

Tabelul centralizator al observațiilor OPCOM S.A. la comentariile și propunerile primite din partea Asociației Furnizorilor de Energie Electrică din România privind îmbunătățirea unor aspecte funcționale și de reglementare a platformei de tranzacționare aferentă Pieței centralizate cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică

Nr Crt.	Document	Text initial	Text propus	Motivatie AFEER/Opinie OPCOM
1	<p>PC-OTC Regulament art.7 c), "Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică" ce a fost aprobat prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 49/2013.</p>	<p>Art. 7.c) profilul zilnic al livrărilor: (i) livrare în bandă (luni-duminică 00,00-24,00 EET); (ii) livrare la ore de vârf de sarcină (luni-vineri 07,00- 23,00 EET); (iii) livrare la ore de gol de sarcină (luni-vineri 00,00- 07,00 și 23,00-24,00 EET și sâmbătă-duminică 00,00-24,00);</p>	<p>Art. 7.c) profilul zilnic al livrărilor: (i) livrare în bandă (luni-duminică 00.00-24.00 CET) (ii) livrare la ore de vârf de sarcină (luni-vineri 06.00-22.00 CET) (iii) livrare la ore de gol de sarcină (luni – vineri 00.00-06.00 și 23.0022:00-24.00 CET , sambata si duminica 00.00-24.00 CET)</p> <p><u>ENEL TRADE:</u> iv) livrare la ore de vârf de sarcină (luni-vineri 08.00-20.00 CET) (v) livrare la ore de gol de sarcină (luni – vineri 00.00-08.00 și 20.00-24.00 CET , sâmbăta și duminica 00.00-24.00 CET)</p>	<p><u>AFEER:</u> Redefinirea produselor în ore CET Alinierea la același orar a tuturor piețelor gestionate de OPCOM va contribui la ușurarea gestionării tranzacțiilor și evitarea erorilor de tranzacționare, notificare și raportare;</p> <p><u>ENGIE:</u> Susține opinia AFEER și demararea procesului de modificare a Regulamentului.</p> <p><u>ENEL TRADE:</u> Este de acord cu redefinirea produselor în ore CET și propune adaugarea unui nou profil de livrare: Vârf European, pentru a exista corespondență cu profilul de vârf tranzacționat în Ungaria și Germania, fapt ce ar duce la creșterea lichidității OPCOM OTC prin posibilitatea de hedging cu alte piețe.</p> <p><u>ELECTRICA FURNIZARE:</u> Propunerea a fost introdusă în</p>

				<p>textul propus (coloana 4).</p> <p><u>NUCLEARELECTRICA:</u> Este de acord cu propunerea AFEER.</p> <p><u>Opinia OPCOM:</u> Propunerea nu are impact asupra activităților desfășurate la nivelul OPCOM și nu necesită termen pentru implementarea unor modificări ale sistemelor de tranzacționare. În vederea implementării modificării propuse este necesară aprobarea de către ANRE a propunerii de modificare a Regulamentului.</p>
2	<p>PC-OTC Procedura art.6.2.1 a), "Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă" ce a fost aprobată prin Avizul presedintelui ANRE nr. 33/28.08.2013.</p>	<p>6.2.1 Ofertele de energie electrică pentru care OPC NDC definește produse specifice în cadrul Platformei de tranzacționare, în vederea organizării sesiunilor de tranzacționare, au următoarele caracteristici: a) Profilul livrărilor: i) Livrare în bandă (oferte la putere medie orară constantă pe perioada de livrare) (00:00 – 24:00); ii) Livrare în orele de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 07:00–23:00); iii) Livrare în orele de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 07:00 și 23:00 – 24:00 și Sâmbătă – Duminică 00:00 – 24:00).</p>	<p>6.2.1 Ofertele de energie electrică pentru care OPC NDC definește produse specifice în cadrul Platformei de tranzacționare, în vederea organizării sesiunilor de tranzacționare, au următoarele caracteristici: a) Profilul livrărilor: i) Livrare în bandă (oferte la putere medie orară constantă pe perioada de livrare)(Luni-duminică 00.00-24.00 CET); ii) Livrare în orele de vârf de sarcină (Luni-vineri 06.00-22.00 CET); iii) Livrare în orele de gol de sarcină (Luni – vineri 00.00-06.00 și 23.0022:00-24.00 CET , sambata și duminica 00.00-24.00 CET)</p>	<p><u>AFEER:</u> Redefinirea produselor în ore CET Alinierea la același orar a tuturor piețelor gestionate de OPCOM va contribui la ușurarea gestionării tranzacțiilor și evitarea erorilor de tranzacționare, notificare și raportare.</p> <p><u>ENGIE:</u> Susține opinia AFEER și demararea procesului de modificarea a Regulamentului.</p> <p><u>ENEL TRADE:</u> Este de acord cu redefinirea produselor în ore CET și propunem adaugarea unui nou profil de livrare: Vârf European, pentru a</p>

				<p>exista corespondență cu profilul de vârf tranzacționat în Ungaria și Germania, fapt ce ar duce la creșterea lichidității OPCOM OTC prin posibilitatea de hedging cu alte piețe.</p> <p><u>ELECTRICA FURNIZARE:</u> Propunerea a fost introdusă în textul propus (coloana 4).</p> <p><u>NUCLEARELECTRICA:</u> Este de acord cu propunerea AFEER.</p> <p><u>Opinia OPCOM:</u> Propunerea nu are impact asupra activităților desfășurate la nivelul OPCOM și nu necesită termen pentru implementarea unor modificări ale sistemelor de tranzacționare. Având în vedere faptul că Procedura nu precizează meridianul orei, regula de ora aplicabilă este cea stabilită prin Regulamentul aplicabil. Astfel, în vederea implementării modificării propuse este necesară aprobarea de către ANRE a propunerii de modificare a Regulamentului.</p>
3	PC-OTC Procedura art.7.6.2 "Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă" ce a fost aprobată prin Avizul	art.7.6.2 Formularul de confirmare a tranzacțiilor va conține informații referitoare la produsul, cantitatea de energie electrică tranzacționată, prețul de tranzacționare și părțile contractante, conform Anexei 4 la prezenta Procedura.	art.7.6.2 Formularul de confirmare a tranzacțiilor va conține informații referitoare la produsul, cantitatea de energie electrică tranzacționată, prețul de tranzacționare și părțile contractante, conform Anexei 4 la prezenta Procedură, inclusiv mențiunea Sleeve:DA/NU.	<u>AFEER:</u> În formularul de confirmare a tranzacțiilor să se evidențieze dacă sunt tranzacții tip sleeve. În prezent participanții nu au nici o dovadă scrisă pentru a considera

<p>presedintelui ANRE nr. 33/28.08.2013. , Modificare Anexa 4, FORMULAR DE CONFIRMARE A TRANZACȚIILOR</p> <p>"Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică" ce a fost aprobat prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 49/2013.</p>	<p>Art. 4 c) formular de confirmare a tranzacțiilor – document conținând tranzacțiile efectuate în conformitate cu rezultatele sesiunii de tranzacționare, transmis participantului de către Operatorul pieței centralizate cu negociere dublă continuă și confirmat prin semnătura de participant;</p> <p>Art.10</p> <p>(3) Ofertele care au condus la încheierea de tranzacții determină obligația participanților la PC-OTC notificați de a își asuma tranzacția și de a semna și transmite OPC-OTC formularul de confirmare a tranzacțiilor, notificat conform rezultatelor sesiunilor de tranzacționare de către OPC-OTC;</p> <p>(4) Formularul de confirmare a tranzacției/tranzacțiilor poate fi subscris contractului cadru EFET dacă la data încheierii tranzacției între părțile notificate prin Confirmarea de Tranzacție era semnat un astfel de contract, sau face parte integrantă din contractul agreeat de părți, în cazul în care acestea nu au încheiat un contract cadru EFET la data încheierii tranzacției.</p> <p>(5) În cazul în care participantul la piață nu</p>	<p>În cazul intermediarului tranzacției mențiunea că e o tranzacție sleeve.</p> <p><u>Propunere OPCOM</u></p> <p><u>Regulament:</u> Art. 4 c)– formular de confirmare a tranzacțiilor – document conținând tranzacțiile efectuate în conformitate cu rezultatele sesiunii de tranzacționare, transmis în format electronic participantului de către Operatorul pieței centralizate cu negociere dublă continuă și confirmat prin semnătura de participant;</p> <p>Art. 10 modificare:</p> <p>(3) Ofertele care au condus la încheierea de tranzacții determină obligația participanților la PC-OTC de a-și asuma tranzacțiile;</p> <p>(4) Tranzacțiile încheiate pe PC-OTC în conformitate cu detaliile Raportului Tranzacții generat de platforma de tranzacționare și formularului de</p>	<p>tranzacția ca sleeve. Trebuie avut în vedere că aceste tranzacții beneficiază de tratament separat atât din punct de vedere al tarifului de tranzacționare cât și la calculul contribuției ANRE; Referitor la propunerea OPCOM privind modificarea Art. 10 alin. (5), solicită renunțarea la aceasta având în vedere faptul că este contrară contractului standard EFET, conform căruia părțile pot decide de comun acord să înceteze mai devreme o tranzacție și faptul că oricare parte poate rezilia o tranzacție respectiv oricare parte, unilateral poate înceta o tranzacție, cazuri în care sunt prevăzute obligațiile financiare ce decurg din aceste acțiuni.</p> <p><u>ENGIE:</u> Susține opinia AFEER și solicităm menținerea Confirmării de tranzacție (proces similar cu cel aferente celorlalte piețe la termen) care să fie transmisă pe e-mail. Menținerea confirmării este necesară în vederea evitării apariției unor erori în procesele ce decurg din tranzacționarea pe piață.</p> <p><u>ENEL TRADE:</u> Având în vedere faptul că tranzacțiile tip sleeve beneficiază de un tratament separat din</p>
---	--	---	---

	<p>"Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă" ce a fost aprobată prin Avizul presedintelui ANRE nr. 33/28.08.2013. ,</p>	<p>confirmă detaliile tranzacțiilor prin semnarea formularului de confirmare a tranzacțiilor OPC-OTC consemnează o abatere de la regulile de tranzacționare pentru tranzacția în cauză și aplică sancțiunile prevăzute în procedura de lucru specifică.</p> <p>Art. 7.6.1 La închiderea zile de tranzacționare SC Opcom SA, în calitate de OPC-OTC, transmite Participanților la PC-OTC Formularul de confirmare a tranzacțiilor, conform rezultatelor sesiunii de tranzacționare.</p> <p>Art. 10.4. În cazul în care se constată de către SC OPCOM SA, că un participant la PC-OTC nu a respectat prevederile Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor</p>	<p>confirmare a tranzacțiilor determină obligația părților de a subscrie tranzacțiile menționate în Raportul Tranzacțiilor Anexei 2a a contractului cadru EFET agreeat de părți.</p> <p>(5) În cazul în care un participant la piață parte în tranzacție notifică OPC-OTC cu privire la neîndeplinirea obligației celeilalte părți privind asumarea și subscrierea tranzacției în Anexa 2a a contractului cadru EFET agreeat de părți, OPC-OTC aplică participantului în cauză sancțiunea stabilită pentru această situație în conformitate cu prevederile Procedurii privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM S.A.</p> <p>Introducere pct.(6):</p> <p>(6) Situațiile de denunțare sau nerespectare a obligațiilor aferente tranzacțiilor încheiate se notifică către OPC-OTC, care consemnează o abatere de la regulile de tranzacționare pentru tranzacția în cauză și aplică sancțiunile prevăzute în procedurile specifice.</p> <p>Introducere definiție la Art.4: Raport tranzacții – Raport generat de platforma de tranzacționare ce afișează detaliile complete ale tranzacțiilor încheiate pe Piața centralizată cu negociere dublă</p>	<p>punctul de vedere al tarifului de tranzacționare cât și la calculul contribuției ANRE, pentru evitarea unor posibile erori de înregistrare cât și în cazul existenței unor verificări din partea autorităților, dorim să avem posibilitatea să arătăm că anumite tranzacții au fost sleeve cu ajutorul unor confirmări de tranzacție în care să fie menționat că respectiva tranzacție este sleeve. Propunerea ca această informație să fie luată din platforma de tranzacționare nu este practică deoarece informația nu este clar evidențiată și nu există rapoarte oficiale care pot fi extrase din platformă.</p> <p>Referitor la propunerea Opcom privind eliminarea Formularului de Confirmare, considerăm că este foarte important să existe 2 modalități de informare asupra tranzacțiilor pentru a se evita neînregistrarea tranzacțiilor și intrarea în dezechilibru. De obicei confirmările primite prin email ajung direct la departamentul Back-Office care verifică dacă respectiva tranzacție este înregistrată în sistemul intern de înregistrare. De asemenea confirmările sunt necesare de către departamentele de Audit intern și extern sau în cazul unor verificări din partea autorităților</p>
--	---	---	--	--

<p>“Convenție de participare la Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică” ce a fost aprobată prin Avizul</p>	<p>bilaterale de energie electrică și respectiv ale prezentei Proceduri, cum ar fi neșemnarea Formularului de confirmare a tranzacțiilor transmis de OPC-OTC și/sau neasumarea tranzacțiilor încheiate (altele decât tranzacțiile eronate) acesta din urma va fi suspendat de la tranzacționare pe PC-OTC pentru o perioadă de 6 luni.</p> <p>Art. 10.10. Pentru contractele tip EFET, OPC-OTC verifică respectarea prevederilor din contractul cadru, respectiv conformitatea textului contractului de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică agreat între participanți înainte de participarea la tranzacționare cu textul contractului cadru EFET, cu excepția: profilului de livrare, prețului, perioadei de livrare care trebuie să fie asumate prin formularele de confirmare a tranzacțiilor.</p> <p>Art. 2.6. Formularul de confirmare a tranzacțiilor – Document conținând tranzacțiile efectuate, transmis Participantului de către Operatorul Pieței centralizate cu negociere dublă continuă și confirmat prin semnătură de Participant în</p>	<p>continuă a contractelor bilaterale de energie electrică.</p> <p><u>Procedura:</u> Art. 4.5, 7.6.2, 7.6.3 eliminare Art. 7.6.1 modificare: La închiderea zile de tranzacționare Participanții la PC-OTC au la dispoziție în platforma de tranzacționare Raportul tranzacții care oferă detaliile complete ale tranzacțiilor încheiate în timpul sesiunii de tranzacționare.</p> <p>Art. 10.4 modificare: În cazul în care se constată de către OPC-OTC, că un participant la PC-OTC nu a respectat prevederile Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică și respectiv ale prezentei Proceduri, neasumarea tranzacțiilor încheiate (altele decât tranzacțiile eronate) acesta din urma va fi suspendat de la tranzacționare pe PC-OTC pentru o perioadă de 6 luni.</p> <p>Art. 10.10. modificare: Pentru contractele tip EFET, OPC-OTC verifică respectarea prevederilor din contractul cadru, respectiv conformitatea textului contractului de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică agreat între participanți înainte de participarea la tranzacționare cu textul contractului cadru</p>	<p>competente. Propune ca Formularele de confirmare să fie înlocuite de Confirmări ale Tranzacțiilor (inclusiv cu mențiunea Sleeve: DA/NU), transmise prin email după fiecare zi de tranzacționare cu ajutorul unei modalități tehnice automate care să nu necesite ca un operator uman să transmită manual în fiecare zi aceste confirmări de tranzacții. Această modalitate este folosită la nivelul European de către toți operatorii care folosesc platforma Trayport.</p> <p><u>ELECTRICA FURNIZARE:</u> Propunerea a fost introdusă în textul propus (coloana 4).</p> <p>Consideră necesar ca Formularele de confirmare care pot fi înlocuite de Confirmări ale Tranzacțiilor, să fie menținute și transmise de către OPC-OTC prin email după fiecare zi de tranzacționare soldata cu încheierea unei tranzacții pe adresele responsabililor cu tranzacționarea, fără a mai exista obligativitatea retransmiterii către OPC-OTC a respectivului formular semnat. Și în cazul tranzacțiilor efectuate pe alte piețe centralizate administrate de către OPCOM (PCCB-LE, PCCB-NC), operatorul pieței trimite confirmări ale</p>
---	---	--	--

<p>presedintelui ANRE nr. 15/05.02.2014.</p>	<p>conformitate cu rezultatele sesiunilor de tranzacționare pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă;</p> <p>Art. 2.7. Să fie notificat de către OPCOM SA cu privire la tranzacțiile încheiate, prin Formulare de confirmare a tranzacțiilor, în condițiile și termenele prevăzute în cadrul Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică;</p> <p>Art. 3.7. Să confirme tranzacțiile încheiate pe Platforma de tranzacționare a PC-OTC, prin semnarea, de către reprezentantul său legal sau unul dintre împuterniciții acestuia, a Formularului de confirmare a tranzacțiilor transmis de OPCOM SA;</p> <p>Art. 3.8. Să subscrie/să includă tranzacțiile confirmate la/în contractele agreeate de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe PC-OTC corespunzătoare, conform datelor privind tranzacțiile încheiate comunicate prin Formularul de confirmare a tranzacțiilor;</p> <p>Art. 5.11. Să transmită Participantului Formularul de confirmare a tranzacțiilor aferent fiecărei sesiuni de tranzacționare în care acesta a încheiat tranzacții pe PC-OTC, conform prevederilor Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică;</p>	<p>EFET, cu excepția: profilului de livrare, prețului, perioadei de livrare care trebuie să fie asumate prin subscrierea tranzacțiilor menționate în Raportul Tranzacțiilor Anexei 2a a contractului cadru EFET agreeat de părți.</p> <p>Anexa 4 Formular de confirmare a tranzacțiilor- eliminare/modificare Anexa 1 - modificare</p> <p><u>Convenție:</u> Art. 2.6, 2.7, 3.7 și 5.11 eliminare Art. 3.8 reformulare: Sa își asume și să subscrie/să includă tranzacțiile încheiate la/în contractele cadru EFET încheiate, conform datelor privind tranzacțiile încheiate puse la dispoziția participanților PC-OTC în raportul tranzacții în platforma de tranzacționare.</p>	<p>tranzacțiilor încheiate în urma desfășurării licitației, către participanți, fără a fi necesară semnarea acestora.</p> <p>Este important să existe 2 modalități de informare asupra tranzacțiilor, atât prin platformă cât și prin Formularele de confirmare, pentru a se evita neînregistrarea tranzacțiilor și totodată aceste formulare sunt necesare pentru auditul intern și extern.</p> <p><u>OMV PETROM:</u> Solicită menținerea formularului de tranzacționare, cu completările menționate și argumentate de AFEER. Menționează, din practica de tranzacționare, că existența a 2 modalități de informare asupra tranzacțiilor este necesară pentru a se evita neînregistrarea tranzacțiilor și intrarea în dezechilibru. De asemenea, informarea prin e-mail cu privire la tranzacții, realizată de o terță parte neutră este utilă în cazul unui audit intern/extern sau a altor controale ale unor instituții ale statului. Solicită renunțarea la propunerea OPCOM privind modificarea Art. 10 alin. (5) deoarece aceasta este contrară Contractului Cadru EFET. Contractul EFET reglementează situațiile de terminare anticipată,</p>
--	--	--	--

	<p>“Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM S.A.” ce a fost aprobată prin Avizul presedintelui ANRE nr. 15/15.04.2016.</p>	<p>Anexa 4 pct. 19: Netransmiterea formularelor de confirmare a tranzacțiilor încheiate în conformitate cu termenul stabilit prin Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continua</p> <p>Anexa 4 pct. 20: Ne semnarea formularului de confirmare a tranzacțiilor și/sau neasumarea tranzacțiilor încheiate prin marcarea cu “NU” în coloana de confirmare a tranzacției.</p>	<p>Anexa 4 pct. 19 -eliminare</p> <p>Anexa 4 pct. 20 –modificare</p> <p>Anexa 4 pct. 20: Neasumarea și nesubscrierea tranzacțiilor încheiate în conformitate cu prevederile Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continua</p> <p>Art. 6.5.4 – eliminare “poz. 19”</p>	<p>rezilierea contractului ori neexecutarea obligațiilor de a livra sau de a accepta energie electrică, etc., clauzele EFET fiind conforme cu prevederile Noului Cod Civil (de ex. Situația de “neasumare” a unei tranzacții încheiate este un caz de denunțare unilaterală, reglementată prin NCC la Art. 1276 și Art. 1277). Mai mult, conform Art. 2 pct. 2 din Contractul –cadru EFET, ne semnarea confirmării de tranzacție (conform anexei 2a) nu implică anularea obligației părții de a livra sau accepta energia electrică tranzacționată, Contractul cadru EFET având clauze care reglementează și sancționează astfel de situații/comportamente.</p> <p><u>NUCLEARELECTRICA:</u></p> <p>Având în vedere că suntem o companie majoritară de stat, listată la bursă și ne supunem unor reguli stricte, fiind auditați riguros de entități interne și externe, dorim menținerea formularului de confirmare a tranzacțiilor în care să fie evidențiate în mod expres tranzacțiile de tip sleeve și contrapărțile.</p> <p><u>Opinia OPCOM:</u></p> <p>Referitor la punctele de dezbatere 3, 4 și 5 din acest tabel: Deoarece sistemul de tranzacționare oferă</p>
--	---	--	--	---

				<p>detaliile complete privind tranzacțiile încheiate inclusiv identificarea tranzacțiilor încheiate prin intermediere, propunem amendarea articolelor privind formularele de confirmare. Propunerile de actualizare a documentelor specifice PC-OTC sunt prezentate în coloana "Text propus".</p> <p>Propunerea privind modificarea definiției pentru Formularul de confirmare a tranzacțiilor și transmiterea acestora în format electronic prin email după fiecare zi de tranzacționare prin intermediul unei aplicații automatizate, poate fi implementată la nivelul OPCOM. Astfel, în vederea implementării modificării propuse este necesară aprobarea de către ANRE a propunerii de modificare a documentelor care reglementează această piață.</p> <p>OPCOM a luat notă de solicitarea exprimată de participanții la piață privind propunerea de modificare a Art. 10 alin. (5) și propune o modificare textului acestui articol care prevede sancționarea comportamentului participanților la piață care refuză asumarea tranzacțiilor încheiate pe PC-OTC anterior subscrierii acestora Anexei 2a a contractului cadru EFET agreat de părți. Părțile pot</p>
--	--	--	--	--

				decide unilateral/bilateral anularea unei tranzacții ulterior asumarii acesteia în anexa 2a a contractului cadru EFET, caz în care se aplica prevederile corespunzătoare menționate în contractul cadru EFET agreat de părți. Menționăm totodată că sanționarea comportamentului neadecvat al participanților la piață este prevăzută în cadrul de reglementare al tuturor piețelor administrate de OPCOM S.A.
4	PC-OTC Procedura art.7.6.1 "Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă" ce a fost aprobată prin Avizul presedintelui ANRE nr. 33/28.08.2013.	art.7.6.1 La închiderea zilei de tranzacționare SC Opcom SA, în calitate de OPC-OTC, transmite Participanților la PC-OTC Formularul de confirmare a tranzacțiilor, conform rezultatelor sesiunii de tranzacționare.	art.7.6.1 La închiderea zilei de tranzacționare SC Opcom SA, în calitate de OPC-OTC, transmite Participanților la PC-OTC, <i>prin mail</i> , formularul de confirmare a tranzacțiilor confirmările pentru tranzacțiile efectuate , conform rezultatelor sesiunii de tranzacționare.	AFEER: Formularul de confirmare a tranzacțiilor să fie transmis zilnic prin email (să se renunțe la fax). Operatorii de platforme tip Trayport OTC din UE, transmit tot în acest mod informațiile de tranzacționare zilnice către participanți. Consideră că este foarte important să existe două modalități de informare asupra tranzacțiilor pentru a se evita neînregistrarea tranzacțiilor și intrarea în dezechilibru. De obicei confirmările primite prin e-mail ajung direct la departamentul Back-Office care verifică dacă respectiva tranzacție este înregistrată în sistemul intern de înregistrare. De asemenea confirmările sunt necesare

				<p>auditorilor interni/externi, precum și altor instituții ale statului abilitate în a face anumite acțiuni de control. Această modalitate este folosită de către operatorii care folosesc platforma Trayport.</p> <p><u>CEZ VÂNZARE:</u> Solicită menținerea formularului de confirmare a tranzacțiilor realizate pe PC-OTC, cu mențiunea că acesta să fie transmis exclusiv pe e-mail, pe adresele responsabililor cu tranzacționarea și fără a mai exista obligativitatea retransmiterii către OPCOM a respectivului formular semnat.</p> <p><u>CEZ TRADE:</u> Propune ca formularele de confirmare să fie înlocuite de confirmări ale tranzacțiilor (inclusiv cu mențiunea sleeve: DA/NU), transmise prin e-mail după fiecare zi de tranzacționare pe adresele responsabililor cu tranzacționarea, fără a mai exista obligativitatea semnării și retransmiterii către OPCOM a respectivului formular. Confirmările sunt necesare în procesele de audit intern și extern și în controalele efectuate de autoritatea fiscală. De asemenea considerăm că este foarte important să existe două modalități de informare asupra</p>
--	--	--	--	---

			<p>tranzacțiilor pentru a se evita neînregistrarea tranzacțiilor și intrarea în dezechilibru; această modalitate este folosită de către operatorii care folosesc platforma Trayport, deoarece în majoritatea companiilor confirmările primite prin e-mail ajung direct la departamentul Back-Office care verifică dacă respectiva tranzacție este înregistrată în sistemul intern.</p> <p><u>ENGIE:</u></p> <p>Susține opinia AFEER și solicită menținerea Confirmării de tranzacție (proces similar cu cele aferente celorlalte piețe la Termen), care să fie transmisă pe e-mail. Menținerea confirmării este necesară în vederea evitării apariției unor erori în procesele ce decurg din tranzacționarea pe piață.</p> <p><u>ENEL TRADE:</u></p> <p>Având în vedere observația de la punctul precedent, propunem modificarea Art. 7.6.1.</p> <p>Propunerea este evidențiată în coloana "Text propus".</p> <p><u>NUCLEARELECTRICA:</u></p> <p>Având în vedere că suntem o companie majoritară de stat, listată la bursă și ne supunem unor reguli stricte, fiind auditați riguros de entități interne și externe,</p>
--	--	--	---

				<p>dorim menținerea formularului de confirmare cu transmitere și/sau via e-mail/fax.</p> <p><u>Opinia OPCOM</u> Cuprinsă în opinia formulată la punctul 3 conform căreia se propune modificarea definiției formularului de confirmare a tranzacțiilor în sensul implementării propunerilor primite cu privire la modul în care participanții la piață sunt informați asupra tranzacțiilor încheiate. Menționăm totodată că toate informațiile privind tranzacțiile încheiate pe PC-OTC sunt cuprinse în raportul disponibil în platforma de tranzacționare, ceea ce permite distribuirea informației în cadrul companiilor înregistrate ca participanți la piață chiar de către operatorii proprii, în timpul sesiunilor de tranzacționare. În vederea implementării modificării propuse este necesar ca ANRE să aprobe modificarea definiției din Regulament și să avizeze modificările aferente din Procedură.</p>
5	<p>PC-OTC Procedura art.7.6.3 "Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă" ce a fost</p>	<p>art.7.6.3 Formularul de confirmare a tranzacțiilor se completează conform Anexei 4 la prezenta Procedură și se transmite OPC-OTC semnat de către reprezentantul legal al Participantului la PC-OTC sau unul dintre împuterniciții</p>	<p>Art 7.6.3 se anuleaza.</p>	<p><u>AFEER:</u> Eliminarea reconfirmării tranzacțiilor prin semnătură. Consideră că accesul securizat la platformă poate fi considerat suficient pentru asumarea</p>

	<p>aprobată prin Avizul presedintelui ANRE nr. 33/28.08.2013.</p>	<p>acestua în termen de 3 zile lucrătoare de la data transmiterii prin fax de către OPC-OTC.</p>		<p>tranzacțiilor, așa cum este aplicat în cazul altor platforme (PZU, ID), se simplifică activitățile de back- office; La fel ca la 3.</p> <p><u>FREEPOINT:</u> Transmiterea la sfârșitul fiecărei zile de tranzacționare către participanți, în cazul în care exista tranzacții desigur, a unui email de confirmare cu tranzacțiile existente. Această procedura este folosită de către toți brokerii de energie, care utilizează platforma Trayport.</p> <p><u>ENGIE:</u> Sustine opinia AFEER, inclusiv păstrarea formularului de confirmare conform opiniei formulate la punctele 3 și 4.</p> <p><u>ENEL TRADE:</u> Susține eliminarea reconfirmării tranzacțiilor prin semnătură. Consideră ca accesul securizat la platformă poate fi considerat suficient pentru asumarea tranzacțiilor, așa cum este aplicat în cazul altor platforme (PZU, ID), se simplifică activitățile de back- office.</p> <p><u>ELECTRICA FURNIZARE:</u> Propune anularea Art 7.6.3.</p> <p><u>NUCLEARELECTRICA:</u> Având în vedere că suntem o</p>
--	---	--	--	--

				<p>companie majoritară de stat, listată la bursă și ne supunem unor reguli stricte, fiind auditați riguros de entități interne și externe, dorim menținerea formularului de confirmare și suntem de acord cu eliminarea reconfirmării tranzacțiilor prin semnătură.</p> <p><u>Opinia OPCOM</u> Cuprinsă la punctul 3 conform căreia se propune modificarea definiției formularului de confirmare a tranzacțiilor, având în vedere practica europeană menționată în propunerile AFEER și participanților la piață care au solicitat eliminarea asumării prin semnătură a formularului. În vederea implementării modificării propuse sunt necesare aprobarea și avizul ANRE pentru modificarea Regulamentului, respectiv a Procedurii aplicabile.</p>
6	<p>PC-OTC Anexa 7 "Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă" ce a fost aprobată prin Avizul presedintelui ANRE nr. 33/28.08.2013.</p>	<p>6.2.4 Produsele specifice definite în Platforma de Tranzacționare de către OPC-OTC, în conformitate cu caracteristicile ofertelor de energie electrică, sunt de tipul:</p> <p>a)Produsele pentru contracte cu livrarea în bandă</p> <p>Considerând ca referință NZ, ziua curentă aluneacătoare: B_D_DayName_NZ+1_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în</p>	<p>6.2.4 Produsele specifice definite în Platforma de Tranzacționare de către OPC-OTC, în conformitate cu caracteristicile ofertelor de energie electrică, sunt de tipul:</p> <p>a)Produsele pentru contracte cu livrarea în bandă</p> <p>Considerând ca referință NZ, ziua curentă aluneacătoare: B_D_DayName_NZ+1_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în</p>	<p><u>AFEER:</u> Implementarea mai multor produse day ahead (d+4, d+5, d+6) - corelat cu modificarea formularului Facilitarea tranzacționării parțiale a produsului week va rezolva probleme accidentale de cash flow în PZU și rostogolirea acestora în PE (sunt cazuri în care după weekend urmează 1,2 sau chiar 3 sărbători legale)</p>

		<p>bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_D_DayName_NZ+2_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_D_DayName_NZ+3_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din lună (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p>	<p>bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_D_DayName_NZ+2_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_D_DayName_NZ+3_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_D_DayName_NZ+4_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_D_DayName_NZ+5_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_D_DayName_NZ+6_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind</p>	<p><u>ENGIE:</u> Susține opinia AFEER și demararea procesului de modificarea a Regulamentului.</p> <p><u>ENEL TRADE:</u> Implementarea mai multor produse day ahead (d+4, d+5, d+6) - corelat cu modificarea formularului</p> <p>Facilitarea tranzacționării parțiale a produsului week va rezolva probleme accidentale de cash flow în PZU și rostogolirea acestora în PE (sunt cazuri în care după weekend urmează 1,2 sau chiar 3 sărbători legale)</p> <p>De asemenea propune implementarea unor produse de tip Ball of Month sau Ball of Year pentru a oferi posibilitatea de tranzacționare a unor perioade non-standard, similar PCCB-LE</p> <p>Menționează că acest tip de produs există deja pe celelalte piețe unde se folosește platforma Trayport.</p> <p><u>ELECTRICA FURNIZARE:</u> Susține propunerea AFEER.</p> <p><u>NUCLEARELECTRICA:</u> Este de acord cu extinderea numărului de produse.</p> <p><u>Opinia OPCOM</u></p>
--	--	---	--	---

		<p>Considerând ca referință NZW, un număr ce reprezintă ziua 6 a săptămânii anterioare aluneacătoare :</p> <p>B_WkEnd_NZW+1_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui week-end. Denumirea instrumentului cuprinde date privind data zilei de început a week-end-ului (NZW) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_WkEnd_NZW+2_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui week-end. Denumirea instrumentului cuprinde date privind data zilei de început a week-end-ului (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>Considerand ca referință NS, săptămâna curentă aluneacătoare:</p>	<p>numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din lună(NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>Considerând ca referință NZW, un număr ce reprezintă ziua 6 a săptămânii anterioare aluneacătoare :</p> <p>B_WkEnd_NZW+1_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui week-end. Denumirea instrumentului cuprinde date privind data zilei de început a week-end-ului (NZW) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_WkEnd_NZW+2_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui week-end. Denumirea instrumentului cuprinde date privind data zilei de început a week-end-ului (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_WkEnd_NZW+3_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui week-end. Denumirea instrumentului cuprinde date privind data zilei de început a week-end-ului (NZ) din lună (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>Considerand ca referință NS, săptămâna curentă aluneacătoare:</p> <p>B_Wk_NS+1_NZ_NL_AN - Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unei săptămâni.</p>	<p>Propunerea de extindere a numărului de produse supuse tranzacționării poate fi implementată la nivelul OPCOM. În vederea implementării modificării propuse este necesar avizul ANRE.</p>
--	--	--	--	---

		<p>B_Wk_NS+1_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_Wk_NS+2_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_Wk_NS+3_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p><u>ENEL TRADE:</u></p> <p>B_BoM – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada cuprinsă între ziua următoare zilei de tranzacționare și sfârșitul lunii în curs.</p> <p>B_BoY – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada cuprinsă între ziua următoare zilei de tranzacționare și sfârșitul anului în curs.</p>	<p>Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_Wk_NS+2_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_Wk_NS+3_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_Wk_NS+4_NZ_NL_AN – Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p><u>ENEL TRADE:</u></p> <p>B_D_DayName_NZ+5_NL_AN– Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale</p>	
--	--	---	--	--

			<p>anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_D_DayName_NZ+6_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada de o zi. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numele zilei (DayName), numărul zilei (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_WkEnd_NZW+3_NL_AN- Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unui week end. Denumirea instrumentului cuprinde date privind data zilei de început a week end ului (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p> <p>B_Wk_NS+4_NZ_NL_AN - Contract forward pentru energia livrată în bandă pe perioada unei săptămâni. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (NS), numărul zilei de început a săptămânii (NZ) din luna (NL) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN)</p>	
7	PC-OTC Procedura art.7 "Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă" ce a fost aprobată prin Avizul presedintelui ANRE nr. 33/28.08.2013.	Articol nou	7.3.9 În cazul procedurii de intermediere (indiferent că a avut succes sau nu), cele 2 părți inițiatoare ale tranzacției vor fi informate prin intermediul platformei despre identitatea partenerului de tranzacție.	<u>AFEER:</u> Contrapărțile să fie informate asupra numelui contrapărții pentru care s-a intrat în procedură de sleeve, astfel încât nu doar cei care fac sleeveul și să se primească mesaj prin platformă/mail Informația este necesară pentru ca participanții să afle potențialii parteneri cu care să inițieze

			<p>procedurile de încheiere de contracte tip EFET, ce va duce la creșterea lichidității.</p> <p><u>FREEPOINT:</u> Consideră discriminatoriu faptul că în cazul în care două companii neeligibile între ele intră într-o procedură de sleeve, toți partenerii eligibili pentru sleeve ai lor pot afla detalii despre această tranzacție, mai puțin cei aflați în cauză. Susține punctul de vedere propus de AFEER.</p> <p><u>ENGIE:</u> Nu susține modificarea solicitată.</p> <p><u>ENEL TRADE:</u> Contrapărțile să fie informate asupra numelui contrapărții pentru care s-a intrat în procedura de sleeve, astfel încât nu doar cei care fac sleeveul și să se primească mesaj prin platformă/mail. Informația este necesară pentru creșterea lichidității platformei prin creșterea limitelor de tranzacționare pentru contrapărțile pentru care nu s-au putut realiza tranzacții directe.</p> <p><u>OMV PETROM:</u> Consideră că în situația semnalată de AFEER nu se încalcă nicio prevedere referitoare la anonimitate deoarece</p>
--	--	--	--

				<p>contrapartea pentru care s-a intrat în procedură de sleeve nu mai poate acționa în niciun fel în alegerea/refuzarea celeilalte părți.</p> <p>Opinia OPCOM: Această solicitare este în contradicție cu prevederile reglementărilor în vigoare privind anonimitatea.</p> <p>Multe dintre situațiile de intermediere înregistrate se datorează limitelor de eligibilitate stabilite de către Departamentele de Risc ale contrapărților, în condițiile în care <u>participanții dispun permanent de lista societăților înregistrate pentru tranzacționarea pe PC-OTC.</u></p> <p>Situația descrisă poate deveni una frecventă în condițiile creșterii lichidității pieței.</p> <p>Față de observația ENEL TRADE privind creșterea lichidității platformei prin creșterea limitelor de tranzacționare pentru contrapărțile pentru care nu s-au putut realiza tranzacții directe menționăm faptul că în conformitate cu prevederile Capitolului V din Regulamentul aplicabil, stabilirea limitelor de risc și prin urmare actualizarea acestora constituie un proces intern al fiecărui participant la piață bazat pe criterii obiective ce fac obiectul relației dintre părți.</p>
--	--	--	--	--

				<p>Față de cele de mai sus, ne menținem punctul de vedere referitor la faptul că propunerea de dezvăluire a denumirii părții al cărei ordin a condus la inițierea unei situații de intermediere nu este conformă cu regulile pieței și implică dezvăluirea altor informații specifice decât cele stabilite prin Regulament, în condițiile în care <u>participanții dispun permanent de lista societăților înregistrate pentru tranzacționarea pe PC-OTC și pot iniția în orice moment procese de stabilire a unor relații noi de eligibilitate și/sau pot reconsidera în baza criteriilor obiective aplicate, în orice moment, limitele stabilite contrapărților eligibile.</u></p>
8	<p>PC-OTC Procedura art.7.3.4 "Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă" ce a fost aprobată prin Avizul presedintelui ANRE nr. 33/28.08.2013.</p>	<p>Art .7.3.4 Pentru identificarea celui de al treilea Participant la PC-OTC căruia i se propune intermedierea tranzacției în modul sleeve, administratorul Platformei de tranzacționare va verifica în ordine alfabetică listele de eligibilitate și va adresa în această ordine propunerile de intermediere.</p>	<p>Art .7.3.4 Pentru identificarea celui de al treilea Participant la PC-OTC căruia i se propune intermedierea tranzacției în modul sleeve, administratorul Platformei de tranzacționare va verifica acordul celui de – al treilea participant pentru a realiza intermedierea, prin trimiterea simultană către toți participanții eligibili a cererii de intermediere.</p>	<p>AFEER: Solicitarea de sleeve să se facă simultan către toți partenerii din lista de eligibilitate, iar timpul de răspuns să fie de 15 minute. În continuare, atribuirea sleeve-ului să se facă în ordinea timpului de răspuns, respectiv primului partener care acceptă (atribuirea sleeve-ului primului care acceptă diferențiat pe baza mărcii de timp). Simplifică modul și scurtează timpul de închidere a procedurii sleeve; în cazul imposibilității de realizare a sleeveului, oferta revine mai repede disponibilă în piață.</p>

				<p><u>ENGIE:</u> Susține opinia AFEER și demararea procesului de obținere a avizului ANRE</p> <p><u>ENEL TRADE:</u> Solicitarea de sleeve să se facă simultan către toți partenerii din lista de eligibilitate, iar timpul de răspuns să fie de 15 minute. În continuare, atribuirea sleeve-ului să se facă în ordinea timpului de răspuns, respectiv primului partener care acceptă (atribuirea sleeve-ului primului care acceptă diferențiat pe baza mărcii de timp). Simplifică modul și scurtează timpul de închidere a procedurii sleeve; în cazul imposibilității de realizarea a sleeve-ului, oferta revine mai repede disponibilă în piață.</p> <p><u>ELECTRICA FURNIZARE:</u> Susține propunerea AFEER.</p> <p><u>NUCLEARELECTRICA:</u> Este de acord cu propunerea.</p> <p><u>Opinia OPCOM:</u> Propunerea poate fi implementată la nivelul OPCOM. În vederea implementării modificării propuse este necesar avizul ANRE.</p>
9	PC-OTC Procedura art.7.3.7 "Procedura privind	În cazul în care nu este transmis un răspuns conform termenului maxim	abrogat	<p><u>AFEER:</u> Modificare art 7.3.4</p>

	modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă" ce a fost aprobată prin Avizul președintelui ANRE nr. 33/28.08.2013.	prevăzut la articolul 7.2.18, administratorul Platformei de tranzacționare a PC-OTC va adresa propunerea de tranzacționare în modul sleeve următorului, în ordine alfabetică, Participant la PC-OTC care să accepte intermedierea tranzacției între cei doi parteneri aflați în lista sa de eligibilitate dar care nu sunt eligibili reciproc și sunt în imposibilitate de a tranzacționa în mod direct.		<p><u>ENGIE:</u> Susține opinia AFEER și demararea procesului de modificare a Regulamentului.</p> <p><u>ENEL TRADE:</u> Propune eliminarea.</p> <p><u>ELECTRICA FURNIZARE:</u> Susține propunerea AFEER.</p> <p><u>NUCLEARELECTRICA:</u> Este de acord cu propunerea.</p> <p><u>Opinia OPCOM:</u> Propunerea poate fi implementată la nivelul OPCOM. În vederea implementării modificării propuse este necesar avizul ANRE.</p>
10	PC-OTC		Activarea opțiunii "ALL or NONE"	<p><u>AFEER:</u> Motivația este aceeași ca în cazul ofertării pe blocuri PZU. Preprogramarea de pe PZU este o consecință a preprogramării pe OTC. Această opțiune există pe platforma PCCB-NC.</p> <p><u>ENGIE:</u> Deși înțelege constrângerile curente menționate de OPCOM, susține opinia AFEER și solicită identificarea unei soluții astfel încât opțiunea să fie disponibilă. Susține opinia AFEER și își manifestă deschiderea pentru discutarea soluțiilor identificate de</p>

				<p>OPCOM pentru această cerință. În vederea actualizării mecanismului de corelare, așa cum este definit la punctul 4.4 din Procedură, susține demararea obținerii avizului ANRE.</p> <p><u>ENEL TRADE:</u> Motivația este aceeași că în cazul ofertării pe blocuri PZU. Preprogramarea de pe PZU este o consecință a preprogramării pe OTC. Această opțiune există pe platforma PCCB-NC. Propune modificarea mecanismului de corelare astfel încât prețurile să fie corelate și în funcție de opțiunea „ALL or NONE”.</p> <p><u>ELECTRICA FURNIZARE:</u> Activarea opțiunii “ALL or NONE”</p> <p><u>OMV PETROM:</u> În urma unei analize proprii nu au sesizat incompatibilitatea opțiunii “All or None” cu mecanismul de corelare utilizat pentru tranzacționarea pe PC-OTC. Solicită descrierea incompatibilității.</p> <p><u>NUCLEARELECTRICA:</u> Consideră că ar fi utilă opțiunea “All or None” ca și în cazul PCCB-NC.</p>
--	--	--	--	---

				<p>Opinia OPCOM: Optiunea "All or None" nu este compatibilă cu mecanismul de corelare utilizat pentru tranzacționarea pe PC-OTC. În conformitate cu cadrul de reglementare aplicabil, mecanismul de tranzacționare aferent PC-OTC permite încheierea tranzacțiilor la prețul inițiatorului, la cel mai bun preț din piață în momentul în care este îndeplinită condiția de corelare (prețul de cumparare mai mare, cel puțin egal cu prețul de vânzare), în baza listelor de eligibilitate și contractelor EFET încheiate înainte de participarea la tranzacționare. În cazul în care cele mai bune ordine din piață aparțin unor parteneri neeligibili dar îndeplinesc condiția de corelare, acestea sunt retrase automat de platformă în procedură de intermediere și sunt întreprinse activitățile prevăzute în procedurile operaționale pentru modul de intermediere a tranzacțiilor.</p> <p>Optiunea introducerii ordinelor de tip "All or None" ar bloca piața în cazul în care unul din cele mai bune 2 ordine din piață care îndeplinesc condiția de corelare și aparțin unor parteneri eligibili este de tip "All or None".</p> <p>Incompatibilitatea este una de</p>
--	--	--	--	--

				<p>natură tehnică și a fost analizată împreună cu furnizorul aplicației Trayport, înainte de a furniza răspunsul față de această solicitare.</p> <p>Prin punerea la dispoziția pieței a unui număr cât mai mare și diversificat de produse standardizate din punct de vedere al puterii, profilului și perioadei de livrare precum și posibilitatea tranzacționării acestora prin mecanisme de tranzacționare diferite, OPCOM dorește să vină în sprijinul participanților și al necesităților acestora.</p>
11	PC-OTC		<p>Să existe posibilitatea de extragere a rezultatelor zilnice pentru o anumită perioadă prin selecția unei date de început și a unei date de sfârșit pe site să se poată selecta o perioadă și care să poată genera un raport în xls.</p>	<p><u>AFEER:</u> Activitatea de back-office: prelucrare date, settlement și raportări, reprezintă un cost care este transferat consumatorilor. Orice îmbunătățire, se reflectă într-un cost mai bine gestionat și în final mai mic către consumatorul final.</p> <p><u>ENGIE:</u> Susține opinia AFEER și își manifestă deschiderea pentru discutarea soluțiilor identificate de OPCOM pentru această cerință.</p> <p><u>ELECTRICA FURNIZARE:</u> Susține propunerea AFEER.</p> <p><u>NUCLEARELECTRICA:</u> Susține solicitarea AFEER și</p>

				<p>consideră foarte utilă implementarea.</p> <p>Opinia OPCOM: Având în vedere cerițele cadrului de reglementare specific aplicabil în materie de transparență pentru piețele administrate de OPCOM, trebuie ținut seama de volumul mare de informație publicat în tabelele centralizatoare. OPCOM a luat notă de solicitarea exprimată iar implementarea unei soluții tehnice face obiectul unui proiect intern. Menționăm totodată că, pe site-ul OPCOM se regasesc de asemenea datele statistice prelucrate (statistici).</p>
12	Alte propuneri:			<p>GEN-I: Scăderea numărului de parteneri eligibili necesari tranzacționării de la 8 la 5. Implementarea unei marje de sleeve +/- 0,05 Lei/MWh, astfel încât compania care face sleeve să cumpere la preț tranzacție – 0,05 Lei/MWh și să vândă la preț tranzacție +0,05 Lei/MWh.</p> <p>Opinia OPCOM: Ponderea numărului de participanți la piață cu drept de tranzacționare care au notificat în lista de eligibilitate 8 sau mai multe contrapărți cu drept de tranzacționare din numărul total al</p>

				<p>participanților care au transmis listele de eligibilitate la OPCOM este de 96,59 %, respectiv un număr de 85 participanți la piață cu drept de tranzacționare au notificat în lista de eligibilitate minimum 8 contrapărți cu drept de tranzacționare. Față de cele prezentate, în opinia noastră, numărul de 8 parteneri eligibili urmărește eliminarea eventualelor suspiciuni privind gradul de transparentă și nediscriminare specifice cadrului de tranzacționare în timp real prin contracte de energie electrică, bazat pe criteriile de eligibilitate proprii fiecărui participant al Pieței centralizate cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică.</p> <p><u>ELECTRICA FURNIZARE:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Participantul care acceptă intermedierea cu marjă zero a tranzacției să nu plătească tarifele de tranzacționare percepute de OPC-OTC sau participanții care intră în procedura de intermediere să plătească intermediarului un comision care să acopere tarifele de tranzacționare percepute de OPCOM. 2. În situația în care se intră într-o procedură de intermediere, să se suspende de la tranzacționare doar cantitatea orară de energie
--	--	--	--	--

				<p>care face obiectul intermedierei. Restul de cantitate orară de energie electrică din ofertă trebuie repusă în piață cu aceeași marcă de timp</p> <p>3. La înscrierea pe PC-OTC sau în orice moment ulterior înscrierii, participantul să aibă dreptul de a opta pentru acceptarea sau nu a încheierii tranzacțiilor prin modul intermediere.</p> <p>4. Participantul care nu a optat pentru încheierea tranzacțiilor prin modul intermediere, dar se află într-o situație potențială de intermediere, să aiba posibilitatea de a tranzacționa (prin modificarea ofertei și corelare de preț) cu următorul participant care are o ofertă de sens contrar, dacă acesta se află în lista lui de eligibilitate.</p> <p>Opinia OPCOM:</p> <p>1. Începând cu 1 august 2014, cadrul de reglementare specific PC-OTC prevede faptul că, participanții la PC-OTC care acceptă intermedierea unei tranzacții între doi participanți aflați în imposibilitatea tranzacționării în mod direct conform listelor de eligibilitate, nu vor plăti tarif de tranzacționare pentru tranzacțiile intermediare în conformitate cu Art. 6.2.9 pct. d) al <i>Procedurii privind modalitatea și termenele de</i></p>
--	--	--	--	---

				<p><i>plată ale tarifului reglementat practicat de Operatorul pieței de energie electrică.</i></p> <p>Prin urmare considerăm ca nu este necesară plata comisionului care să acopere tariful de tranzacționare de către participanții care au intrat în procedura de intermediere.</p> <p>2. Propunerea nu este compatibilă cu mecanismul de tranzacționare. Facem mențiunea că, în orice moment al procedurii de intermediere, participantul poate să activeze în piață ordinul retras automat de platformă pentru procedura de intermediere, cu cantitatea de energie electrică orară disponibilă la momentul respectiv.</p> <p>3. Încheierea tranzacțiilor prin modul de intermediere este parte a mecanismului de tranzacționare aferent PC-OTC, prin urmare încheierea tranzacțiilor și prin aceasta modalitate, ca parte a mecanismului de tranzacționare, este asumată în momentul semnării Convenției de participare la PC-OTC.</p> <p>Acceptarea sau nu a poziției de parte care intermediază o tranzacție este la latitudinea participantului la piață.</p> <p>Menționăm totodată că, indiferent de modalitatea de încheiere a tranzacțiilor, direct sau prin intermediere, acestea nu pot fi</p>
--	--	--	--	--

				<p>încheiate decât de parteneri eligibili în conformitate cu listele de eligibilitate și contractele EFET notificate de participanții înregistrați la această piață.</p> <p>4. Față de cele exprimate la pct.3, considerăm propunerea ca fiind inaplicabilă.</p>
--	--	--	--	--