezultate din registrul de tranzacționare.

Art.8 alin.10) și 11) rămân în discuție în corelare cu alin.8).

Pentru ședința următoare a Grupului de lucru, AFEER va transmite un model pentru „Long-Form Confirmation” și lista cu produsele propuse pentru tranzacționarea de tip OTC, iar OPCOM va transmite Regulamentul discutat în cadrul acestei întâlniri și propunerea AFEER pentru Procedură pentru ca membrii Grupului de lucru să poată formula propuneri și observații care să fie discutate la următoarea întâlnire.

Conform programului agreat pentru organizarea întâlnirilor Grupului de lucru, următoarea întâlnire va fi organizată miercuri, 17.10.2012, ora 11:30, la sediul Opcom.

Textul minutei a fost agreat de către participanții la întâlnire.