



*earning every day-ahead your trust  
stepping forward to the future*

operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale din România

---

## **PIEȚELE CENTRALIZATE LA TERMEN administrare de OPCOM**



*earning every day-ahead your trust  
stepping forward to the future*

operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale din România

**Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare a contractelor prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării**

**Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare a contractelor prin licitație publică**

**Piața centralizată destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare**

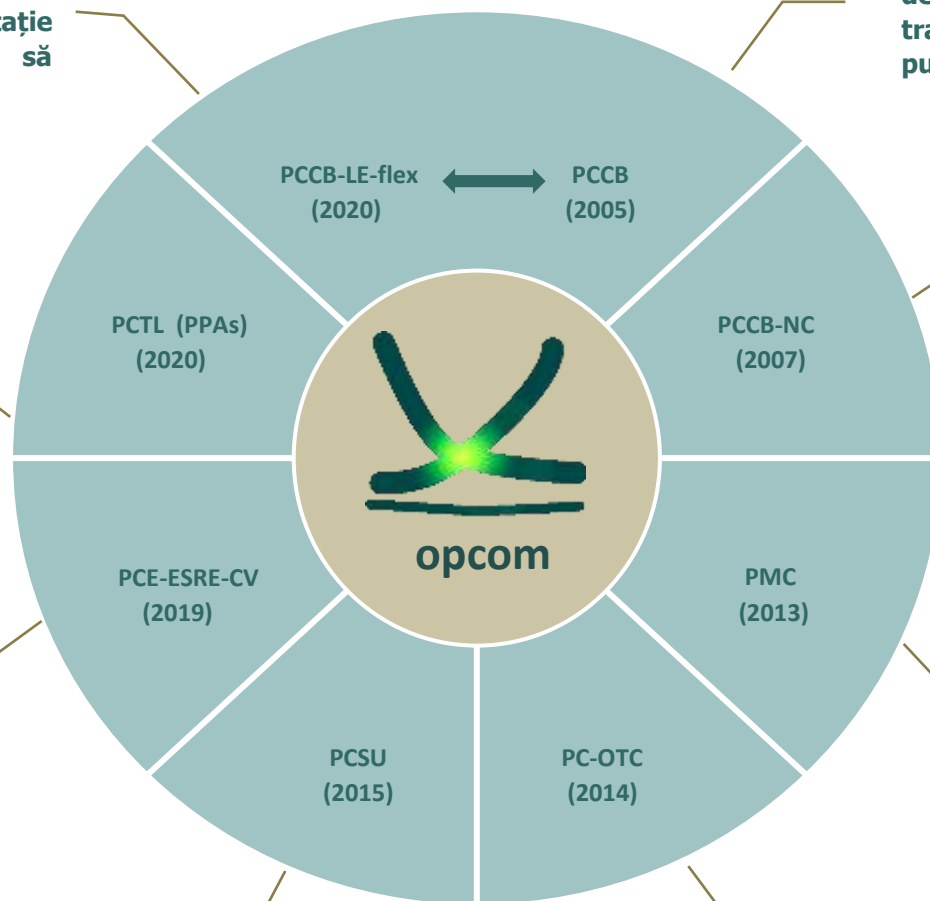
**Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă**

**Piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi**

**Piața de energie electrică pentru clienții finali mari**

**Piața centralizată pentru serviciul universal**

**Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică**





## PCCB-LE-flex

### ❖ Cadrul legal și de reglementare

- ✓ **Ordinul președintelui ANRE nr. 64/31.03.2020** pentru aprobarea " Regulamentului privind modalitatea de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării" modificat prin **Rectificare ANRE publicată în M.O. nr. 344 din 28.04.2020** și prin **Ordinele președintelui ANRE nr. 161/09.09.2020, nr. 27/31.03.2021.**
- ✓ Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM SA.
- ✓ Convenția de participare la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare a contractelor prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării.
- ✓ Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării.

### ❖ Condiții de participare

- ✓ La PCCB-LE-flex se pot înregistra:
  - titulari de licență din sectorul energiei electrice;
  - persoane fizice sau juridice care, potrivit legii, pot desfășura activități în sectorul energiei electrice fără a deține o licență acordată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
  - persoane juridice având sediul într-un stat membru al Uniunii Europene cărora Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei le-a confirmat dreptul de participare la piețele de energie electrică din România;
- ✓ Participarea la PCCB-LE-flex este voluntară.
- ✓ Se pot înregistra agregatori/entități agregate.

## ❖ Caracteristicile mecanismului de tranzacționare

<b>Tehnologie utilizată</b>	Aplicație dezvoltată de OPCOM.
<b>Program de tranzacționare</b>	În fiecare zi lucrătoare. Orele limită de începere a sesiunilor de licitație sunt: 09:00 – 17:00 L-J și 09:00 – 14:00 V.
<b>Oferte</b>	<p>Participanții la piață transmit pe mail/fax oferte inițitoare, coinițitoare, modificatoare de preț și de răspuns:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ ofertele <b>inițitoare</b> transmise trebuie însoțite de anexele cu prevederile specifice ale contractului cadru de vânzare/cumpărare propus cel târziu cu 5 zile lucrătoare înainte de începerea sesiunii de licitație până la ora 15:00 L-J, 12:00 V;</li> <li>✓ ofertele <b>coinițitoare</b> pot fi transmise până cel târziu cu 3 zile lucrătoare înainte de începerea sesiunii de licitație până la ora 15:00 L-J 12:00 V;</li> <li>✓ <b>modificarea prețului</b> pentru ofertele inițitoare/coinițitoare publicate se poate transmite cel târziu cu 1 zi lucrătoare înainte de începerea sesiunii de licitație;</li> <li>✓ oferte de <b>răspuns</b> pot fi transmise cel târziu cu 1 zi lucrătoare înainte de începerea sesiunii de licitație;</li> </ul>
<b>Caractistici oferte</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ <u>Perioada de livrare</u> a energiei electrice poate fi de cel puțin o lună calendaristică;</li> <li>✓ <u>Profilul livrărilor</u>: <i>Bandă LD (Luni-Duminică, 00:00-24:00 CET); Vârf 1 (Luni-Vineri, 06:00-22:00 CET); Vârf 2 (Luni-Duminică, 06:00-22:00 CET); Gol 1 (Luni-Vineri, 00:00-06:00 și 22:00-24:00 CET și Sâmbătă-Duminică, 00:00-24:00 CET);</i> profilurile zilnice de livrare aplicabile în vederea ofertării sunt definite și actualizate de către OPCCB conform Procedurii privind modificarea listei profilurilor de livrare pe baza tranzacțiilor încheiate pe PCCB-LE-flex sau în urma propunerilor participanților și a organizării de consultări publice;</li> <li>✓ <u>Puterea minimă pe interval de decontare oferită spre tranzacționare</u>: 0,001 MW;</li> <li>✓ <u>Prima zi de livrare</u>: cel mai devreme a 5-a zi calendaristică după 4 zile lucrătoare;</li> <li>✓ <u>Opțiune formula de preț</u>;</li> <li>✓ <u>Opțiune variație cantitate pe interval de decontare</u>;</li> <li>✓ <u>Opțiune tranzacționare</u>: <i>integrală sau parțială</i>;</li> </ul>
<b>Contracte</b>	Contract cadru și anexe cu prevederile specifice privind exclusiv termenele de plată și modalitățile de plată, garanțiile și penalitățile de natură financiară, fără a fi contrare prevederilor contractului-cadru.
<b>Modalitatea de tranzacționare</b>	<p>Tranzacționare realizată prin:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Corelare succesivă a ofertei de vânzare inițitoare/coinițitoare cu prețul cel mai mic cu oferta de cumpărare de răspuns cu prețul cel mai mare și care este mai mare sau egal cu cel al ofertei inițitoare/coinițitoare de vânzare;</li> <li>✓ Corelare succesivă a ofertei de cumpărare inițitoare/coinițitoare cu prețul cel mai mare cu oferta de vânzare de răspuns cu prețul cel mai mic și care este mai mic sau egal cu cel al ofertei inițitoare/coinițitoare de cumpărare;</li> </ul>
<b>Parametrii în care se desfășoară activitatea de tranzacționare</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Identitatea și intenția de ofertare a participanților la piață este cunoscută de către întreg mediul de afaceri;</li> <li>✓ Față de orice ofertă inițitoare publicată pot fi formulate intenții de ofertare coinițitoare sau de răspuns. Ofertele pot fi retrase cu asumarea prevederilor prezentei Proceduri PCCB-LE-flex referitoare la plata sumei penalizatoare și suspendarea respectivului participant;</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Ofertele sunt standardizate din punctul de vedere al profilului livrărilor cu o singură posibilitate de modificare a prețului ofertei inițitoare/coinițitoare;</li> <li>✓ Pot exista opțiuni privind variația cantității pe interval de decontare/formule de ajustare a prețului;</li> <li>✓ <u>Pret de tranzactionare:</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Stabilit de intersecția dintre curba agregată a ofertelor de cumpărare și curba agregată a ofertelor de vânzare; dacă sunt 2 puncte de intersecție atunci prețul se determină ca media aritmetică între valorile aferente acestor 2 puncte;</li> <li>➤ Exprimat în lei/MWh, cu două zecimale (include componenta de transport);</li> </ul> </li> </ul>
<p><b>Rezultate</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ <u>Rezultate publicate pe website-ul OPCOM:</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ După încheierea sesiunii de tranzacționare: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Lista participanților care au participat la licitație cu oferte de răspuns inclusiv ofertele acestora;</li> <li>• Opțiune tranzacționare;</li> <li>• Cantitatea ofertată și atribuită;</li> <li>• Perioada de livrare;</li> <li>• Prețul propus, modificat și de închidere;</li> </ul> </li> <li>➤ Statistici lunare, anuale.</li> </ul> </li> <li>✓ <u>Confirmarea tranzacțiilor</u> este transmisă după sesiunea de tranzacționare și indică informații cu privire la: codul sesiunii de licitație, cantitate tranzacționată, prețul de contract, data limită de transmitere a contractului.</li> <li>✓ <u>Tranzacțiile</u> încheiate pe această piață vor conduce la semnarea contractului cadru împreună cu anexele transmise către inițiator, iar OPCOM va verifica contractele din punct de vedere al conformității acestora cu prevederile contractului cadru aplicabil, a anexelor specifice propuse de inițiator și cu rezultatele sesiunilor de tranzacționare publicate.</li> </ul>

## PCE-ESRE-CV

### ❖ Cadrul legal și de reglementare

- ✓ **Ordinul președintelui ANRE nr. 160 /10.07.2019** pentru aprobarea Regulamentului privind funcționarea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi modificat prin **Ordinul ANRE nr. 27/31.03. 2021**;
- ✓ Procedura privind înregistrarea Participanților la Piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi;
- ✓ Convenția de participare la Piața centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi;



- ✓ Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe Piața Centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi;

### ❖ Condiții de participare

- ✓ La PCE-ESRE-CV se pot înregistra:
  - În calitate de vânzători: titularii de licență de producere de energie electrică din surse regenerabile de energie care beneficiază sau au beneficiat de sistemul de promovare prin certificate verzi, inclusiv persoanele fizice sau juridice care, potrivit prevederilor legale, pot desfășura activități în sectorul energiei electrice fără a deține o licență acordată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.
  - În calitate de cumpărători:
    - furnizorii de energie electrică, inclusiv furnizorii persoane juridice având sediul într-un stat membru UE cărora Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei le-a confirmat dreptul de participare la piețele de energie electrică din România;
    - producătorii de energie electrică care utilizează energia electrică produsă pentru alimentarea cu energie electrică a clienților racordați prin linii directe la centrala electrică și/sau pentru consumul final propriu, altul decât consumul propriu tehnologic, în calitate de cumpărători.
- ✓ Participarea la PCE-ESRE-CV este voluntară.
- ✓ Se pot înregistra entități agregate.

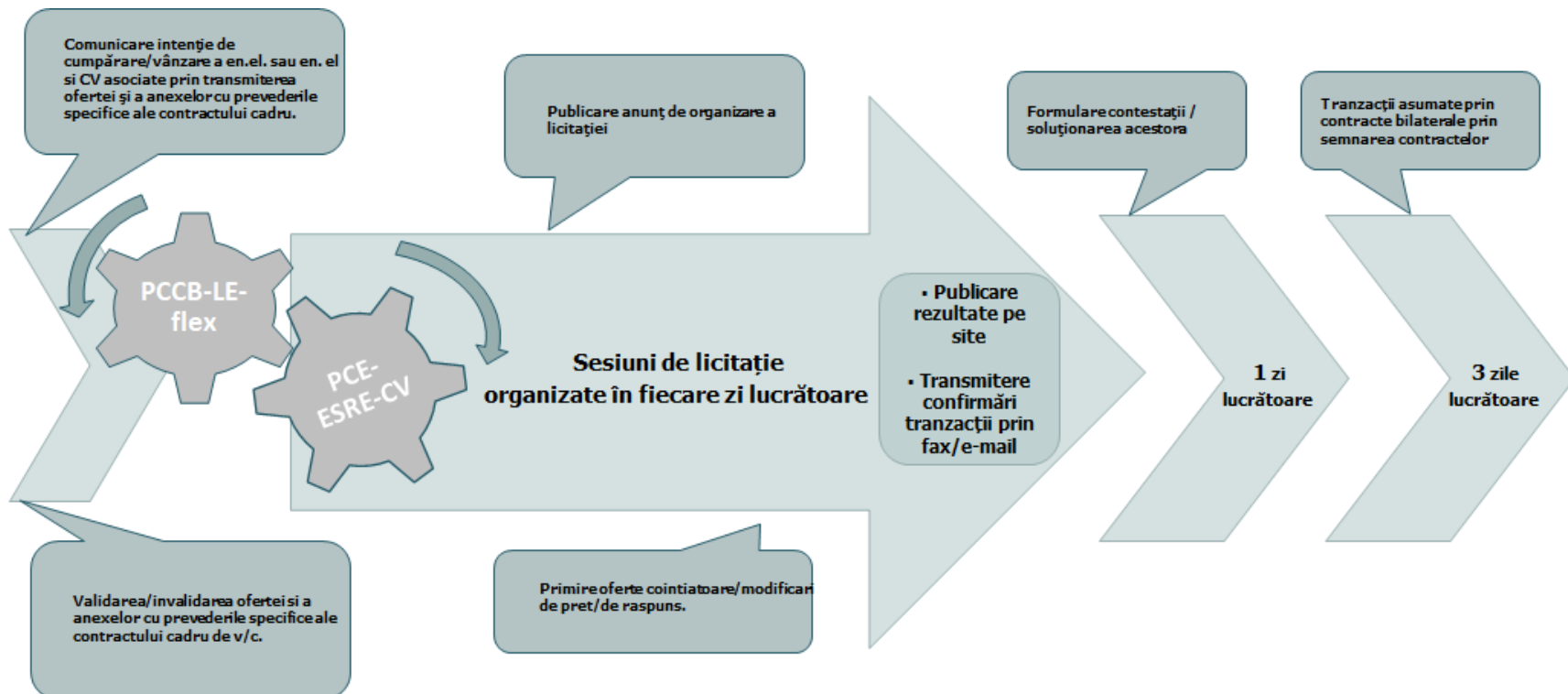
### ❖ Caracteristicile mecanismului de tranzacționare

<b>Tehnologie utilizată</b>	Aplicație dezvoltată de OPCOM.
<b>Program de tranzacționare</b>	În fiecare zi lucrătoare. ✓ Orele limită de începere a sesiunilor de licitație sunt: 09:00 – 17:00 L-J și 09:00 – 14:00 V.
<b>Oferte</b>	Participanții la piață transmit pe mail/fax oferte inițiatore, coinițiatore, modificatoare de preț și de răspuns: ✓ oferte <b>inițiatore</b> trebuie însoțite de anexele cu prevederile specifice contractului cadru de vânzare/cumpărare propus cel târziu cu 5 zile lucrătoare înainte de începerea sesiunii de licitație până la ora 15:00 L-J, 12:00 V; ✓ oferte <b>coinițiatore</b> se transmit cel târziu cu 3 zile lucrătoare înainte de începerea sesiunii de licitație până la ora 15:00 L-J 12:00 V ; ✓ <b>modificarea prețului</b> pentru ofertele inițiatore/coinițiatore publicate se transmite cel târziu cu 1 zi lucrătoare înainte de începerea sesiunii de licitație; ✓ oferte de <b>răspuns</b> se transmit cel târziu cu 1 zi lucrătoare înainte de începerea sesiunii de licitație;

<b>Caractistici oferte</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ <u>Perioada de livrare</u> a energiei electrice poate fi de cel puțin o lună calendaristică;</li> <li>✓ <u>Profilul livrărilor</u>: <i>Bandă</i> (Luni-Duminică, 00:00-24:00 CET); <i>Vârf</i> (Luni-Vineri, 06:00-22:00 CET); <i>Vârf S</i> (Luni-Duminică, 17:00-22:00 CET); <i>Go!</i> (Luni-Vineri, 00:00-06:00 și 22:00-24:00 CET și Sâmbătă-Duminică, 00:00-24:00 CET); inițiatorii pot propune alte profile de livrare, cu următoarele caracteristici, care nu pot fi modificate pe toată durata livrării: putere constantă, specificarea expresă a intervalelor de livrare cu menționarea zilelor și a orelor de început și de sfârșit, cu un minim de livrare de 3 ore consecutiv;</li> <li>✓ <u>Puterea minimă pe interval de decontare oferită spre tranzacționare</u>: 0,1 MW;</li> <li>✓ <u>Prima zi de livrare</u>: cel mai devreme a 6-a zi calendaristică după 5 zile lucrătoare;</li> <li>✓ <u>Opțiune formula de preț</u>;</li> <li>✓ <u>Opțiune tranzacționare</u>: <i>integrală sau parțială</i>;</li> <li>✓ Pentru fiecare MWh de energie electrică din surse regenerabile oferit în vederea tranzacționării se asociază un număr întreg de CV.</li> </ul>
<b>Contracte</b>	<p>Contract cadru, anexe cu prevederile specifice privind exclusiv termenele de plată și modalitățile de plată, garanțiile și penalitățile de natură financiară, fără a fi contrare prevederilor contractului-cadru.</p>
<b>Modalitatea de tranzacționare</b>	<p>Tranzacționare integrală cu un singur participant și cea parțială și/sau cu mai mulți participanți a cantității oferite realizată prin:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Corelarea succesivă a ofertei de vânzare inițitoare/coinițitoare cu prețul cel mai mic cu oferta de cumpărare de răspuns cu prețul cel mai mare și care este mai mare sau egal cu cel al ofertei inițitoare/coinițitoare de vânzare;</li> <li>✓ Corelarea succesivă a ofertei de cumpărare inițitoare/coinițitoare cu prețul cel mai mare cu oferta de vânzare de răspuns cu prețul cel mai mic și care este mai mic sau egal cu cel al ofertei inițitoare/coinițitoare de cumpărare.</li> </ul>
<b>Parametrii în care se desfășoară activitatea de tranzacționare</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Identitatea și intenția de ofertare a participanților la piață inițiatori/coinițiatori este anonimă până la momentul desfășurării sesiunii de licitație;</li> <li>✓ Ofertele sunt standardizate din punctul de vedere al profilului livrărilor cu o singură posibilitatea de modificare a prețului ofertei inițitoare/coinițitoare;</li> <li>✓ Ofertele au opțiunea privind utilizarea unei formule de ajustare a prețului de închidere a licitației;</li> <li>✓ Față de orice ofertă inițitoare publicată pot fi formulate intenții de ofertare coinițitoare sau de răspuns;</li> <li>✓ Ofertele pot fi retrase cu asumarea prevederilor Proceduri PCE-ESRE-CV referitoare la plata sumei penalizatoare și suspendarea respectivului participant;</li> <li>✓ Preț de tranzacționare pentru energia electrică: <ul style="list-style-type: none"> <li>➢ este prețul stabilit la intersecția dintre curba agregată a ofertelor de cumpărare și curba agregată a ofertelor de vânzare;</li> <li>➢ Exprimat în lei/MWh, cu două zecimale (include componenta de transport)</li> </ul> </li> <li>✓ Prețul certificatelor verzi este prețul de închidere stabilit în ultima sesiune de tranzacționare încheiată pe Piața Centralizată Anonimă Spot de Certificate Verzi, anterior orei de desfășurare a sesiunii de licitație pe PCE-ESRE-CV;</li> </ul>
<b>Rezultate</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ <u>Rezultate publicate pe website-ul OPCOM</u>:</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ După încheierea sesiunii de tranzacționare: lista participanților la licitație, prețul și cantitatea aferente fiecărei oferte, inclusiv ale celor netranzacționate; prețul de închidere a licitației, cantitatea pe interval de decontare și totală de energie electrică tranzacționată pentru fiecare tranzație; numărul de certificate verzi tranzacționate; prețul pentru certificatele verzi asociate;</li> <li>➤ Statistici saptamanale, lunare, anuale.</li> <li>✓ <u>Confirmarea tranzacțiilor</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Formularul de confirmare a tranzacțiilor este transmis prin e-mail/fax participanților care încheie câte o tranzație și conține informații cu privire la: numele partenerului de contract, cantitatea de energie electrică aferentă tranzației precum și numărul de CV asociat, prețul de închidere a licitației și data limită de transmitere a contractului;</li> </ul> </li> <li>✓ <u>Tranzacțiile încheiate pe această piață vor conduce la semnarea contractului cadru împreună cu ofertele transmise de către inițiator, iar OPCOM va verifica contractele din punct de vedere al conformității acestora cu prevederile contractului cadru aplicabil, a anexelor specifice propuse de inițiator și cu rezultatele sesiunilor de tranzacționare publicate.</u></li> </ul>
--	--

## Organizarea sesiunilor de licitație pentru PCCB-LE-Flex și PCE-ESRE-CV





## PCCB-NC

### ❖ Cadrul legal și de reglementare

- ✓ **Ordinul președintelui ANRE nr. 78/14.08.2014** cu modificările și completările ulterioare pentru aprobarea "Regulamentului privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare", modificat prin **Ordinele președintelui ANRE nr. 50/10.04.2019, nr. 65/31.03.2020 și nr. 27/31.03.2021**.
- ✓ Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM SA.
- ✓ Convenția de participare la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă.
- ✓ Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă

### ❖ Condiții de participare

- ✓ La PCCB-NC se pot înregistra:
  - titulari de licență din sectorul energiei electrice,
  - persoane fizice sau juridice care, potrivit legii, pot desfășura activități în sectorul energiei electrice fără a deține o licență acordată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, respectiv persoanelor juridice având sediul într-un stat membru al Uniunii Europene cărora Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei le-a confirmat dreptul de participare la piețele de energie electrică din România;
- ✓ Se pot înregistra agregatori/entități agregate.
- ✓ Participanții trebuie să solicite o cheie USB Token necesară pentru accesul la platforma de tranzacționare, în baza Contractului de comodat unic pentru cheia USB Token necesară pentru accesul la piețele centralizate OPCOM semnat cu OPCOM.



## ❖ Caracteristicile mecanismului de tranzacționare

<b>Tehnologie utilizată</b>	Nasdaq
<b>Program de tranzacționare</b>	În fiecare zi lucrătoare. ✓ Perioada de ofertare este 12:00 – 14:00 în fiecare zi de tranzacționare.
<b>Oferte</b>	Participanții la piață introduc ordine în platforma de tranzacționare de la terminalele proprii.
<b>Caractistici produse</b>	Instrumente standard: ✓ <u>Perioada de livrare</u> a energiei electrice poate fi: 1 an /1 semestru /1 trimestru /1 lună /1 săptămână /1 Zi; ✓ <u>Profilul livrărilor: În bandă (00:00 – 24:00) CET; În orele de vârf de sarcină</u> tip V1 (de Luni până Vineri de la ora 06:00 – 22:00 CET); <u>În orele de vârf de sarcină</u> tip V2(06:00 – 22:00 CET de luni până duminică); <u>În orele de gol de sarcină</u> (de Luni până Vineri 00:00 – 06:00 CET și 22:00 – 24:00 CET și Sâmbătă – Duminică 00:00 – 24:00 CET); ✓ <u>Puterea minimă pe interval de decontare oferită spre tranzacționare: 0,1 MW;</u> ✓ Perioada de tranzacționare a fiecărui instrument se termină cu 3 (pentru instrumente zilnice și săptămânale), respectiv 4 zile lucrătoare înainte de începerea livrării.
<b>Contracte</b>	Contract standard, neexistând posibilitatea modificării acestuia prin înțelegerea părților.
<b>Modalitatea de tranzacționare</b>	Tranzacționare continuă, anonimă. Prețul la care se va încheia o tranzacție, urmare a regulilor de corelare, va fi prețul ultimei oferte nou-introduse în piață de sens contrar celei existente aflate la cel mai bun preț, compatibilă cu aceasta și având cel mai bun preț
<b>Parametrii în care se desfășoară activitatea de tranzacționare</b>	✓ Posibilitate anulare tranzacției eronate (termen maxim de solicitare: 15 minute de la momentul încheierii tranzacției); ✓ <u>Pret de tranzacționare:</u> ➤ Stabilit de ordinul de răspuns; ➤ Exprimat în lei/MWh, cu două zecimale (include componenta de transport);
<b>Rezultate</b>	✓ <u>Rezultate publicate pe website-ul OPCOM:</u> ➤ După încheierea sesiunii de tranzacționare: • Nume vânzător și cumpărător, prețul de atribuire, puterea medie pe interval de decontare, numărul de contracte tranzacționate; • Detalii tranzacției anulate. ➤ Statistici lunare, anuale. ✓ <u>Confirmarea tranzacțiilor</u> este transmisă la sfârșitul sesiunii de tranzacționare și indică informații cu privire la: instrumentul tranzacționat, puterea tranzacționată, prețul de contract, data limită de transmitere a contractului. ✓ <u>Tranzacțiile încheiate pe această piață</u> vor conduce la semnarea contractelor standard, iar OPCOM va verifica contractele din punct de vedere al conformității acestora cu prevederile contractului standard aplicabil și cu rezultatele sesiunilor de tranzacționare comunicate.

## PC-OTC

### ❖ Cadrul legal și de reglementare

- ✓ **Ordinul prezidentului ANRE nr. 49/12.07.2013** pentru aprobarea "Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică" - modificat prin Ordinele prezidentului ANRE nr. 151/01.10.2015, nr. 23/23.01.2018, nr. 178/13.08.2019, 65 din 31 martie 2020, nr. 27 din 31 martie 2021.
- ✓ Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM SA.
- ✓ Convenția de participare la Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică.
- ✓ Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă.

### ❖ Condiții de participare

- ✓ La PC-OTC se pot înregistra:
  - titulari de licență din sectorul energiei electrice;
  - persoane fizice sau juridice care, potrivit legii, pot desfășura activități în sectorul energiei electrice fără a deține o licență acordată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
  - persoane juridice având sediul într-un stat membru al Uniunii Europene cărora Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei le-a confirmat dreptul de participare la piețele de energie electrică din România;
  - Se pot înregistra agregatori/entități agregate.
- ✓ Participarea pe PC-OTC este voluntară.

### ❖ Caracteristicile mecanismului de tranzacționare

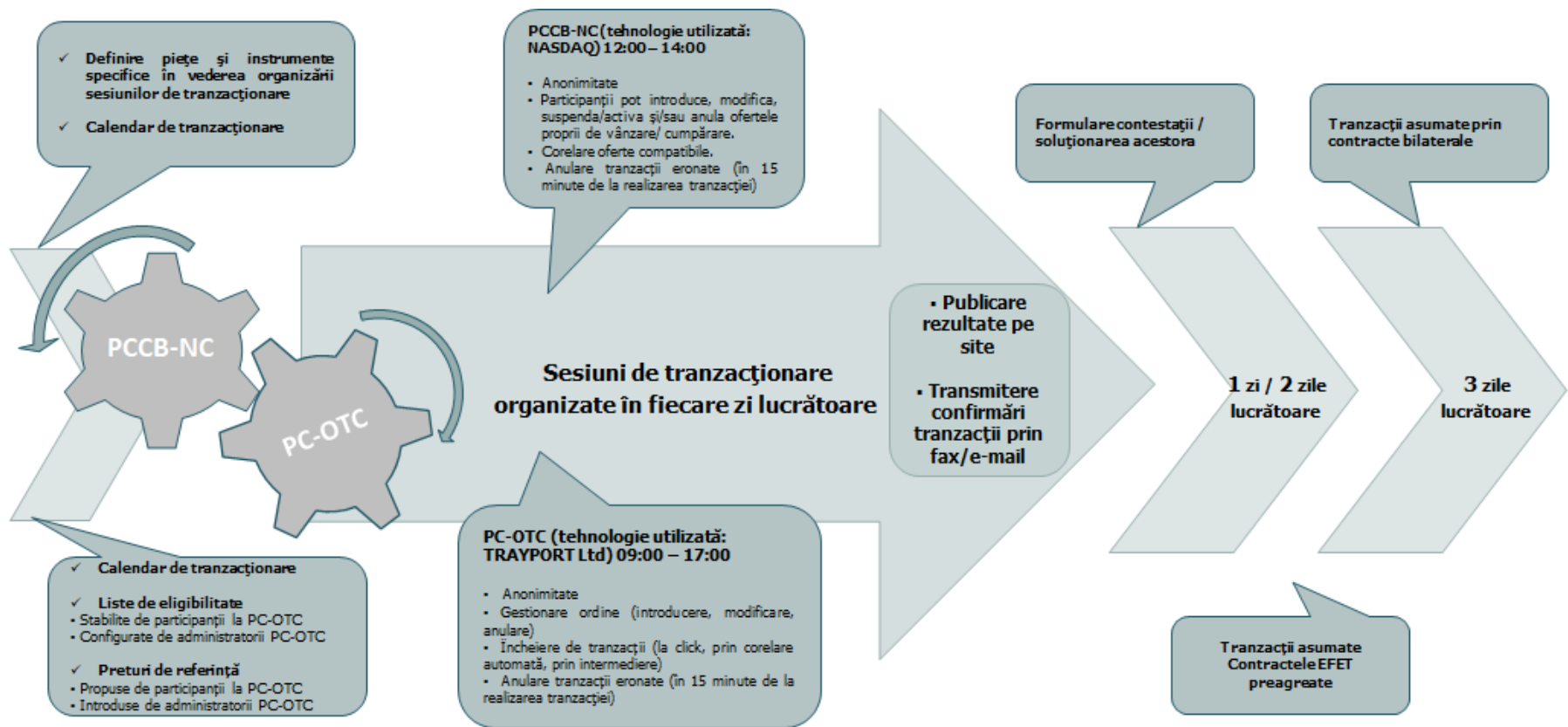
<b>Tehnologie utilizată</b>	Trayport Ltd.
<b>Program de tranzacționare</b>	În fiecare zi lucrătoare. ✓ Perioada de ofertare este 09:00 – 17:00 în fiecare zi de tranzacționare; ✓ Etapă de preînchidere: 17:00 – 17:15 pentru soluționarea situațiilor de tranzacții eronate.
<b>Oferte</b>	Participanții la piață introduc ordine în platforma de tranzacționare de la terminalele proprii.



<b>Caracteristici produse</b>	<p>Instrumente standard:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>✓ <u>Perioada de livrare</u> a energiei electrice poate fi: 1 an /1 semestru /1 trimestru /1 lună /1 săptămână /1 Week-end /1 Zi</li><li>✓ <u>Profilul livrărilor</u>: <i>În bandă (00:00 – 24:00) CET; În orele de vârf de sarcină</i> (de Luni până Vineri de la ora 06:00 – 22:00 CET); <i>În orele de gol de sarcină</i> (de Luni până Vineri 00:00 – 06:00 CET și 22:00 – 24:00 CET și Sâmbătă – Duminică 00:00 – 24:00 CET).</li><li>✓ <u>Puterea minimă pe interval de decontare oferită spre tranzacționare</u>: 1 MW;</li><li>✓ Perioada de tranzacționare a fiecărui instrument se termină cu 1 zi lucrătoare înainte de începerea livrării.</li></ul>
<b>Contracte</b>	Contract standard EFET
<b>Modalitatea de tranzacționare</b>	<p>Tranzacționare continuă, anonimă, realizată prin două modalități:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>✓ Direct - tranzacționare la „click” sau prin corelare automată;</li><li>✓ Prin procedura de intermediere care este realizată de către administratorul platformei de tranzacționare;</li></ul>
<b>Parametrii în care se desfășoară activitatea de tranzacționare</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>✓ <u>Preturi de referință</u>:<ul style="list-style-type: none"><li>➢ Calculate ca medie aritmetică a prețurilor transmise de către Participanții la PC-OTC;</li><li>➢ Utilizate pentru evaluarea variației cu 10 % a prețului primelor tranzacții.</li></ul></li><li>✓ <u>Liste de eligibilitate</u>:<ul style="list-style-type: none"><li>➢ Minim 8 contrapărți eligibile cu limita de creditare diferită de 0.</li></ul></li><li>✓ <u>Tranzacționare continuă numai cu contrapărțile din Lista de eligibilitate</u>:<ul style="list-style-type: none"><li>➢ Ofertele sunt formulate cunoscându-se toate intențiile de ofertare din piață;</li><li>➢ Gestionarea permanentă a ordinelor cunoscând toate detaliile din adâncimea pieței;</li><li>➢ Ordinele contrapărților eligibile sunt marcate distinct de cele ale Participanților la PC-OTC neeligibili;</li><li>➢ Ordinele utilizatorilor Platformei din cadrul aceleiași companii sunt marcate distinct de celelalte ordine existente în piață;</li><li>➢ După încheierea unei tranzacții în registrul de tranzacții este evidențiat numele contrapărții.</li></ul></li><li>✓ Tranzacțiile se pot realiza doar între participanții care au încheiat contracte EFET și s-au notificat reciproc în listele proprii de eligibilitate;</li><li>✓ Posibilitate <u>anulare tranzacții eronate (termen de solicitare: 15 minute)</u>;</li><li>✓ <u>Pret de tranzacționare</u>:<ul style="list-style-type: none"><li>➢ Stabilit de ordinul inițiator;</li><li>➢ Exprimat în lei/MWh, cu două zecimale (include componenta de transport);</li></ul></li></ul>
<b>Rezultate</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>✓ <u>Rezultate publicate pe website-ul OPCOM</u>:<ul style="list-style-type: none"><li>➢ Date zilnice:<ul style="list-style-type: none"><li>• Prețul de atribuire și cantitățile aferente;</li><li>• Cel mai mare preț de cumpărare și cel mai mic preț de vânzare pentru fiecare produs;</li></ul></li></ul></li></ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Detaliile complete ale tranzacțiilor la care prețul a variat cu 10% sau mai mult față de prețul de referință sau prețul tranzacției anterioare;</li> <li>• Detaliile complete ale tranzacțiilor mai mari de 50 MW.</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Statistici saptamanale, lunare, anuale.</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ <u>Confirmarea tranzacțiilor</u></li> <li>➤ Formularul de confirmare a tranzacțiilor este transmis prin e-mail participanților la PC-OTC la sfârșitul sesiunii de tranzacționare și conține informații cu privire la: instrumentul tranzacționat (profil și perioada de livrare), puterea ofertată, cantitatea aferentă tranzacției, prețul de contract și contrapartea eligibilă;</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ <u>Tranzacțiile încheiate pe această piață vor fi subscribe contractelor bilaterale</u> agreeate înainte de participarea la tranzacționare, încheiate în baza contractului <u>standard EFET</u>.</li> </ul>
--	--

### Organizarea sesiunilor de tranzacționare pentru PCCB-NC și PC-OTC



## PCSU

### ❖ Cadrul legal și de reglementare

- ✓ **Ordinul ANRE nr. 27/31.01.2018** de aprobare a Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal, modificat prin **Ordinul ANRE Nr. 27/31.03.2021**;
- ✓ Contractul-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe piața centralizată pentru serviciul universal;
- ✓ Procedura operațională de desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal;
- ✓ Convenția de participare la piața centralizată pentru serviciul universal.

### ❖ Condiții de participare

- ✓ La PCSU se pot înregistra:
  - În calitate de vânzători: titularii de licență de producere/furnizare/trading din sectorul energiei electrice (cu excepția FUI);
  - În calitate de cumpărători: numai titularii de licență desemnați de ANRE în calitate de FUI.
- ✓ Participanții trebuie să solicite o cheie USB Token necesară pentru accesul la platforma de tranzacționare, în baza Contractului de comodat unic pentru cheia USB Token necesară pentru accesul la piețele centralizate OPCOM semnat cu OPCOM.
- ✓ Participarea la PCSU este voluntară.

### ❖ Caracteristicile mecanismului de tranzacționare

<b>Tehnologie utilizată</b>	Nasdaq
<b>Program de tranzacționare</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Lunar, în fiecare primă zi de luni lucrătoare. Dacă ziua de luni este zi nelucrătoare atunci tranzacționarea are loc în următoarea zi lucrătoare</li> <li>✓ 09:30 – 10:00 Etapa de licitație deschisă;</li> <li>✓ 10:00 – 10:10 Încheierea tranzacțiilor după etapa de licitație deschisă;</li> <li>✓ 10:10 - 10:30 Pauză;</li> <li>✓ 10:30 – 12:00 Etapa de negociere continuă;</li> <li>✓ 12:00 Încheierea sesiunii de licitații.</li> </ul>
<b>Oferte</b>	Participanții la piață introduc ordine în platforma de tranzacționare de la terminalele proprii. Participanții înregistrați ca vânzători pot introduce doar oferte de vânzare iar cei înregistrați cumpărători pot introduce doar oferte de cumpărare



	cu mențiunea că în prima etapă aceștia pot introduce oferte doar la prețurile de referință calculate anterior și introduse în platforma de tranzacționare
<b>Caracteristici produse</b>	<p>Instrumente standard:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>✓ <u>Perioada de livrare</u> a energiei electrice poate fi: 1 an /1 semestru /1 trimestru /1 lună. Perioada de livrare aferentă produselor anuale este 1 iulie – 30 iunie</li><li>✓ <u>Profilul livrărilor</u>: <i>În bandă (00:00 – 24:00) CET; vârf 1</i>(de Luni până Duminică de la ora 06:00 – 22:00 CET); <i>vârf2</i> (de Luni până Duminică de la ora 17:00 – 22:00 CET)</li><li>✓ <u>Puterea minimă pe interval de decontare oferită spre tranzacționare</u>: 1 MW;</li><li>✓ Tranzacționarea fiind lunară, perioada de tranzacționare a fiecărui instrument se termină în luna dinainte de începerea livrării.</li></ul>
<b>Contracte</b>	Contractul-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe piața centralizată pentru serviciul universal.
<b>Modalitatea de tranzacționare</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>✓ Etapa licitație deschisă ( 09:30-10:00)</li><li>✓ Tranzacționare continuă (10:30-12:00)</li><li>✓ Anonimă</li></ul>
<b>Parametrii în care se desfășoară activitatea de tranzacționare</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>✓ <u>Prețuri de deschidere</u>:<ul style="list-style-type: none"><li>➢ Calculate ca medie ponderată pe baza tranzacțiilor cu livrare în profil bandă/vârf1/vârf2, încheiate în ultimele 6 luni calendaristice, până cu o zi înaintea publicării prețului de deschidere, pe piețele la termen administrate de OPCOM;</li><li>➢ Folosite pentru a seta prețul pe care participanții cu oferte de cumpărare îl pot introduce în etapa de licitație deschisă (09:30-10:00)</li></ul></li><li>✓ Posibilitate <u>anulare tranzacții eronate</u> (termen de solicitare: 10 minute);</li><li>✓ <u>Pret de tranzacționare</u>:<ul style="list-style-type: none"><li>➢ În urma etapei de ofertare, tranzacțiile sunt încheiate la prețul vânzătorului, iar în etapa de negociere continuă tranzacțiile sunt încheiate la prețul ordinului de răspuns</li><li>➢ Exprimat în lei/MWh, cu două zecimale (include componenta de transport);</li></ul></li></ul>
<b>Rezultate</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>✓ <u>Rezultate publicate pe website-ul OPCOM</u>:<ul style="list-style-type: none"><li>➢ După încheierea sesiunii de tranzacționare:<ul style="list-style-type: none"><li>• Produs de tranzacționare, nume vânzător și cumpărător, preț de tranzacționare, cantitate tranzacționată;</li><li>• Detalii tranzacții anulate;</li><li>➢ Statistici lunare, anuale.</li></ul></li></ul></li><li>✓ <u>Confirmarea tranzacțiilor</u> este transmisă la sfârșitul sesiunii de tranzacționare și indică informații cu privire la: instrumentul tranzacționat, puterea tranzacționată, prețul de contract, contrapartea, data limită de transmitere a contractului</li></ul>





	Tranzacțiile încheiate pe această piață vor conduce la semnarea contractelor cadru iar OPCOM va verifica contractele din punct de vedere al conformității acestora cu prevederile contractului cadru aplicabil și cu rezultatele sesiunilor de tranzacționare comunicate.
--	---

## PCTL

### ❖ Cadrul legal și de reglementare

- ✓ **Ordinul presedintelui ANRE. 129 din 24 iunie 2020** pentru aprobarea Regulamentului cadru organizat de tranzacționare pe piața centralizată destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare, modificat prin **Ordinul presedintelui ANRE nr. 27 din 31.03.2021.**
- ✓ Procedura privind înregistrarea participanților la Piața centralizată destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare.
- ✓ Convenție de participare la Piața centralizată destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare.
- ✓ Procedură privind funcționarea Pieței centralizate destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare.

### ❖ Condiții de participare

- ✓ La PCTL se pot înregistra:
  - În calitate de vânzători: operatori economici care urmează să construiască și să racordeze o capacitate de producere a energiei electrice sau de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, care va produce energia electrică tranzacționată în baza contractului încheiat pe PCTL;
  - În calitate de cumpărători: titulari de licență din domeniul energiei electrice și clienților finali.
- ✓ Participanții trebuie să solicite acordarea certificatului digital emis de OPCOM SA împreună cu datele de conectare (utilizator și parolă) necesare în vederea accesului la platforma de tranzacționare a PCTL.
- ✓ Participarea la PCTL este voluntară.

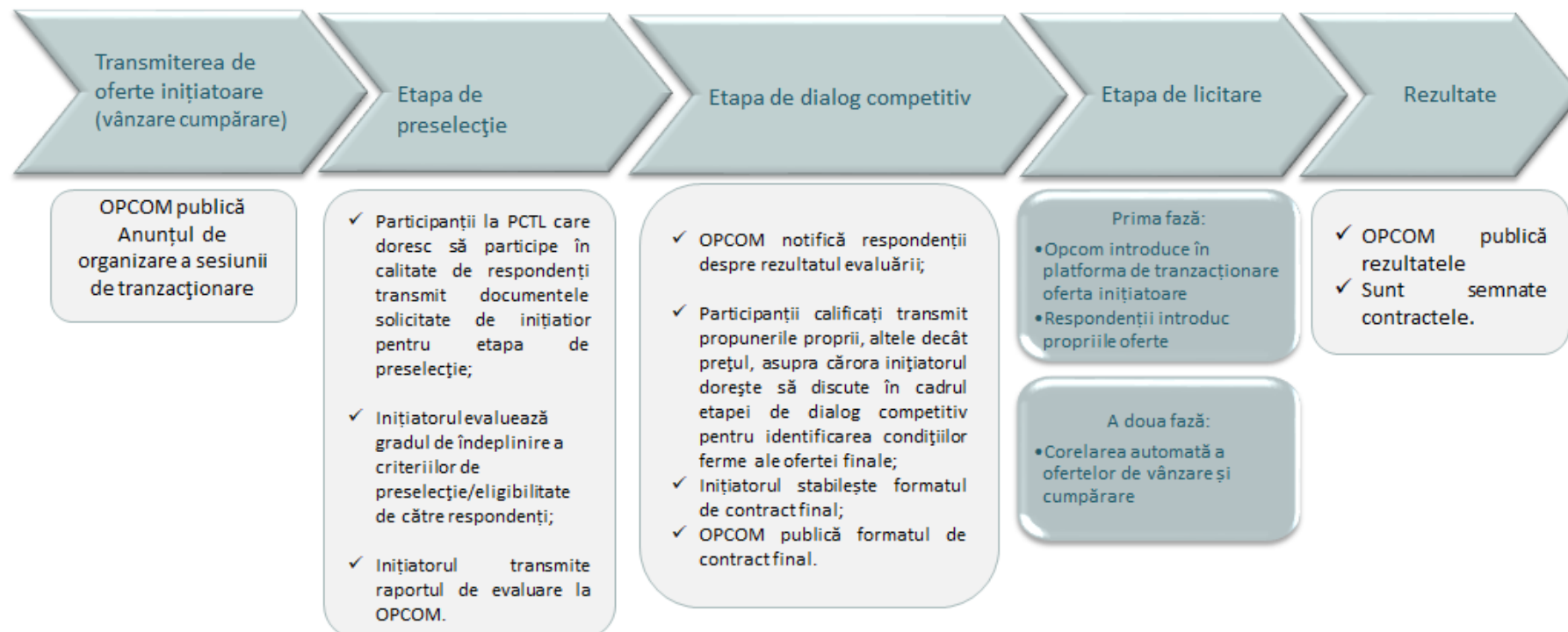


## ❖ Caracteristicile mecanismului de tranzacționare

<b>Tehnologie utilizată</b>	Nasdaq
<b>Program de tranzacționare</b>	Inițiatorul propune programului de desfășurare a etapelor sesiunii de tranzacționare (etapa de preselecție a candidaților, etapa de dialog competitiv, respectiv etapa de licitație), care include termenele limită de transmitere a documentelor necesare parcurgerii fiecărei etape.
<b>Oferte</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Participanții la PCTL notifică OPCOM prin e-mail/fax ofertele inițitoare de vânzare sau cumpărare și formatul de contract propus, împreună cu: <ul style="list-style-type: none"> <li>– criteriile de preselecție/eligibilitate, respectiv lista indicatorilor de bonitate pe baza cărora se realizează calificarea participanților în cadrul etapei de preselecție pentru etapa de dialog competitiv;</li> <li>– elementele din oferta inițitoare, altele decât prețul, asupra cărora inițiatorul sesiunii de tranzacționare dorește să discute în cadrul etapei de dialog competitiv</li> </ul> </li> <li>✓ Depunerea documentelor în vederea participării cu oferte de răspuns;</li> <li>✓ Participanții la piață introduc ordine în platforma de tranzacționare de la terminalele proprii.</li> </ul>
<b>Caractistici oferte</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ <i>Perioada de livrare a energiei electrice poate fi: minimum un (1) an calendaristic;</i></li> <li>✓ <i>Profilul livrărilor: livrare în bandă, livrare în orele de vârf de sarcină, livrare în orele de gol de sarcină.</i></li> <li>✓ Data de începere și data de finalizare a livrării energiei electrice</li> <li>✓ Opțiunea privind tranzacționarea: integrală sau parțială (numărul de fracții din cantitatea totală ce vor fi oferite)</li> <li>✓ Opțiunea privind utilizarea unei formule de ajustare a prețului de atribuire a contractului/contractelor (prețul de închidere a licitației).</li> </ul>
<b>Contracte</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Contractul este propus de inițiator;</li> <li>✓ Clauzele specifice propuse de inițiator, altele decât prețul, pot fi negociate de parti în cadrul etapei de dialog competitiv.</li> </ul>
<b>Modalitatea de tranzacționare</b>	<p>Transmiterea de către Participanții la PCTL în vederea organizării sesiunii de tranzacționare:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ <u>oferta inițitoare</u> de vânzare/cumpărare de energie electrică definită de către ofertantul inițiator cu propriile condiții: <ul style="list-style-type: none"> <li>• criteriile de selecție/eligibilitate, respectiv lista indicatorilor de bonitate pe baza cărora se va realiza calificarea participanților cu oferte de răspuns în cadrul etapei de selecție pentru etapa de dialog competitiv;</li> <li>• elementele din oferta inițitoare și din contract, altele decât prețul, asupra cărora ofertantul inițiator dorește să discute în cadrul etapei de negociere publică pentru stabilirea formei finale a contractului;</li> </ul> </li> <li>✓ contractul propus de inițiator;</li> <li>✓ publicarea de către OPCOM a Anuntului de organizare a sesiunii de tranzacționare, contractului propus în vederea organizării sesiunii de tranzacționare;</li> </ul> <p><u>Etapa de preselecție a candidaților</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Respondenții transmit documentele solicitate pentru etapa de preselecție a participanților cu oferte de răspuns.</li> <li>✓ Inițiatorul evaluează gradul de îndeplinire a criteriilor de preselecție/eligibilitate de către respondenți</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Inițiatorului întocmește un raport cu rezultatul evaluării.</li> <li>✓ OPCOM notifică respondenții calificați.</li> </ul> <p style="text-align: center;"><u>Etapa de dialog competitiv cu candidații calificați în urma etapei de preselecție</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Respondenții transmit propunerile proprii privind elementele din oferta inițiatoare, altele decât prețul, asupra cărora inițiatorul dorește să discute în cadrul etapei de dialog competitiv pentru identificarea condițiilor ferme ale ofertei finale.</li> <li>✓ Participantul inițiator stabilește formatul de contract final aplicabil.</li> <li>✓ OPCOM publică formatul de contract final.</li> </ul> <p style="text-align: center;"><u>Etapa de licitare</u></p> <p>Prima fază a etapei de licitare: introducerea de către OPCOM în sistemul online de tranzacționare a ofertei inițiatoare și de către respondenți a ofertelor proprii;</p> <p>A doua fază a etapei de licitare: corelarea automată a cererii cu oferta în baza căreia se vor încheia tranzacțiile cu energie electrică rezultate din procesul de ofertare din prima fază a etapei de licitare.</p>
<p><b>Parametrii în care se desfășoară activitatea de tranzacționare</b></p>	<p>Inițiatorul are deplina libertate să stabilească programul de desfășurare a etapelor sesiunii de tranzacționare, contractul care însoțește oferta inițiatoare.</p> <p>Oferta poate fi tranzacționată integral (poate fi un singur câștigător) sau parțial, indicându-se numărul de fracții din cantitatea totală ce vor fi oferite într-un contract (pot fi mai mulți câștigători)</p>
<p><b>Rezultate</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ După încheierea sesiunii de tranzacționare OPCTL publică rezultatele sesiunilor de licitație respectiv: nume participant inițiator, nume participant câștigător, ofertă/contract, număr (părți) fracții din cantitatea ofertată, în cazul în care participantul inițiator a optat pentru tranzacționarea parțială, perioada de livrare, profilul, cantitățile tranzacționate, preț de pornire, prețurile de adjudecare a ofertelor atribuite și lista participanților care au participat la licitație cu oferte de răspuns;</li> <li>✓ Confirmarea tranzacțiilor:</li> <li>✓ <u>Tranzacțiile încheiate pe această piață vor conduce la semnarea contractului publicat împreună cu oferta inițiatoare finală iar OPCOM va verifica contractele din punct de vedere al conformității acestora.</u></li> </ul>

## ❖ Proces de tranzacționare



## PMC

### ❖ Cadrul legal și de reglementare

- ✓ **Regulamentul** (forma consolidată) privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice pentru clienții finali mari, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 55 din 21 decembrie 2012, cu modificările și completările ulterioare:
  - **Ordinul președintelui ANRE Nr. 27 din 31 martie 2021** privind modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
  - **Ordinul președintelui ANRE nr. 55/21.12.2012** de aprobare a "Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice pentru clienții finali mari".
- ✓ Procedura privind înregistrarea la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM SA.



- ✓ Convenția de participare la Piața de energie electrică pentru clienții finali mari.
- ✓ Procedura privind funcționarea Pieței de energie electrică pentru clienții finali mari.

#### ❖ Condiții de participare

- ✓ La PMC se pot înregistra următoarele categorii de participanți:
  - Participanții în calitate de vanzatori: Titulari de licență de furnizare a energiei electrice sau operatori economici care îndeplinesc condițiile art. 10 (5) al Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat cu Ordinul ANRE nr. 12/2015.
  - Participanții în calitate de cumparatori: orice consumator cu un consum anual mai mare de 70.000 MWh, fiind interzisă revânzarea energiei electrice achiziționate pe această piață cu excepția revânzării către afiliați pentru consumul propriu al acestora.
- ✓ Participanții trebuie să solicite o cheie USB Token necesară pentru accesul la platforma de tranzacționare, în baza semnării Contractului de comodat unic pentru cheia USB Token necesară pentru accesul la piețele centralizate administrate în cadrul OPCOM (acolo unde este cazul).

#### ❖ Caracteristicile mecanismului de tranzacționare

<b>Tehnologie utilizată</b>	Nasdaq
<b>Program de tranzacționare</b>	In zilele lucratoare conform programului de derulare a etapelor si activitatilor in cadrul sesiunilor de tranzacționare, stabilit pentru fiecare sesiune in conformitate cu prevederile Regulamentului. <b>Etapete</b> sunt prezentate pe website in sectiunea <i>Tranzactionare-Produse/ Piata de energie electrica pentru clientii finali mari/ Modalitatea de tranzactionare PMC/ Program de tranzactionare.</i>
<b>Oferte</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>✓ Participanții la PMC notifica OPCOM prin fax/mail ofertele inițiatore de vanzare sau cumparare si contractul propus in conformitate cu contractul cadru pentru a fi publicate în vederea organizării sesiunii de tranzacționare;</li><li>✓ Depunerea documentelor în vederea participării cu oferte de răspuns;</li><li>✓ Participanții la piață introduc ordine în platforma de tranzacționare de la terminalele proprii.</li><li>✓ Este obligatorie depunerea garantiilor de participare.</li></ul>
<b>Caractistici produse (oferte)</b>	<i>Combinatii de produse standard, pentru putere medie pe interval de decontare de 10 MW:</i> <ul style="list-style-type: none"><li>✓ <i>Perioada de livrare a energiei electrice poate fi: minimum un (1) an și maximum cinci (5) ani;</i></li><li>✓ <i>Profilul livrărilor: livrare în bandă, livrare în orele de vârf de sarcină, livrare în orele de gol de sarcină.</i></li><li>✓ <i>Data de începere a livrării fizice poate fi cel mai devreme în prima zi calendaristică după cinci (5) zile lucrătoare de la data în care are loc ședința de licitație pentru evaluarea ofertelor finale.</i></li></ul>

<p><b>Contracte</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ <b>Contractul cadru</b> și anexele cu prevederile specifice;</li> <li>✓ Clauzele specifice propuse de initiator, altele decât prețul, pot fi negociate de parti in cadrul etapei de negociere publica.</li> </ul>
<p><b>Modalitatea de tranzacționare</b></p>	<p>Transmiterea de către Participanții la PMC în vederea organizării sesiunii de tranzacționare:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ <u>oferta inițitoare</u> de vânzare/cumpărare de energie electrică definita de către ofertantul inițiator cu propriile condiții: <ul style="list-style-type: none"> <li>• criteriile de selecție/eligibilitate, respectiv lista indicatorilor de bonitate pe baza cărora se va realiza calificarea participanților cu oferte de răspuns în cadrul etapei de selecție pentru etapa de negociere publică;</li> <li>• elementele din oferta inițitoare și din contract, altele decât prețul, asupra cărora ofertantul inițiator dorește să discute în cadrul etapei de negociere publică pentru stabilirea formei finale a contractului;</li> </ul> </li> <li>✓ <u>contractul cadru</u> împreună cu clauzele specifice;</li> <li>✓ Publicarea de către OPCOM a Anuntului de organizare a sesiunii de tranzacționare, contractului propus în vederea organizării sesiunii de tranzacționare și programul pentru sesiunea de negociere publică;</li> </ul> <p><u>Selectia participantilor:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Transmiterea documentelor pentru participarea cu oferte de răspuns sau pe pozitia inițitoare inclusiv garanțiile financiare de participare la sesiunea de tranzacționare;</li> <li>✓ OPCOM validează dreptul de a participa în poziția inițitoare în baza documentelor transmise;</li> <li>✓ Comisia de negociere publică (inițiatorul și reprezentanții OPCOM) evaluează gradul de îndeplinire a criteriilor de eligibilitate și indicatorilor de bonitate și validează respondenții;</li> <li>✓ OPCOM notifică participanților rezultatul evaluării;</li> </ul> <p><u>Etapa de negociere publică:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Participanții respondeți transmit propunerile referitoare la elementele din oferta inițitoare (inclusiv formula de preț) pe care inițiatorul dorește să le discute, pentru identificarea formei finale a ofertei inițitoare și contractului;</li> <li>✓ Comisia de negociere publica stabileste forma finala a ofertei inițitoare si a contractului;</li> <li>✓ OPCOM publică condițiile finale ale ofertei inițitoare si forma finală a contractului;</li> </ul> <p><u>Etapa de licitare:</u></p> <p><b>Faza I:</b> Tranzacționare anonimă;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Participantii inițiatori/pe poziția inițitoare introduc ofertele proprii fara drept de modificare;</li> <li>✓ Participantii respondenti introduc ofertele și pot modifica sau retrage ofertele;</li> <li>✓ Ofertele se coreleaza in mod automat;</li> <li>✓ Pretul de inchidere este stabilit de oferta de cumparare.</li> </ul> <p><b>Faza II:</b> Tranzacționare continuă, anonimă;</p> <p>Se organizeaza dupa 15 minute de la sfarsitul Fazei I, doar in cazul in care oferta inițitoare nu a fost atribuita in integralitate in Faza I, pentru cantitatea ramasa netranzactionata:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Atat participantii initiatori cat si respondentii pot modifica propriile oferte;</li> </ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Corelarea continua a ofertelor;</li> <li>✓ Pretul de inchidere este stabilit de oferta de răspuns;</li> </ul> <p>Sesiunea se poate relua a doua zi dacă în oferta inițiatorului a existat condiția contractării integrale a cantității solicitate, iar după derularea sesiunii de tranzacționare din ziua anterioară oferta participantului inițiator nu a fost executată integral.</p>
<p><b>Parametrii în care se desfășoară activitatea de tranzacționare</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Identitatea și intenția de ofertare a participanților inițiatori este cunoscută de către întreg mediul de afaceri;</li> <li>✓ Participanții inițiatori, participanții pe poziția inițiatoare sau participanții ce transmit oferte de răspuns trebuie să îndeplinească și să dovedească cu documente satisfăcătoare eligibilitatea, respectiv încadrarea în indicatorii de bonitate solicitați de participantul inițiator;</li> <li>✓ Prețul poate fi ajustat printr-o formulă indicată în contract după primul an de livrare;</li> <li>✓ Pentru participarea la sesiunea de tranzacționare este necesară depunerea în original a garanțiilor financiare (1% din valoarea aferentă primului an de livrare); Garanțiile financiare de participare la sesiunea de tranzacționare se restituie participanților ce nu au fost declarați câștigători sau a participanților ale căror oferte inițiatoare nu au fost tranzacționate iar după verificarea contractelor și participanților declarați câștigători.</li> <li>✓ Ofertele inițiatoare pot fi retrase cu asumarea prevederilor Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice pentru clienții finali mari și ale Procedurii de tranzacționare feritoare la executarea garanției financiare de participare la sesiunea de tranzacționare;</li> </ul>
<p><b>Rezultate</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ <u>Rezultate publicate pe website-ul OPCOM:</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>• rezultatele obținute pe parcursul ședinței de licitație;</li> <li>• cantitățile tranzacționate;</li> <li>• prețurile de adjudecare a ofertelor;</li> <li>• numele părților contractante.</li> </ul> </li> <li>✓ <u>Confirmarea tranzacțiilor:</u> <ul style="list-style-type: none"> <li>• OPCOM transmite confirmarea privind rezultatele ședinței de licitație către câștigătorii ședinței de licitație;</li> </ul> </li> <li>✓ <u>Tranzacțiile încheiate pe această piață vor conduce la semnarea contractului publicat împreună cu oferta inițiatoare finală, cu respectarea întocmai a contractului cadru de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe PMC, iar OPCOM va verifica contractele din punct de vedere al conformității acestora.</u></li> <li>✓ Se execută garanțiile financiare de participare la sesiunea de tranzacționare în cazul refuzului încheierii contractului sau refuzului încheierii contractului cu respectarea întocmai a conținutului și formei contractului cadru și a rezultatelor sesiunii de tranzacționare.</li> </ul>



## ❖ Proces de tranzacționare



## PCCB-PC

### ❖ Cadrul legal și de reglementare

- ✓ **Ordinul presedintelui ANRE nr nr. 78/14.08.2014** cu modificările și completările ulterioare pentru aprobarea "Regulamentului privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare", modificat prin **Ordinele presedintelui ANRE nr. 50/10.04.2019, nr. 65/31.03.2020 și nr. 27/31.03.2021**;
- ✓ Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM SA;
- ✓ Convenție de participare la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare a contractelor de procesare a combustibilului
- ✓ Procedură privind încheierea contractelor de procesare a combustibilului pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică;

### ❖ Condiții de participare

- ✓ La PCCB-PC se pot înregistra:
  - În poziția de inițiatori se pot înscrie doar titularii de licență de furnizare de energie electrică.
  - În poziția de respondenți se pot înscrie doar titularii de licență de exploatare comercială a capacităților de producere.

### ❖ Caracteristicile mecanismului de tranzacționare

<b>Tehnologie utilizată</b>	Aplicație dezvoltată de OPCOM
<b>Program de tranzacționare</b>	În condițiile emiterii unei hotărâri a Guvernului de punere în aplicare a măsurilor de siguranță, conform legii aplicabile, în fiecare zi lucrătoare. ✓ Orele limită de începere a sesiunilor de licitație sunt: 09:00 – 17:00 L-J și 09:00 – 14:00 V.
<b>Oferte</b>	Participanții la piață transmit pe fax/mail oferte inițiatore și de răspuns: ✓ oferte <b>inițiatore</b> și anexele cu prevederile specifice ale contractului cadru de procesare a combustibilului propus: cu 4 zile lucrătoare în avans până la ora 15:00 L-J, 12:00 V (Z-4); ✓ oferte <b>de răspuns</b> : cel târziu o zi înainte de începerea sesiunii de licitație



<b>Caractistici produse (oferte)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ <u>Perioada de livrare</u>: nu poate fi mai mare decât durata situației de criză pe piața de energie electrică, conform Hotărârii Guvernului de punere în aplicare a măsurilor de siguranță;</li> <li>✓ <u>Tipul și caracteristicile combustibilului supus procesării</u>: tip combustibil, putere calorifică inferioară, compoziția chimică, viscozitate.</li> <li>✓ <u>Profilul livrărilor de energie electrică</u>: în bandă la putere constantă; la putere constantă la ore de vârf, a putere constantă la ore de gol;</li> <li>✓ <u>Prima zi de livrare</u>: prima zi calendaristică după cinci (5) zile lucrătoare de la data licitației.</li> </ul>
<b>Contracte</b>	Contract cadru, anexe cu prevederile specifice privind exclusiv termenele de plată și modalitățile de plată, garanțiile și penalitățile de natură financiară, fără a fi contrare prevederilor contractului-cadru.
<b>Modalitatea de tranzacționare</b>	Tranzacționare prin licitație publică pentru determinarea prețului echivalent al energiei electrice rezultate din procesarea combustibilului. Identitatea și intenția de ofertare a participanților la piață este cunoscută de către întreg mediul de afaceri.
<b>Parametrii în care se desfășoară activitatea de tranzacționare</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Față de orice ofertă inițiată publicată pot fi formulate intenții de răspuns;</li> <li>✓ Ofertele pot fi retrase cu asumarea prevederilor Procedurii PCCB-PC referitoare la plata sumei penalizatoare.</li> <li>✓ <u>Pret de tranzacționare</u>: <ul style="list-style-type: none"> <li>➢ Stabilit de oferta cu cel mai mic preț echivalent al energiei electrice rezultate din procesarea combustibilului, din cele calculate pentru fiecare ofertă de răspuns;</li> <li>➢ Exprimat în lei/MWh, cu două zecimale (include componenta de transport);</li> </ul> </li> </ul>
<b>Rezultate</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ <u>Rezultate publicate pe website-ul OPCOM</u>: <ul style="list-style-type: none"> <li>➢ După încheierea sesiunii de tranzacționare: părțile contractante și prețul de adjudecare, lista participanților necâștigători;</li> <li>➢ Statistici lunare, anuale.</li> </ul> </li> <li>✓ <u>Confirmarea tranzacțiilor</u> este transmisă la sfârșitul sesiunii de tranzacționare și indică informații cu privire la: tariful de procesare, cantitatea orară medie de combustibil procesat, prețul echivalent al energiei electrice rezultate din procesarea combustibilului, data limită de transmitere a contractului.</li> <li>✓ <u>Tranzacțiile</u> încheiate pe această piață vor conduce la semnarea contractelor cadru, iar OPCOM va verifica contractele din punct de vedere al conformității acestora cu prevederile contractului cadru aplicabil și cu rezultatele sesiunilor de tranzacționare comunicate.</li> </ul>