



Procedură 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

Pag. 1/40

**PROCEDURĂ 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**

Întocmit: OPCOM SA

	Procedură 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	Pag. 2/40
---	---	-----------

CUPRINS

1. SCOP

1.1 CONȚINUT.....

1.2 PRINCIPII.....

2. DOMENIUL DE APLICARE

3. ACRONIME.....

4. DEFINIȚII.....

5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

6. CONDIȚII GENERALE.....

7. CADRUL DE ORGANIZARE A SESIUNILOR DE LICITAȚIE.....

7.1. OFERTELE DE ENERGIE ELECTRICĂ.....

7.2. CONTRACTUL CADRU DE VÂNZARE/CUMPĂRARE.....

7.3. PENALITĂȚI.....

7.4. ÎNIȚIEREA SESIUNILOR DE LICITAȚIE.....

7.5. RETRAGEREA OFERTELOR ȘI ANULAREA SESIUNILOR DE LICITAȚIE

7.6. ÎNSCRIEREA LA LICITAȚII A OFERTELOR DE RĂSPUNS ȘI DESFĂȘURAREA SESIUNII DE LICITAȚIE

7.7. ÎNTRERUPEREA SESIUNII DE LICITAȚIE ȘI RELUAREA ACESTEIA - SITUAȚII SPECIALE

8. TRANSPARENȚA SESIUNILOR DE LICITAȚIE

9. PUBLICAREA INFORMAȚIILOR.....

10. LEGĂTURA CU PARTICIPANȚII LA PCCB-LE-flex

11. ALTE PREVEDERI

3

3

3

4

4

4

6

6

7

7

12

14

15

16

17

24

25

25

27

27



1. SCOP

1.1 CONȚINUT

Prevederile Procedurii 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, numită în continuare Procedura PCCB-LE-flex, sunt în concordanță cu prevederile Regulamentului privind modalitatea de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 64/31.03.2020 cu modificările și completările ulterioare.

Procedura PCCB-LE-flex are drept scop precizarea condițiilor referitoare la:

- Enunțarea principiilor de funcționare a pieței;
- Înscrierea pentru participarea la tranzacții;
- Organizarea sesiunilor de licitație pentru tranzacționarea centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex;
- Publicarea informațiilor.

1.2 PRINCIPII

Principiile care stau la baza atribuirii contractelor pentru livrare de energie electrică, în condițiile prezentei Proceduri, sunt următoarele:

- a)** accesul nediscriminatoriu la licitațiile organizate pentru toți participanții la piață, conform cu prevederile art. 2 pct. 25 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, care se înscriu la această piață și respectă convenția de participare, precum și reglementările naționale și/sau comunitare corespunzătoare participării la piața de energie electrică;
- b)** folosirea mecanismelor concurențiale pentru atribuirea contractelor care fac obiectul prezentei Proceduri;
- c)** transparența – prin publicarea în avans, conform termenelor precizate în prezenta Procedură, a informațiilor referitoare la contractele ce urmează a fi tranzacționate și sesiunile de licitație aferente, precum și prin publicarea rezultatelor;
- d)** nediscriminare și obiectivitate - prin aplicarea în mod nediscriminatoriu a criteriilor de selecție și a criteriilor pentru atribuirea contractelor astfel încât participanților la licitații să li se acorde șanse egale de atribuire a contractelor.



2. DOMENIUL DE APLICARE

Procedura PCCB-LE-flex se aplică de către OPCOM SA, în calitate de Operator al Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică și de către Participanții la această piață, în vederea contractării energiei electrice la termen, la un preț transparent.

3. ACRONIME

Acronimele utilizate în cadrul Procedurii PCCB-LE-flex au următoarele semnificații:

- 3.1. ANRE** - Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
- 3.2. OPCCB** – Operatorul pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică;
- 3.3. OPCOM SA** - Operatorul pieței de energie electrică și gaze naturale din România;
- 3.4. PCCB** – piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică;
- 3.5. PCCB-LE-flex** – modalitate de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin licitație extinsă, cu posibilitatea existenței mai multor ofertanți de ambele părți și a utilizării unor produse care să asigure flexibilitatea tranzacționării;
- 3.6. RPUPCD** - Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, cu modificările și completările ulterioare ;
- 3.7. Regulament** – Regulamentul privind modalitatea de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării
- 3.8. TG** – componenta tarifului de transport pentru introducerea de energie electrică în rețea.
- 3.9. UE** – Uniunea Europeană.

4. DEFINIȚII

Termenii folosiți sunt cei definiți în Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale cu modificările și completările ulterioare, în Regulamentul privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 78/14.08.2014 cu modificările și completările ulterioare și în Regulamentul privind modalitatea de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 64/31.03.2020, cu modificările și completările ulterioare. Suplimentar față de termenii definiți prin documentele de referință se definesc următorii termeni:

- 4.1. Anunț de organizare a sesiunii de licitație** – Setul de informații publicate pe pagina web a OPCOM SA (www.opcom.ro), prin care Participanților la PCCB-LE-flex le sunt

	Procedură 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	Pag. 5/40
comunicate: Codul de identificare a sesiunii de licitație, data licitației, ora organizării sesiunii de licitație, termenul limită de transmitere a ofertelor coinițitoare, termenul limită de transmitere a ofertelor de răspuns, precum și termenul limită de modificare a prețului de către inițiator/coinițiator (Anexa 8). 4.2. Autoritatea Competentă – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei. 4.3. Cod de identificare a sesiunii de licitație – Cod alfanumeric alocat fiecărei sesiuni de licitație, prin care aceasta poate fi identificată pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex. 4.4. Cod de identificare pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – Cod alfanumeric alocat fiecărui Participant la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică, de către OPCCB. 4.5. Comisie de licitație – Comisie constituită prin Decizia emisă de către Directorul General al OPCOM SA de numire a reprezentanților OPCOM SA care pot fi membri ai acesteia, în vederea organizării și desfășurării sesiunilor de licitație pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex, precum și a întocmirii documentelor aferente acestora. Comisia de licitație este alcătuită din reprezentanți ai OPCOM SA. 4.6. Componenta de administrare a Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică – Tarif perceput anual de OPCOM SA Participanților la PCCB-LE-flex pentru activitățile de administrare a Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică- modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex. 4.7. Componenta de realizare a tranzacțiilor pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – Tarif perceput lunar de OPCOM SA Participanților la PCCB-LE-flex pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare realizate de către aceștia în luna respectivă pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică- modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex. 4.8. Confirmare de tranzacție – Document emis de OPCOM SA, care confirmă o tranzacție încheiată pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex. 4.9. Intervalul de decontare (ID) - O perioada de timp de 15 minute; 4.10. Ora de închidere a perioadei de ofertare – Ora până la care ofertele inițitoare/coinițitoare/ modificare a prețului/de răspuns pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex pot fi transmise către OPCOM SA. 4.11. Perioada de livrare – Intervalul de timp pe parcursul căruia este livrată/transferată energia electrică contractată. 4.12. Preț de închidere – Prețul stabilit în timpul sesiunii de licitație, rezultat din echilibrul cererii și al ofertei, conform prevederilor din prezenta Procedură, acceptat ferm de către		

	Procedură 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	Pag. 6/40
părțile ce au încheiat tranzacția. Acest preț include componenta Tg a tarifului de transport și nu include TVA, fiind stabilit în lei cu două zecimale. 4.13. Tranzacționarea parțială - Tranzacționarea unor tranșe de putere constantă mai mică decât puterea solicitată, cu păstrarea profilului de livrare propus și a duratei livrării. 4.14. Zi de tranzacționare – Zi lucrătoare stabilită prin Anunțul de organizare a sesiunii de licitație ca dată a sesiunii de licitație. 4.15. Zi lucrătoare – Zi calendaristică, cu excepția zilelor de sâmbătă, duminică și a oricărei zile declarate sărbătoare legală sau zi liberă. 4.16. Zi nelucrătoare – Zi de sâmbătă, de duminică și oricare zi declarată sărbătoare legală sau zi liberă. 5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ 5.1. Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale cu modificările și completările ulterioare. 5.2. Regulamentul privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 78/14.08.2014 cu modificările și completările ulterioare. 5.3. Regulamentul privind modalitatea de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 64/31.03.2020, cu modificările și completările ulterioare. 5.4. Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM SA. 5.5. Procedura privind modalitatea și termenele de plată a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică. 5.6. Procedură privind modificarea listei profilurilor de livrare a energiei electrice pe baza tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică prin modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării, respectiv conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă. 5.7. RPUPCD - Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 32/22.05.2013, cu modificările și completările ulterioare cu modificările și completările ulterioare. 5.8. Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică. 6. CONDIȚII GENERALE 6.1. Participarea pe PCCB-LE-flex este voluntară.		



- 6.2.** Tranzacționarea pe PCCB-LE-flex se realizează în conformitate cu prevederile Documentelor de referință menționate în capitolul 5 al prezentei Proceduri și cu prezenta Procedură.
- 6.3.** În urma consultării publice, OPCCB definește contractul cadru pentru vânzarea-cumpărarea energiei electrice aplicabil pe PCCB-LE-flex, nivelul penalității și profilurile de livrare aplicabile la tranzacționarea pe PCCB-LE-flex și le publică pe pagina sa web.
- 6.4.** OPCCB publică și actualizează pe pagina sa web documentele prin care este stabilit cadrul de reglementare aplicabil PCCB-LE-flex, contractul-cadru, precum și documentele explicative privind funcționarea PCCB-LE-flex.
- 6.5.** În calitate de OPCCB, pentru activitățile și serviciile desfășurate, OPCOM SA percepe tarifele publicate pe site-ul propriu, stabilite conform Metodologiei aplicabile în acest sens, aprobată de Autoritatea Competentă și a Convenției de participare încheiate cu OPCCB .

7. CADRUL DE ORGANIZARE A SESIUNILOR DE LICITAȚIE

În vederea tranzacționării pentru încheierea contractelor bilaterale de energie electrică, Participantul inițiator transmite la OPCCB, împreună cu adresa de înaintare, oferta inițitoare ce urmează a fi publicată precum și, în format electronic, clauzele specifice ale contractului cadru de vânzare/cumpărare, care se referă doar la termenele de plată și modalitățile de plată, garanțiile și penalitățile de natură financiară. Data de primire a ofertei inițitoare va fi publicată în secțiunea dedicată Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex pe pagina web a OPCOM SA, iar termenele de primire a ofertelor coinițitoare/modificare a prețului și al celor de răspuns vor fi specificate în anunțul de organizare sesiunii de licitație referitoare la fiecare ofertă inițitoare.

7.1. OFERTELE DE ENERGIE ELECTRICĂ

- 7.1.1** Oferta de energie electrică inițitoare, precum și cele coinițitoare/de răspuns/modificări de preț pentru ofertele inițitoare/coinițitoare sunt transmise împreună cu adresă de înaintare, în format .pdf, pe adresa de e-mail pccb@opcom.ro sau prin fax.
- 7.1.2** Ofertele de energie electrică inițitoare/coinițitoare/modificare a prețului/de răspuns vor primi marca de timp în ordinea primirii și înregistrării lor la sediul OPCOM SA. Ordinea înregistrării este cea corespunzătoare primirii ofertelor prin e-mail/fax.
- 7.1.3** Ofertele de energie electrică inițitoare/coinițitoare/modificare a prețului/de răspuns propuse pe PCCB-LE-flex trebuie să respecte condițiile contractuale stipulate în contractul cadru pentru vânzarea-cumpărarea energiei electrice.



În conformitate cu prevederile Regulamentului privind modalitatea de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării, ofertele de energie electrică pot fi:

7.1.4 OFERTE INIȚIATOARE DE ENERGIE ELECTRICĂ

7.1.4.1 Ofertele inițiatoare de energie electrică sunt oferte cu caracteristici ferme stabilite în momentul introducerii lor în piață, (Anexele 1 și 2) privind durata livrării, respectiv data de începere și data de finalizare a livrării, cantitatea de energie electrică totală oferită spre cumpărare/vânzare precum și cantitatea pe interval de decontare de energie electrică/profilul zilnic de livrare (precizat în conformitate cu lista profilurilor disponibile pentru modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex la momentul transmiterii ofertei), prețul minim solicitat ($P_{\min}$), în cazul unei oferte de vânzare, respectiv prețul maxim oferit ($P_{\max}$), în cazul unei oferte de cumpărare precum și următoarele opțiuni:

- a) opțiunea dintre tranzacționarea integrală cu un singur participant și cea parțială și/sau cu mai mulți participanți a cantității oferite;
- b) opțiunea privind utilizarea unei formule de ajustare a prețului de atribuire a contractului, în funcție de evoluția unui indice bursier public din domeniul energiei electrice, inclusiv formula aferentă;
- c) opțiunea privind procentul de variație maximă a cantității pe interval de decontare față de valoarea prevăzută în ofertă.

7.1.4.2 Ofertele inițiatoare de energie electrică pot fi de următoarele tipuri:

- a) **Ofertă de vânzare cu preț minim ($P_{\min}$)**, publicată în vederea organizării unei sesiuni de licitație pentru atribuirea contractului cadru de vânzare-cumpărare propus. Formularul-tip este prezentat în Anexa 1.
- b) **Ofertă de cumpărare cu preț maxim ($P_{\max}$)**, publicată în vederea organizării unei sesiuni de licitație pentru atribuirea contractului cadru de vânzare-cumpărare propus. Formularul-tip este prezentat în Anexa 2.

7.1.4.3 Fiecare ofertant inițiator își definește oferta proprie fermă de vânzare sau cumpărare de energie electrică, respectând următoarele:

- a) Ofertele inițiatoare de energie electrică vor preciza durata livrării, respectiv data de începere și data de finalizare a livrării. Durata livrării trebuie să fie de minim o (1) lună calendaristică.
- b) Data de începere a livrării stipulată în contractele aferente ofertelor propuse spre publicare se stabilește de către Participantul inițiator la PCCB-LE-flex. În vederea aplicării prevederilor referitoare la verificarea contractelor încheiate în conformitate cu rezultatele licitațiilor, data de începere a livrării fizice poate fi cel mai devreme în prima zi calendaristică care urmează după patru (4) zile lucrătoare de la data licitației.



- 7.1.4.4** Ofertele inițitoare de energie electrică trebuie să precizeze cantitatea totală (Q_c) corespunzătoare unei oferte calculată după cum urmează:

$$Q_c = P_c \times ID_{zi} \times \frac{15}{60} \times Z \quad (\text{MWh})$$

Unde:

P_c = puterea medie pe interval de decontare de energie electrică ofertată (MW);

ID_{zi} = numărul de intervale de decontare dintr-o zi conform profilului de livrare specificat;

Z = numărul de zile pe parcursul cărora va fi livrată cantitatea pe interval de decontare de energie electrică.

- 7.1.4.5** Ofertele inițitoare de energie electrică trebuie să precizeze cantitatea pe interval de decontare de energie electrică și profilul zilnic de livrare, prin alegerea uneia din variantele:

- a) livrare în bandă la putere constantă;
- b) livrare la putere constantă, la ore de vârf de sarcină;
- c) livrare la putere constantă, la ore de gol de sarcină;

Profilurile zilnice de livrare aplicabile în vederea ofertării sunt definite și actualizate de către OPCCB conform Procedurii privind modificarea listei profilurilor de livrare a energiei electrice pe baza tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică prin modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin llicitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării, respectiv conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă, în urma consultărilor publice și sunt publicate pe pagina web a OPCOM SA.

- 7.1.4.6** Participanții la piață pot propune alte profiluri de livrare zilnică, , și anume orice perioadă din zi formată din intervale de decontare succesive, clar definite ca moment de început și moment de sfârșit, profiluri care vor fi supuse consultării publice de către OPCCB conform Procedurii privind modificarea listei profilurilor de livrare a energiei electrice pe baza tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică prin modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin llicitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării, respectiv conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă.

- 7.1.4.7** Prețul propus prin oferta inițitoare este exprimat în lei/MWh și în funcție de sensul ofertei inițitoare este:

- a) Preț minim ($P_{\min}$) - în cazul llicitațiilor organizate pentru oferte de vânzare publicate,

	Procedură 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	Pag. 10/40
b) Preț maxim ($P_{\max}$) - în cazul licitațiilor organizate pentru oferte de cumpărare publicate. 7.1.4.8 Prețul propus prin oferta inițitoare trebuie să includă componenta T_G a tarifului de transport, corespunzătoare introducerii de energie electrică în rețea. 7.1.4.9 Prețul propus prin oferta inițitoare nu include TVA. 7.1.4.10 Ofertele inițitoare de energie electrică vor preciza opțiunea privind tranzacționarea, și anume: a) integrală, cu un singur participant câștigător, a întregii puteri ofertate; b) parțială, cu unul sau cu mai mulți participanți câștigători, a puterii pe interval de decontare ofertate. Tranzacționarea parțială implică păstrarea profilului de livrare propus și a duratei livrării. Pentru puteri pe interval de decontare mai mari de 10 MW, nu este permisă decât opțiunea de tranzacționare parțială, cu unul sau cu mai mulți participanți câștigători. Alegerea opțiunii de tranzacționare parțială cu mai mulți participanți câștigători nu exclude posibilitatea tranzacționării integrale cu un singur participant câștigător, dacă așa rezultă în urma aplicării regulilor de corelare. 7.1.4.11 Ofertele inițitoare de energie electrică pot preciza opțiunea privind utilizarea unei formule de ajustare a prețului de atribuire a contractului/contractelor (prețul de închidere a licitației). Formula de ajustare a prețului va conține ca singură variabilă evoluția unui indice bursier public din domeniul energiei electrice, care se specifică clar în cadrul anexelor contractului și este acceptată de către părți prin semnarea contractului. Formula de ajustare a prețului se aplică lunar, începând cu prima zi de livrare. În cazul atribuirii unei oferte inițitoare cu formula de ajustare a prețului, acceptarea de către respondent a opțiunii se consemnează de către părți la semnarea contractului și constituie angajament ferm privind condițiile de derulare a contractului; 7.1.4.12 Ofertele inițitoare de energie electrică pot preciza opțiunea privind procentul de variație maximă a cantității pe interval de decontare față de valoarea prevăzută în ofertă. Procentul maxim de variație a cantității pe interval de decontare nu poate depăși 25%, față de valoarea prevăzută în ofertă, respectiv nu poate depăși 100% pentru ofertele inițitoare transmise de producătorii de energie din surse regenerabile. Procentul maxim de variație a cantității pe interval de decontare se specifică clar în cadrul anexelor contractului. În cazul atribuirii unei oferte inițitoare cu opțiune de variație a cantității pe interval de decontare, acceptarea de către respondent a opțiunii se consemnează de către părți la semnarea contractului și constituie angajament ferm privind condițiile de derulare a contractului. 7.1.4.13 Valoarea ofertei inițitoare poate fi estimată utilizându-se formula: $Val_{of} = Q_c \times P_{of}$		



Unde: Val_{of} = Valoarea ofertei inițitoare (lei)

Q_c = Cantitatea totală de energie electrică (MWh)

P_{of} = Prețul oferat (lei/MWh)

7.1.4.14 Dacă în urma verificării de către OPCCB, se va constata neconformitatea ofertei inițitoare transmise spre publicare cu cerințele prezentei Proceduri, aceasta va fi respinsă și publicată pe site-ul OPCOM SA în lista ofertelor respinse/neconforme și motivul pentru care a fost respinsă.

7.1.5 OFERTE COINIȚIATOARE DE ENERGIE ELECTRICĂ

7.1.5.1 Ofertele coinițitoare de energie electrică sunt de același tip cu oferta inițitoare pentru care se organizează sesiunea de licitație. Ofertele coinițitoare de energie electrică pot fi de două categorii:

- a) **Ofertă coinițitoare de vânzare cu preț minim (P_{min}) la oferta de vânzare (codul ofertei din anunț)**, publicată împreună cu oferta inițitoare de vânzare pentru atribuirea contractului de vânzare-cumpărare propus prin oferta inițitoare. Formularul-tip este prezentat în Anexa 3.
- b) **Ofertă coinițitoare de cumpărare cu preț maxim (P_{max}) la oferta de cumpărare (codul ofertei din anunț)** publicată împreună cu oferta inițitoare de cumpărare pentru atribuirea contractului de vânzare-cumpărare propus prin oferta inițitoare. Formularul-tip este prezentat în Anexa 4.

7.1.5.2 Ofertele coinițitoare de energie electrică vor preciza aceeași cantitate de energie electrică, același profil zilnic de livrare și aceeași durată a livrării, aceeași opțiune privind tranzacționarea integrală/partială, același sens, de vânzare sau de cumpărare, aceeași opțiune privind utilizarea unei formule de ajustare a prețului, aceeași opțiune privind procentul de variație maximă a cantității pe interval de decontare cu a ofertei inițitoare publicată și implică aderarea la același contract cu aceasta.

7.1.5.3 Prețul propus prin oferta coinițitoare este exprimat în lei/MWh.

7.1.5.4 În urma verificării de către OPCCB a ofertelor coinițitoare transmise spre publicare și constatarea neconformității cu cerințele prezentei Proceduri, acestea vor fi respinse și publicate pe site-ul OPCOM SA în lista ofertelor respinse/neconforme împreună cu motivul pentru care au fost respinse.

7.1.6 OFERTE DE RĂSPUNS DE ENERGIE ELECTRICĂ

Ofertele de răspuns de energie electrică pot fi de următoarele tipuri:

7.1.6.1. Ofertă de vânzare - răspuns la oferta de cumpărare (codul ofertei din anunț) lansată ca răspuns la o ofertă de cumpărare inițitoare publicată. Formularul-tip este prezentat în Anexa 6.



7.1.6.2. Ofertă de cumpărare - răspuns la oferta de vânzare (codul ofertei din anunț) lansată ca răspuns la o ofertă de vânzare inițitoare publicată. Formularul-tip este prezentat în Anexa 7.

7.1.6.3. Ofertele de răspuns sunt oferte ferme care răspund întocmai cerințelor unei oferte inițitoare și/sau cointițitoare (dacă este cazul) publicate și conțin cantitatea oferită, prețul-limită acceptat și opțiunea privind tranzacționarea.

7.1.6.4. Ofertele de răspuns vor preciza opțiunea privind tranzacționarea:

- a) integrală, caz în care se va tranzacționa doar toată cantitatea ofertată;
- b) parțială, caz în care se va putea tranzacționa cel mult cantitatea ofertată.

7.1.6.5. Dacă în urma verificării de către OPCCB a ofertelor de răspuns de energie electrică, transmise spre tranzacționare, se constată neconformitatea acestora cu cerințele prezentei Proceduri, ele vor fi respinse și după încheierea sesiunii de licitație pentru care aceste oferte au fost depuse vor fi publicate pe site-ul OPCOM SA în lista ofertelor respinse/neconforme împreună cu motivul pentru care au fost respinse.

7.2. CONTRACTUL CADRU DE VÂNZARE/CUMPĂRARE

7.2.1. În cazul tranzacționării energiei electrice prin modalitatea PCCB-LE-flex, părților desemnate prin tranzacție le revine obligația semnării contractului conform cu contractul-cadru aplicabil pe PCCB-LE-flex și cu rezultatul sesiunii de licitație notificat de OPCCB prin Confirmarea de tranzacție.

7.2.2. Contractul cadru de vânzare/cumpărare publicat pe site-ul OPCOM pentru PCCB-LE-flex are structură și prevederi fixe, care nu pot fi modificate și trebuie acceptate de toți participanții înregistrați la PCCB-LE-flex, precum și anexe care conțin prevederi pentru clauzele care pot fi propuse de inițiatori conform condițiilor proprii specifice. Participanții inițiatori vor transmite la OPCCB în vederea publicării, doar anexele contractului propuse conform condițiilor proprii specifice și care se pot referi exclusiv la termene și modalități de plată, garanții și penalități, specificând propriile condiții, în format ".pdf", pe adresa de e-mail pccb@opcom.ro.

7.2.3. Contractul cadru nu prevede posibilitatea:

7.2.3.1. denunțării unilaterale,

7.2.3.2. a modificării cantității pe interval de decontare și totale sau a profilului de livrare zilnică altfel decât conform condițiilor stabilit la momentul încheierii tranzacției urmare aplicării opțiunii privind procentul de variație maximă a cantității pe interval de decontare față de valoarea contractată conform rezultatului sesiunii de licitație, procent care a fost prevăzut în contract la momentul semnării acestuia;

7.2.3.3. a modificării prețului, cu excepția modificării tarifului zonal aferent serviciului de transport pentru introducerea energiei în rețea Tg, conform reglementărilor



ANRE și/sau urmare aplicării formulei de ajustare a prețului care a fost prevăzută în contract la momentul semnării acestuia;

7.2.4. Condițiile specifice, care se referă exclusiv la termene și modalități de plată, garanții și penalități, odată ce au fost asumate de ambele părți prin semnarea contractului în forma publicată, nu se pot modifica pe parcursul derulării contractului, prin înțelegerea părților. Dacă însă contractul propus de inițiator conține mai multe variante de plată/garantare, clare și cunoscute de toate părțile interesate înainte de încheierea tranzacției și dacă în acest contract publicat odată cu oferta este precizată posibilitatea ca partenerul contractual să solicite schimbarea, pe parcursul derulării contractului, a modalității de plată/garantare cu una din variantele propuse inițial, aceasta se poate face cu acordul părților.

7.2.5. În cazul rezilierii unui contract încheiat prin modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex, partea din cauza căreia se produce rezilierea plătește părții care nu este în culpă o sumă compensatorie care reprezintă produsul dintre cantitatea nelivrată/nepreluată de energie electrică și valoarea diferenței dintre prețul de atribuire a contractului sau prețul ajustat de atribuire a contractului, dacă este activată această opțiune, și prețul produsului/produselor similar/similare disponibil/disponibile la data cea mai apropiată de momentul rezilierii, astfel, astfel:

- a) dacă diferența este pozitivă și cumpărătorul a cauzat rezilierea, suma compensatorie se plătește vânzătorului de către cumpărător;
- b) dacă diferența este negativă și vânzătorul a cauzat rezilierea, suma compensatorie, se plătește cumpărătorului de către vânzător;
- c) dacă diferența este negativă și cumpărătorul a cauzat rezilierea, contractul poate fi reziliat fără plata sumelor compensatorii;
- d) dacă diferența este pozitivă și vânzătorul a cauzat rezilierea, contractul poate fi reziliat fără plata sumelor compensatorii.

7.2.6. Contractul-cadru poate prevedea și plata unor sume suplimentare celor de la art. 7.2.5. de către partea în culpă celeilalte părți.

7.2.7. Participantul înregistrat în calitate de agregator își asumă prevederile contractului semnat în conformitate cu prevederile contractului-cadru aplicabil pe PCCB-LE-flex și cu rezultatul tranzacției încheiate de acesta pe PCCB-LE-flex, pentru cantitatea de energie electrică aferentă participării în cadrul ofertei tranzacționate.

7.2.8. OPCOM SA va face public textul contractului cadru de vânzare-cumpărare și a anexelor cu clauzele specifice propuse aferente ofertei inițitoare ce urmează a fi tranzacționată și denumirea Participantului la PCCB-LE-flex care o înaintează.

7.2.9. Participanții înregistrați la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex și care intenționează să participe efectiv la sesiunile de licitație cu oferte coinițitoare/de răspuns la ofertele publicate au obligația să verifice cerințele stipulate prin clauzele contractelor de vânzare/cumpărare propuse împreună cu ofertele supuse licitației și să participe la

	Procedură 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	Pag. 14/40
licitație numai pentru acele oferte pentru care contractul de vânzare/cumpărare aferent corespunde cerințelor lor tehnico-economice. 7.2.10. În cazul în care participanții la PCCB-LE-flex care au încheiat tranzacții în cadrul unei sesiuni de licitație refuză încheierea contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice conform tranzacțiilor bilaterale comunicate de OPCCB, aceștia au obligația să plătească penalitățile aferente, prevăzute de prezenta Procedură. 7.3. PENALITĂȚI 7.3.1. În cazul retragerii ofertei sale inițitoare sau coinițitoare după publicarea pe site-ul OPCOM sau a ofertei sale de modificare a prețului sau de răspuns, participantul în cauză plătește OPCCB o sumă penalizatoare, în proporție de 0,5% din valoarea ofertei proprii, acesta asigurând virarea contravalorii penalității după cum urmează: 7.3.1.1. În mod egal participanților: inițiator/coinițiatori/respondenți, în cazul în care pentru sesiunea de licitație au fost depuse alte oferte, în afara celei retrase; 7.3.1.2. În favoarea OPCOM SA, în cazul în care pentru sesiunea de licitație nu au fost depuse alte oferte, în afara celei retrase. 7.3.2. În cazul refuzului încheierii contractului de către ambele părți sau a prezentării unui contract neconform în urma sesiunii de licitație, participanții în cauză plătesc fiecare către OPCCB o sumă penalizatoare, în proporție de 0,5% din valoarea contractului, acesta asigurând virarea contravalorii penalității după cum urmează: 7.3.2.1. În mod egal celorlalți participanți care au avut oferte valide inițitoare/coinițitoare/de răspuns pentru sesiunea de licitație respectivă; 7.3.2.2. În favoarea OPCOM SA, în cazul în care în sesiunea de licitație respectivă nu au existat alte oferte valide în afara celor care au determinat tranzacția. 7.3.3. În cazul refuzului semnării contractului conform de către o singură parte, participantul în cauză plătește către OPCCB o sumă penalizatoare în proporție de 0,5% din valoarea contractului, acesta asigurând virarea contravalorii penalității în favoarea participantului cu care ar fi trebuit să se încheie contractul. 7.3.4. Un participant poate refuza semnarea contractului fără aplicarea vreunei măsuri penalizatoare în cazul în care, în termen de 3 zile lucrătoare, acesta prezintă OPCCB documente din care să rezulte că partenerul de contract face parte dintr-o listă de persoane fizice/juridice cu care este interzisă, prin reglementări naționale/ale UE, derularea de activități comerciale în domeniul energiei. 7.3.5. Retragerea ofertei inițitoare/coinițitoare/modificare preț/de răspuns, precum și refuzul încheierii contractului în urma sesiunii de licitație sau prezentarea unui contract neconform constituie abatere de la regulile de tranzacționare și va fi înregistrată în Registrul de penalități și abateri. 7.3.6. În cazul constatării unei abateri OPCCB suspendă participantul de la tranzacționare. Suspendarea se aplică pentru o perioadă care se termină la 10 zile calendaristice după data încasării sumei penalizatoare în contul OPCOM SA.		



7.3.7. În cazul în care un participant este suspendat de la PCCB-LE-flex, acesta nu va mai putea depune oferte inițitoare/coinițitoare/de răspuns până când nu este ridicată suspendarea acestuia.

7.3.8. În cazul în care participantul care este suspendat are oferte inițitoare/coinițitoare/modificare de preț/de răspuns pentru o altă sesiune de licitație, publicate pe site-ul OPCOM, acestea vor fi anulate, specificându-se motivul anulării.

7.3.9. Toate comisioanele bancare aferente plății sumei penalizatoare către OPCOM SA sunt suportate de către participantul la PCCB-LE-flex care efectuează plata.

ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA SESIUNILOR DE LICITAȚIE

7.4. INIȚIEREA SESIUNILOR DE LICITAȚIE

7.4.1. Fiecare participant la PCCB-LE-flex poate transmite la OPCOM SA oferta inițitoare proprie, conform Anexelor 1 și 2 la prezenta, împreună cu anexele cu clauzele specifice referitoare exclusiv la termene și modalități de plată, garanții și penalități, specificând propriile condiții, conform programului de primire a ofertelor inițitoare publicat pe pagina web a OPCOM SA, în secțiunea dedicată Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex.

7.4.2. Ofertele inițitoare transmise fără anexele la contractul cadru, până la încheierea programului de primiri oferte din ziua respectivă, vor fi publicate ca oferte neconforme.

7.4.3. În cazul în care participații la piață iau în considerare retransmiterea anexelor contractului cadru care însoțesc o ofertă inițitoare conformă cu criteriile de validare enunțate, o pot face respectând programul de primiri oferte a zilei în care a fost transmisă oferta. În cazul în care anexele contractului cadru sunt retransmise după programul de primiri oferte a zilei în care a fost transmisă oferta, acestea nu vor fi publicate împreună cu oferta inițitoare transmisă.

7.4.4. După primirea ofertei inițitoare și a anexelor cu clauzele specifice, care îndeplinesc condițiile precizate în prezenta Procedură și sunt acceptate de OPCCB, OPCCB întocmește Anunțul de organizare a sesiunii de licitație în care se precizează Codul de identificare a sesiunii de licitație, data licitației, ora organizării sesiunii de licitație, termenul limită de transmitere a ofertelor coinițitoare, termenul limită de transmitere a ofertelor de răspuns precum și termenul limită de modificare a prețului de către inițiator/coinițiatori.

7.4.5. Anunțul de organizare a sesiunii de licitație și oferta propusă pentru a fi supusă licitației împreună cu contractul aferent, inclusiv identitatea inițiatorului, sunt publicate pe pagina web a OPCOM SA, în secțiunea dedicată Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex, în prima zi lucrătoare imediat următoare înregistrării ofertei inițitoare la OPCOM



SA, pentru o perioadă de minim 4 (patru) zile lucrătoare (inclusiv ziua publicării ofertei și exclusiv data licitației).

7.4.6. Participanții la PCCB-LE-flex interesați transmit oferte coințitoare în formatul prezentat în Anexele 3 și 4 la prezenta Procedură, conform termenului precizat în anunțul de organizare a sesiunii de licitație, respectiv cel mai târziu în prima zi lucrătoare care urmează zilei de publicare a ofertei inițitoare, până la ora precizată în anunțul de publicare al sesiunii de licitație.

7.4.7. OPCCB verifică corectitudinea și conformitatea fiecărei oferte coințitoare și o publică după validarea acesteia, inclusiv identitatea fiecărui participant care a depus-o și va indica dacă oferta este propusă în calitate de agregator sau în nume propriu.

7.4.8. După expirarea termenului de primire a ofertelor coințitoare, participanții care au înaintat oferte inițitoare și coințitoare pot modifica o singură dată prețul ofertei proprii, doar în sensul facilitării încheierii de tranzacții, și anume în creștere, în cazul ofertelor de cumpărare, respectiv în scădere, în cazul ofertelor de vânzare, și nu cu mai mult de 5% față de oferta inițitoare/coințitoare cu cel mai bun preț.

7.4.9. Aceste modificări nu sunt dezvăluite altor participanți sau publicului înainte de deschiderea sesiunii de tranzacționare. Oferta modificată, realizată în formatul prezentat în Anexa 5 se transmite la OPCCB cel târziu în ziua lucrătoare anterioară celei programate pentru desfășurarea sesiunii de licitație, programarea permițând pentru această etapă nu mai puțin de două zile lucrătoare după termenul limită de depunere a ofertelor inițitoare/coințitoare primare. În cazul în care inițiatorul sau coințiatorul își modifică prețul ofertei proprii, noua ofertă primește o altă marcă de timp.

7.5. RETRAGEREA OFERTELOR ȘI ANULAREA SESIUNILOR DE LICITAȚIE

7.5.1. Participanții care au înaintat oferte inițitoare/coințitoare în vederea publicării lor și organizării de sesiuni de licitație își pot retrage ofertele proprii până cel târziu cu 10 minute înainte de ora de începere a sesiunii de licitație, cu asumarea prevederilor Regulamentului privind modalitatea de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării și ale prezentei Proceduri, referitoare la plata penalității în cazul retragerii ofertei inițitoare/coințitoare.

7.5.2. Participanții care au transmis oferte de răspuns față de oferta publicată prin care intenționează câștigarea unei oferte publicate își pot retrage ofertele proprii până cel târziu cu 10 minute înainte de ora de începere a sesiunii de licitație, cu asumarea prevederilor Regulamentului privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare și ale prezentei Proceduri, referitoare la plata penalității în cazul retragerii ofertei de răspuns.

7.5.3. Retragera ofertelor se face prin depunerea/transmiterea unei solicitări în acest sens înregistrată la registratura OPCOM SA în termenele precizate la 7.5.1. și 7.5.2.



7.5.4. În cazul în care pentru o sesiune de licitație nu au fost depuse oferte de răspuns conform termenului precizat în Anunțul de organizare a licitației, OPCCB informează reprezentanții Participanților la PCCB-LE-flex care au depus oferte inițiatoare/coinițiatoare, declară sesiunea de licitație anulată, urmare a faptului că nu au fost depuse oferte de răspuns și publică pe pagina web a OPCOM SA anunțul de anulare.

7.6. ÎNSCRIEREA LA LICITAȚII A OFERTELOR DE RĂSPUNS ȘI DESFĂȘURAREA SESIUNII DE LICITAȚIE

7.6.1. Participantul la PCCB-LE-flex care a înaintat oferta supusă tranzacționării în cadrul unei sesiuni de licitație pe PCCB-LE-flex trebuie să desemneze o persoană care are drept de reprezentare în licitație și/sau de retragere a ofertelor depuse.

7.6.2. Ofertele formulate ca răspuns la ofertele inițiatoare/coinițiatoare publicate sunt oferte cu caracteristici ferme care nu pot fi anulate sau modificate pe parcursul derulării licitației, care trebuie să respecte întocmai cerințele precizate în oferta inițiatoare și/sau coinițiatoare (dacă este cazul) de energie electrică, față de care au fost formulate și să fie transmise la OPCOM SA în formatul prezentat în anexele 6 și 7 la prezenta Procedură.

7.6.3. Transmiterea ofertelor de răspuns se face până cel mai târziu cu 1 (una) zi lucrătoare înainte de ziua programată pentru desfășurarea sesiunii de licitație până la ora precizată în anunțul de publicare al ofertei inițiatoare.

7.6.4. O ofertă de răspuns validă este asumată prin semnătură de către participantul la PCCB-LE-flex și presupune precizarea următoarelor:

- a)** Codul de identificare al sesiunii de licitație;
- b)** Opțiunea de tranzacționare integrală sau parțială a puterii pe interval de decontare din oferta proprie;
- c)** Cantitatea de energie electrică corespunzătoare ofertei inițiatoare, dacă aceasta a avut opțiunea de tranzacționare integrală sau altă cantitate, dacă inițiatorul a optat pentru tranzacționarea parțială;
- d)** Cantitatea de energie electrică din oferta de răspuns care nu poate depăși suma dintre cantitatea precizată prin oferta inițiatoare și cantitatea/cantitățile din oferta/ofertele coinițiatoare publicate pentru sesiunea de licitație respectivă la momentul recepționării de către OPCOM a ofertei de răspuns, conform mărcii de timp înregistrate;
- e)** Prețul maxim de cumpărare, în cazul licitațiilor pentru oferte de vânzare cu preț minim;
- f)** Prețul minim de vânzare, în cazul licitațiilor pentru oferte de cumpărare cu preț maxim.

7.6.5. Participanții la PCCB-LE-flex pot depune câte o singură ofertă de vânzare/cumpărare de răspuns pentru fiecare sesiune de licitație organizată aferentă ofertelor inițiatoare/coinițiatoare publicate.



7.6.6. Ofertele formulate ca răspuns la ofertele publicate sunt verificate de către Comisia de licitație la momentul primirii și înregistrării lor la OPCOM SA, cu marca de timp, în ordinea primirii și înregistrării lor.

7.6.7. În ziua anterioară celei programate pentru sesiunea de licitație, Comisia de licitație introduce în Platforma de tranzacționare cantitatea și prețul aferente ofertei/ofertelor inițiatoare/coinițiatoare conform ultimei variante a fiecăreia înregistrate de către OPCCB, inclusiv marca de timp.

7.6.8. În ziua anterioară celei programate pentru sesiunea de licitație, Comisia de licitație introduce în platforma de tranzacționare cantitatea și prețul aferente ofertei/ofertelor de răspuns inclusiv marca de timp corespunzătoare înregistrării fiecăreia de către OPCCB.

7.6.9. În cazul ofertelor de vânzare cu același preț, respectiv al celor de cumpărare cu același preț, acestea se ordonează în ordine cronologică, în funcție de data și ora la care au fost depuse/modificate.

DESFĂȘURAREA SESIUNII DE LICITAȚIE

7.6.10. Sesiunea de licitație se desfășoară la sediul OPCOM SA, în ziua și la ora stabilite de către OPCCB prin Anunțul de organizare a sesiunii de licitație. La sesiunea de licitație poate participa câte un reprezentant împuternicit din partea inițiatorului/coinițiatorului(lor)/ participantului(lor) care a(u) depus oferte de răspuns.

7.6.11. În timpul sesiunii de licitație, persoanele admise în sesiunea de licitație trebuie să păstreze disciplina impusă de OPCOM SA și să aibă o atitudine corespunzătoare desfășurării în bune condiții a sesiunii de licitație: să nu utilizeze telefoanele mobile, aparatele de fotografiat, să aibă o poziție neutră față de procesul de licitație și să păstreze liniștea. La orice abatere față de cele de mai sus, persoanele în cauză pot fi evacuate din sala în care se desfășoară sesiunea de licitație.

7.6.12. În timpul sesiunii de licitație, Comisia de licitație prezintă ofertele inițiatoare/coinițiatoare modificate și ofertele de răspuns cu toate caracteristicile lor (obiect, preț, putere pe interval de decontare, marca de timp, opțiunea de tranzacționare), le afișează pentru ca acestea să poată fi vizualizate de către toți Participanții la licitație și prezintă grafic curbele agregate ale cererii și ofertei.

STABILIREA PREȚULUI DE ÎNCHIDERE ȘI A CANTITĂȚII DE ENERGIE ELECTRICĂ TRANZACȚIONATE

7.6.13. Sistemul de Tranzacționare stabilește curba agregată a ofertelor de vânzare (curba ofertei), prin combinarea tuturor ofertelor de vânzare, sortate în ordine crescătoare a prețurilor.

7.6.14. Sistemul de Tranzacționare stabilește curba agregată a ofertelor de cumpărare (curba cererii) prin combinarea tuturor ofertelor de cumpărare, sortate în ordine descrescătoare a prețurilor.



7.6.15. Prețul de închidere (denumit în continuare Pinch) al sesiunii de licitație are o singură valoare care se aplică tuturor tranzacțiilor bilaterale încheiate în sesiunea de licitație și se determină ca fiind prețul aflat la intersecția dintre curba agregată a ofertelor de cumpărare și curba agregată a ofertelor de vânzare, astfel:

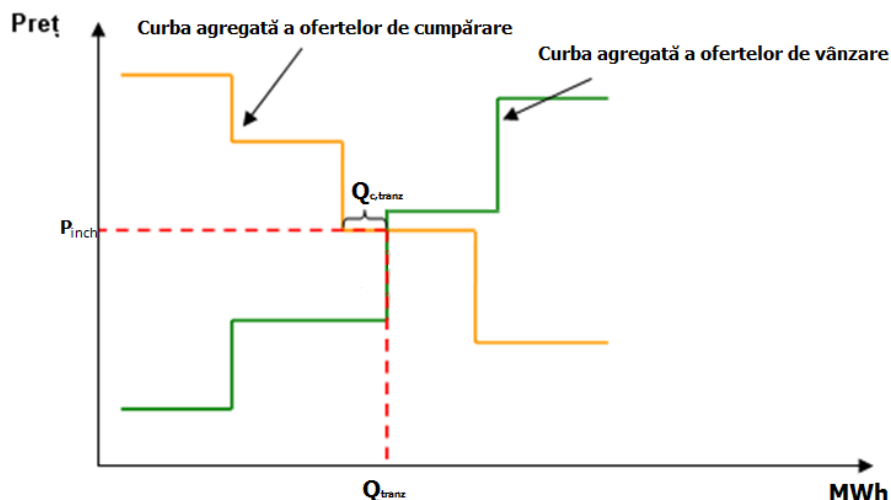
- a) curbele ofertei de vânzare și a celei de cumpărare sunt rezultate din unirea prin linii verticale a reprezentării ofertelor ordonate în funcție de preț și prin terminarea fiecărei curbe printr-o linie verticală;
- b) dacă există un singur punct de intersecție sau dacă toate punctele de intersecție au același preț, acel preț este prețul de închidere a licitației;
- c) dacă există mai multe puncte de intersecție, iar acestea au prețuri diferite, prețul de închidere este media aritmetică a prețului minim și a celui maxim corespunzătoare punctelor de intersecție.

7.6.16. În determinarea Pinch pot apărea următoarele situații:

a) *un singur punct de intersecție:*

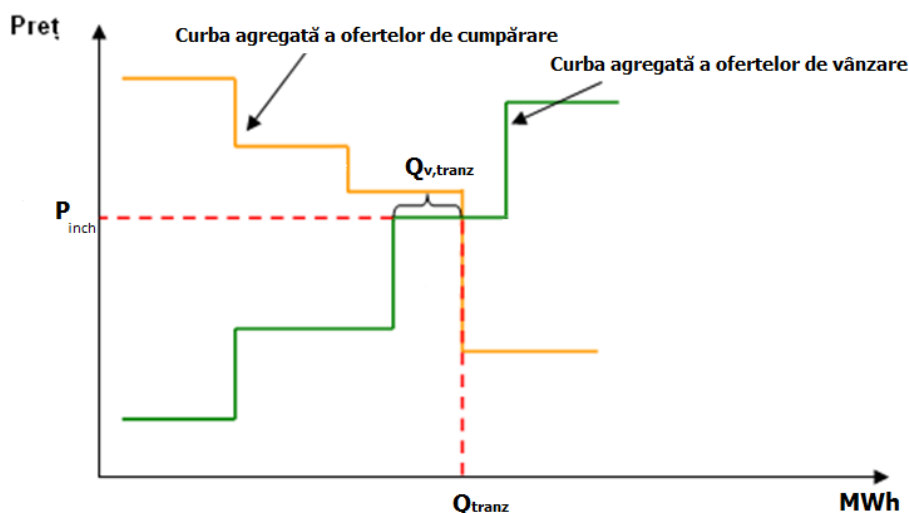
- a.1. P_{inch} este determinat de curba ofertelor de cumpărare. Ofertele de cumpărare cu prețul cel mai mare vor fi corelate succesiv cu ofertele de vânzare cu prețul cel mai mic la prețul P_{LE} , iar în cazul ofertelor cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acestora, dacă intersecția curbelor cererii și ofertei conduce la secționarea cantității ofertate ($Q_{C, tranz}$).

Aceeași regulă de determinare a P_{inch} se aplică în situațiile când cantitatea totală aferentă curbei agregate a ofertelor de vânzare este mai mică decât cantitatea totală aferentă curbei agregată a ofertelor de cumpărare și prețul maxim propus din ofertele de vânzare este mai mic decât prețul propus din ofertele de cumpărare. În această situație se prelungește curba agregată a ofertelor de vânzare până la intersecția cu curba agregată a ofertelor de cumpărare, ceea ce conduce la determinarea P_{inch} și la secționarea cantității ofertate ($Q_{C, tranz}$).



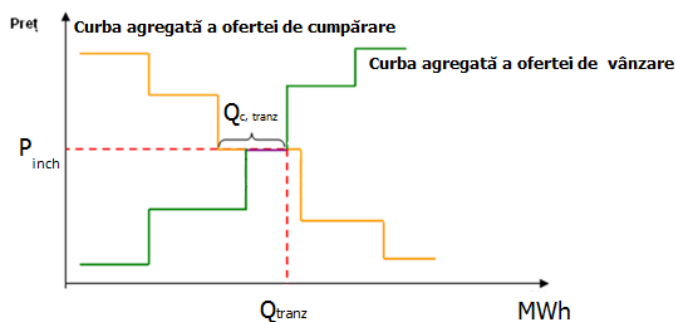
a.2. P_{inch} este determinat de curba ofertelor de vânzare. Ofertele de vânzare cu prețul cel mai mic vor fi corelate succesiv cu ofertele de cumpărare cu prețul cel mai mare la prețul P_{inch} , iar în cazul ofertelor cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acestora, dacă intersecția curbelor cererii și ofertei conduce la secționarea cantității ofertate ($Q_{V, tranz}$).

Aceeași regulă de determinare a P_{inch} se aplică în situațiile când cantitatea totală aferentă curbei agregate a ofertelor de cumpărare este mai mică decât cantitatea totală aferentă curbei agregată a ofertelor de vânzare și prețul minim propus din ofertele de cumpărare este mai mare decât prețul propus din ofertele de vânzare. În această situație se prelungește curba agregată a ofertelor de cumpărare până la intersecția celor două, ceea ce conduce la determinarea P_{inch} și la secționarea cantității ofertate ($Q_{V, tranz}$).

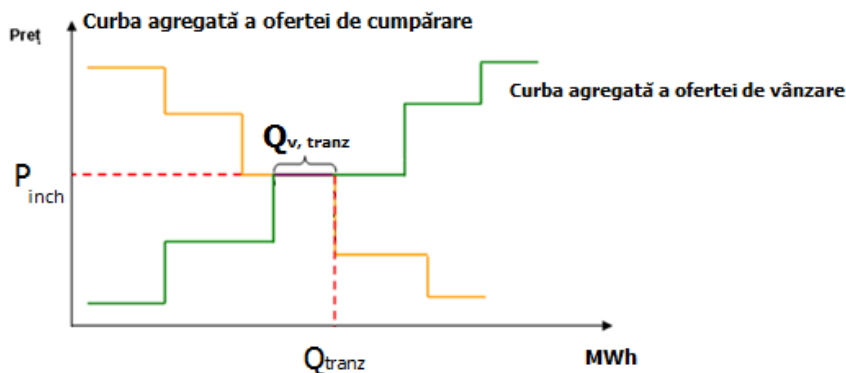


b) *mai multe puncte de intersecție pe segment orizontal:*

- b.1.** Ofertele de cumpărare cu prețul cel mai mare vor fi corelate succesiv cu ofertele de vânzare cu prețul cel mai mic la prețul P_{inch} pentru toată cantitatea de energie electrică tranzacționată (Q_{tranz}), iar în cazul ofertelor cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acestora, dacă intersecția curbelor cererii și ofertei conduce la secționarea cantității oferite ($Q_{C,tranz}$).

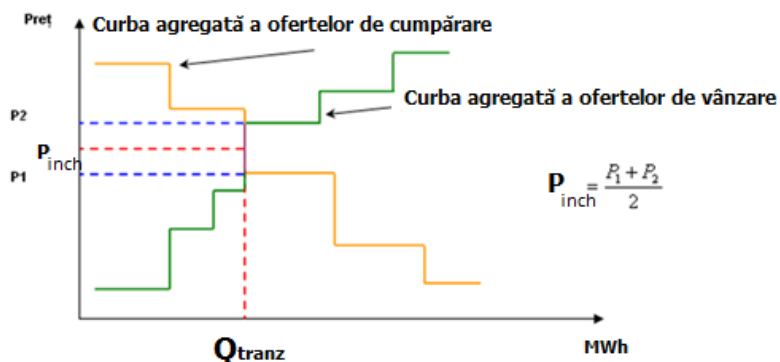


- b.2.** Ofertele de vânzare cu prețul cel mai mic vor fi corelate succesiv cu ofertele de cumpărare cu prețul cel mai mare la prețul P_{inch} , iar în cazul ofertelor cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acestora, dacă intersecția curbelor cererii și ofertei conduce la secționarea cantității oferite ($Q_{V,tranz}$).

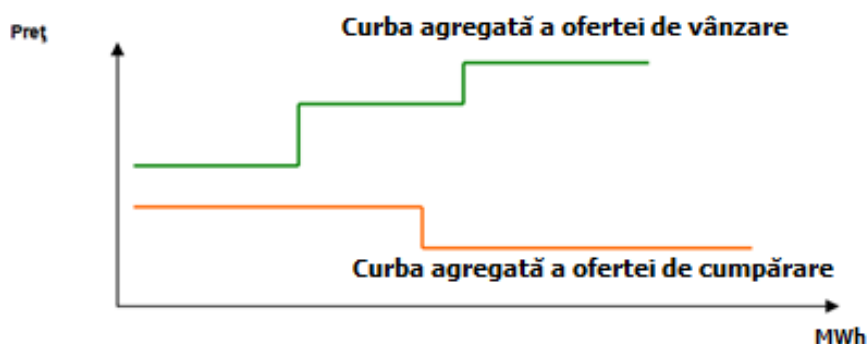


- c)** *mai multe puncte de intersecție la prețuri diferite – P_{inch} se stabilește ca media aritmetică între prețul minim și cel maxim de intersecție pentru toată cantitatea de energie electrică tranzacționată (Q_{tranz}), care corespunde valorii de intersecție. Ofertele de vânzare cu*

prețul cel mai mic vor fi corelate succesiv cu ofertele de cumpărare cu prețul cel mai mare la prețul P_{inch} , pentru cantitatea tranzacționată (Q_{tranz}).



d) *prețul minim din oferta de vânzare este mai mare decât prețul maxim din oferta de cumpărare* – în acest caz, licitația nu conduce la tranzacții pe PCCB-LE-flex.



7.6.17. Corelarea ofertelor se realizează astfel:

- a) succesiv, oferta de vânzare inițiatore/coinițiatore cu prețul cel mai mic sau, în cazul ofertelor cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acestora, dacă intersecția curbelor cererii și ofertei conduce la secționarea cantității ofertate, se corelează cu oferta de cumpărare de răspuns cu prețul cel mai mare și care este mai mare sau egal cu cel al ofertei inițiatore/coinițiatore de vânzare sau, în cazul ofertelor de răspuns cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acestora, dacă intersecția curbelor cererii și ofertei conduce la secționarea cantității ofertate;
- b) succesiv, oferta de cumpărare inițiatore/coinițiatore cu prețul cel mai mare sau, în cazul ofertelor cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea

	Procedură 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	Pag. 23/40
aferentă acestora, dacă intersecția curbelor cererii și ofertei conduce la secționarea cantității ofertate, se corelează 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 sau, în cazul ofertelor de răspuns cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acestora, dacă intersecția curbelor cererii și ofertei conduce la secționarea cantității ofertate; c) în situația în care intersecția curbelor cererii și ofertei conduce la tranzacționarea parțială a unei oferte de răspuns cu opțiunea de tranzacționare integrală, aceasta este îndepărtată și înlocuită cu următoarea ofertă cu același obiect și anume de vânzare sau de cumpărare, iar procesul se reia cu verificarea respectării condițiilor corespunzătoare noii oferte. 7.6.18. În maxim 24 ore de la închiderea sesiunii de licitație, OPCOM SA transmite Participantilor la PCCB-LE-flex Confirmările de tranzacție, conform rezultatelor sesiunii de licitație. 7.6.19. Confirmările de tranzacție sunt transmise de către OPCOM SA tuturor cuplurilor de participanți care încheie câte o tranzacție conform mecanismului de corelare descris anterior și conține informații referitoare la oferta tranzacționată a participantului căruia i se adresează, prețul de închidere a licitației și numele partenerului de contract (Anexa 10). 7.6.20. În urma desfășurării sesiunii de licitație, Comisia de licitație va întocmi o Hotărâre care va cuprinde: numele membrilor Comisiei, denumirea ofertanților calificați, denumirea ofertanților respinși și motivele descalificării, prețul de închidere, denumirea Participantilor care au încheiat tranzacții, data întocmirii Hotărârii, precum și alte mențiuni considerate relevante de către Comisie. 7.6.21. OPCOM SA va publica pe pagina sa web rezultatele sesiunilor de licitație, precizând părțile contractante pentru fiecare tranzacție, prețul de închidere a licitației, cantitatea pe interval de decontare și totală de energie electrică tranzacționată pentru fiecare tranzacție, existența condițiilor de actualizare de preț și variație a puterii pe interval de decontare, precum și lista Participantilor la licitație, prețul și cantitatea aferente fiecărei oferte, inclusiv ale celor netranzacționate. 7.6.22. Urmare datelor publicate și/sau celor transmise Participantilor la licitație după încheierea licitației, în termen de o (1) zi lucrătoare de la data primirii confirmării de tranzacție din partea OPCCB/publicării rezultatelor sesiunilor de licitație pe site-ul OPCOM pot fi formulate contestații privind ofertele intrate în licitație și rezultatul licitației. Aceste contestații sunt soluționate în termen de o (1) zi lucrătoare de la data primirii contestației. 7.6.23. Încheierea contractelor pe baza rezultatelor licitațiilor se realizează de către părți prin semnarea, în termen de maxim trei (3) zile lucrătoare de la data sesiunii de licitație (exclusiv ziua licitației), a contractului cadru împreună cu anexele privind clauzele specifice publicate odată cu oferta inițitoare, cu respectarea întocmai a conținutului și formei acestora.		



7.6.24. În situații speciale, confirmate de măsuri adoptate la nivel național, care impun pentru personalul participanților la piață care încheie tranzacții pe această piață condiții de desfășurarea a activității urmare cărora aceștia nu pot să-și îndeplinească obligațiile menționate la art. 7.6.23, părțile pot transmite contractul cadru împreună cu anexele privind clauzele specifice publicate odată cu oferta inițitoare, cu respectarea întocmai a conținutului și formei acestora și a rezultatelor licitațiilor comunicate de OPCOM SA printr-un e-mail, confirmat de ambele părți folosind adrese de e-mail autorizate, notificate în prealabil la OPCOM SA.

Părțile au obligația ca imediat după încetarea situației speciale să transmită contractul menționat semnat de ambele părți.

7.6.25. În cazul în care nu sunt respectate întocmai prevederile prezentei Proceduri cu privire la încheierea contractului bilateral de vânzare/cumpărare sau dacă se constată erori de redactare a contractului, OPCOM SA anunță părțile contractante în vederea corectării și retransmiterii contractului în decurs de o (1) zi lucrătoare iar în caz de refuz sau neîncadrare în termen, , OPCCB solicită plata sumei penalizatoare de la de la fiecare participant în culpă, anunță public identitatea acestora și neconformitatea contractului cu prevederile legale, suspendă participanții în cauză de la tranzacționare pentru perioada specificată la 7.3.6, publică informații despre suspendare pe pagina proprie de internet și sesizează Autoritatea Competentă asupra neconformităților înregistrate.

7.7. ÎNTRERUPEREA SESIUNII DE LICITAȚIE ȘI RELUAREA ACESTEIA - SITUAȚII SPECIALE

7.7.1. Sesiunea de licitație poate fi întreruptă de către reprezentanții OPCOM SA autorizați în astfel de situații, în cazul unui eveniment sau a unui complex de condiții de natură să împiedice desfășurarea sesiunii de licitație. Aceste evenimente și condiții includ, dar nu sunt limitate la defectarea Platformei de tranzacționare a Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex din diverse cauze, cum ar fi: defecțiuni ale Platformei de tranzacționare, avarii ale sistemului de alimentare cu energie a Platformei de tranzacționare sau ale unor subsisteme componente (internet, rețea internă).

7.7.2. În cazul în care sesiunea de tranzacționare se întrerupe de către reprezentanții OPCOM SA sau Platforma de tranzacționare este oprită forțat din cauze tehnice (distinct de oprirea Platformei de tranzacționare de către reprezentanții OPCCB), reluarea tranzacțiilor se realizează de îndată ce condițiile permit desfășurarea normală a sesiunii de tranzacționare.

7.7.3. Participanții la PCCB-LE -flex sunt anunțați în cadrul sesiunii de licitație asupra deciziilor luate în situațiile speciale enunțate în prezenta Procedură.



8. TRANSPARENȚA SESIUNILOR DE LICITAȚIE

- 8.1.** Reprezentanții persoanelor juridice, alții decât reprezentanții presei, vor avea acces la oricare dintre sesiunile de licitație pe baza documentelor de identitate și a unei cereri din partea instituției pe care o reprezintă, transmisă cu 24 de ore înainte de ora la care are loc sesiunea de licitație, în care se specifică scopul și necesitatea prezenței la sesiunea de licitație. Reprezentanții presei pot avea acces la oricare dintre sesiunile de licitație fără o notificare prealabilă.
- 8.2.** În timpul sesiunii de licitație, persoanele admise la sesiunea de licitație vor păstra disciplina impusă de OPCCB și vor avea o atitudine corespunzătoare desfășurării în bune condiții a sesiunii de licitație (nu vor utiliza telefoanele mobile, aparatele de fotografiat, vor avea o poziție neutră față de procesul de licitație, vor păstra liniștea).

9. PUBLICAREA INFORMAȚIILOR

9.1. OPCOM SA publică și actualizează pe pagina sa web următoarele documente:

- a)** Documentele care reglementează precum și documentele tip privind funcționarea Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex, respectiv:
- i)** Regulamentul privind modalitatea de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării ;
 - ii)** 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;
 - iii)** Convenția de participare la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării;
 - iv)** Procedură privind modificarea listei profilurilor de livrare a energiei electrice pe baza tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică prin modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării, respectiv conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă;
 - v)** Contractul cadru de vânzare-cumpărare aferent Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex;
 - vi)** Modelul ofertei inițitoare de vânzare cu preț minim pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex (Anexa 1);



- vii)** Modelul ofertei de vânzare cointițitoare pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex (Anexa 3);
- viii)** Modelul ofertei de vânzare (răspuns la oferta de cumpărare) pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex (Anexa 6).
- ix)** Modelul ofertei inițitoare de cumpărare cu preț maxim pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex (Anexa 2);
- x)** Modelul ofertei de cumpărare cointițitoare pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex (Anexa 4);
- xi)** Modelul ofertei de cumpărare (răspuns la oferta de vânzare) pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex (Anexa 7);
- xii)** Model solicitare modificare a prețului pentru o ofertă inițitoare sau cointițitoare (Anexa 5).
- b)** Lista Participanților la PCCB-LE-flex, Această listă este actualizată în cazul în care este înregistrat un nou Participant la PCCB-LE-flex, precum și în cazul în care un Participant se retrage, este suspendat sau este revocat de la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex (la data la care cazurile menționate devin efective);
- c)** Anunțurile de organizare a sesiunilor de licitație pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex. Anunțurile de organizare a sesiunilor de licitație se vor publica într-o formă centralizată conform Anexei 8.
- d)** Denumirea Participantului care înaintează oferta inițitoare, oferta de energie electrică și anexele cu prevederile specifice ale contractului de vânzare/cumpărare propuse de către acesta;
- e)** Denumirea fiecărui Participant care înaintează o ofertă cointițitoare și oferta sa primară de energie electrică;
- f)** Componenta de administrare și Componenta de realizare a tranzacțiilor pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex;
- g)** Anunțul de anulare, în cazul în care pentru o ofertă inițitoare nu au fost depuse oferte de răspuns conform termenului precizat în Anunțul de organizare a sesiunii de licitație;
- h)** Rezultatele sesiunii de licitație, conform 7.6.21; Rezultatele centralizate ale sesiunilor de licitație se vor publica conform Anexei 9. Informațiile publicate vor fi disponibile pe pagina web a OPCOM SA timp de cel puțin 5 ani.

	Procedură 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	Pag. 27/40
i) Justificarea întreruperii sesiunii de licitație, în cazul în care sesiunea de licitație este întreruptă datorită unor situații speciale definite în prezenta Procedură și precizarea informațiilor legate de reluarea sesiunii respective. 9.2. Informațiile publicate împreună cu Anunțul de organizare a sesiunii de licitație, respectiv ofertele și contractele propuse de către Participanții care au inițiat sesiuni de licitație sunt menținute pe pagina web a OPCOM SA pentru o perioadă de de cel puțin cinci (5) ani. 9.3. În cazul în care există contestații formulate de către Participanții la PCCB-LE-flex, acestea, precum și modul lor de soluționare, sunt publicate pe pagina web a OPCOM SA. 9.4. Informații privind rezilierea unui contract cadru, respectiv denumirea părților, durata (începând cu data de la care rezilierea a produs efecte și până la finalul perioadei de livrare contractate), profilul de livrare, instrumentul (codul sesiunii de licitație), data încheierii contractului, data rezilierii și motivul acesteia. Aceste informații se vor publica într-o formă centralizată conform Anexei 11. 10. LEGĂTURA CU PARTICIPANȚII LA PCCB-LE-flex 10.1. Schimbul de date și informații cu Participanții la piață se poate realiza în unul din următoarele moduri: fizic, prin e-mail, fax, web.LAN, fiind necesar ca toate mesajele să fie autentificate prin semnătură sau cheie IT, acolo unde cazul. 11. ALTE PREVEDERI 11.1. Prevederile prezentei Proceduri sunt completate de drept și în mod automat cu prevederile documentelor de referință precizate în art. 5 al prezentei Proceduri, precum și cu modificările ulterioare ale acestor documente. 11.2. Anexele 1 – 12 fac parte integrantă din prezenta procedură.		



Procedură 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

Pag. 28/40

Anexa 1

Nr. Ieșire Participant.....din data.....

Nr. Intrare OPCOM SA.....din data.....

**OFERTĂ DE VÂNZARE INIȚIATOARE
CU PREȚ MINIM**

Către,

Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale "OPCOM" S.A.

Bd. Hristo Botev 16-18, sectorul 3, București

Compania.....cu sediul în....., înregistrată
la Oficiul Registrului Comerțului al, cu numărulreprezentată
prin director general / sau
Persoana fizică (nume/prenume), posesor al BI/CI seria nr., eliberat(ă) de
..... la data de, CNP,
în nume propriu ☐ / în calitate de agregator ☐,

în conformitate cu prevederile Procedurii PCCB-LE-flex, solicit înregistrarea pentru
tranzacționare pe această piață, a următoarelor oferte de vânzare pentru a fi notificată ca ofertă
inițiatore:

Cantitatea de energie electricăMWh, la o putere constantă de MW pe ID,

Profil	Profil
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)	☐

Opțiunea tranzacționării: integrală ☐ parțială ☐

Opțiunea privind utilizarea unei formule de ajustare a prețului de atribuire a contractului:

DA ☐ NU ☐

Opțiunea privind procentul de variație maximă a cantității pe interval de decontare față de
valoarea prevăzută în ofertă: DA ☐ NU ☐

Prețul minim solicitat (inclusiv componenta Tg a tarifului de transport)lei/MWh

Perioada de livrare.....

În cazul atribuirii ofertei de vânzare, ne obligăm să încheiem contractul bilateral cu respectarea
întocmai a formei și conținutului contractului cadru și a anexelor publicate împreună cu oferta
inițiatore.

Data.....

(Reprezentant legal),



Procedură 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

Pag. 29/40

Anexa 2

Nr. Ieșire Participantdin data.....

Nr. Intrare OPCOM SA.....din data.....

OFERTĂ DE CUMPĂRARE INIȚIATOARE CU PREȚ MAXIM

Către,

Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale "OPCOM" S.A.

Bd. Hristo Botev 16-18, sectorul 3, București

Compania.....cu sediul în....., înregistrată
la Oficiul Registrului Comerțului al, cu numărulreprezentată
prin director general / sau

Persoana fizică (nume/prenume), posesor al BI/CI seria nr., eliberat(ă) de
..... la data de, CNP,

în nume propriu ☐ / în calitate de agregator ☐

în conformitate cu prevederile Procedurii PCCB-LE-flex, solicit înregistrarea pentru
tranzacționare pe această piață, a următoarelor oferte de cumpărare pentru a fi notificată ca
ofertă inițitoare:

Cantitatea de energie electricăMWh, la o putere constantă de MW pe ID,

Profil	Profil
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)	☐

Opțiunea tranzacționării: integrală ☐ parțială ☐

Opțiunea privind utilizarea unei formule de ajustare a prețului de atribuire a contractului:

DA ☐ NU ☐

Opțiunea privind procentul de variație maximă a cantității pe interval de decontare față de
valoarea prevăzută în ofertă: DA ☐ NU ☐

Prețul maxim oferit (inclusiv componenta Tg a tarifului de transport).....lei/MWh

Perioada de livrare.....

În cazul atribuirii ofertei de cumpărare, ne obligăm să încheiem contractul bilateral cu
respectarea întocmai a formei și conținutului contractului cadru și a anexelor publicate
împreună cu oferta inițitoare.

Data.....

(Reprezentant legal),



Procedură 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

Pag. 30/40

Anexa 3

Nr. Ieșire Participantdin data.....

Nr. Intrare OPCOM SA.....din data.....

OFERTĂ DE VÂNZARE COINIȚIATOARE
CU PREȚ MINIM
pentru sesiunea de licitație cu codul.....

Către,

Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale "OPCOM" S.A.

Bd. Hristo Botev 16-18, sectorul 3, București

Date de identificare ale participantului (Compania.....cu sediul în.....,
înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al, cu numărul
reprezentată prin director general / sau
Persoana fizică (nume/prenume), posesor al BI/CI seria nr., eliberat(ă) de
..... la data de, CNP,

în nume propriu ☐ / în calitate de agregator ☐,

În conformitate cu prevederile Procedurii PCCB-LE-flex, solicit înregistrarea pentru
tranzacționare pe această piață, a următoarei oferte de vânzare pentru a fi considerată ofertă
coinițitoare:

Prețul minim solicitat (inclusiv componenta Tg a tarifului de transport)lei/MWh

În cazul atribuirii ofertei de vânzare, ne obligăm să încheiem contractul bilateral cu respectarea
întocmai a formei și conținutului contractului cadru și a anexelor publicate împreună cu oferta
inițitoare.

Data

.....

(Reprezentant legal),



Anexa 4

Nr. Ieșire Participantdin data.....

Nr. Intrare OPCOM SA.....din data.....

**OFERTĂ DE CUMPĂRARE COINIȚIATOARE
CU PREȚ MAXIM
pentru sesiunea de licitație cu codul.....**

Către,

Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale "OPCOM" S.A.

Bd. Hristo Botev 16-18, sectorul 3, București

Date de identificare ale participantului (Compania.....cu sediul în.....,
înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al, cu numărul
reprezentată prin director general / sau
Persoana fizică (nume/prenume), posesor al BI/CI seria nr., eliberat(ă) de
..... la data de, CNP,

în nume propriu ☐ / în calitate de agregator ☐

În conformitate cu prevederile Procedurii PCCB-LE-flex, solicit înregistrarea pentru
tranzacționare pe această piață, a următoarei oferte de cumpărare pentru a fi considerată
ofertă coinițitoare:

Prețul maxim oferit (inclusiv componenta Tg a tarifului de transport).....lei/MWh

În cazul atribuirii ofertei de cumpărare, ne obligăm să încheiem contractul bilateral cu
respectarea întocmai a formei și conținutului contractului cadru și a anexelor publicate
împreună cu oferta inițitoare.

Data

.....

(Reprezentant legal),



Anexa 5

Nr. Ieșire Participantdin data.....

Nr. Intrare OPCOM SA.....din data.....

MODIFICARE PREȚ
OFERTĂ INIȚIATOARE/COINIȚIATOARE
(se va alege tipul ofertei propuse)
pentru sesiunea de licitație cu codul.....

Către,

Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale "OPCOM" S.A.

Bd. Hristo Botev 16-18, sectorul 3, București

Date de identificare ale participantului (Compania.....cu sediul în.....,
înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al, cu numărul
reprezentată prin director general / sau
Persoana fizică (nume/prenume), posesor al BI/CI seria nr., eliberat(ă) de
..... la data de, CNP,
în nume propriu ☐ / în calitate de agregator ☐

În conformitate cu prevederile Procedurii PCCB-LE-flex, solicit modificarea prețului propus prin
oferta, la valoarea:

Prețul nou propus (inclusiv componenta Tg a tarifului de transport)lei/MWh

Data

.....

(Reprezentant legal),



Procedură 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

Pag. 33/40

Anexa 6

Nr. Ieșire Participant.....din data.....

Nr. Intrare OPCOM SA.....din data.....

OFERTĂ DE VÂNZARE

răspuns la sesiunea de licitație cu codul.....

(se va preciza codul sesiunii de licitație din anunțul de organizare)

Către,

Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale "OPCOM" S.A.

Bd. Hristo Botev 16-18, sectorul 3, București

Date de identificare ale participantului (Compania.....cu sediul în.....,
înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al, cu numărul
reprezentată prin director general / sau
Persoana fizică (nume/prenume), posesor al BI/CI seria nr., eliberat(ă) de
..... la data de, CNP,
în nume propriu ☐ / în calitate de agregator ☐,

În conformitate cu prevederile Procedurii PCCB-LE-flex, solicit înregistrarea pentru
tranzacționare pe această piață, a următoarei oferte de vânzare de răspuns:

Cantitatea de energie electricăMWh, la o putere constantă deMW pe ID

Opțiunea tranzacționării: integrală ☐ parțială ☐

Prețullei/MWh

Am luat la cunoștință asupra condițiilor contractului și a anexelor publicate aferente ofertei de
cumpărare față de care lansăm prezenta ofertă de vânzare. În cazul atribuirii ofertei ne obligăm
să încheiem contractul bilateral cu respectarea întocmai a formei și conținutului contractului
cadru și a anexelor publicate împreună cu oferta inițitoare.

Data

(Reprezentant legal),

.....



Procedură 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

Pag. 34/40

Anexa 7

Nr. Ieșire Participantdin data.....

Nr. Intrare OPCOM SA.....din data.....

OFERTĂ DE CUMPĂRARE

răspuns la sesiunea de licitație cu codul.....

(se va preciza codul sesiunii de licitație din anunțul de organizare)

Către,

Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale "OPCOM" S.A.

Bd. Hristo Botev 16-18, sectorul 3, București

Date de identificare ale participantului (Compania.....cu sediul în.....,
înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al, cu numărul
reprezentată prin director general / sau
Persoana fizică (nume/prenume), posesor al BI/CI seria nr., eliberat(ă) de
..... la data de, CNP,
în nume propriu ☐ / în calitate de agregator ☐

În conformitate cu prevederile Procedurii PCCB-LE-flex, solicit înregistrarea pentru
tranzacționare pe această piață, a următoarei oferte de cumpărare de răspuns:

Cantitatea de energie electricăMWh, la o putere constantă deMW pe ID

Opțiunea tranzacționării: integrală ☐ parțială ☐

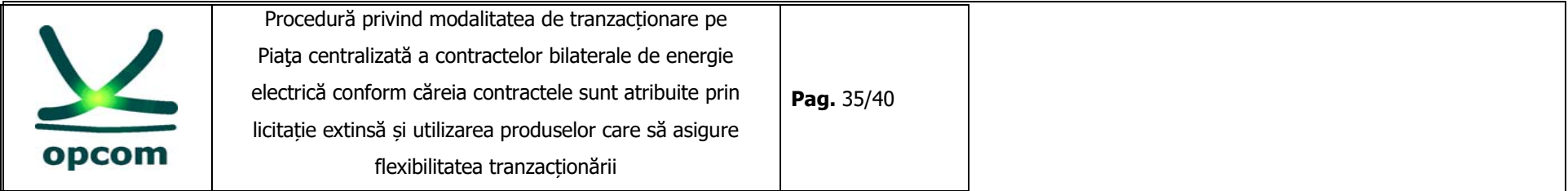
Prețullei/MWh

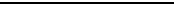
Am luat la cunoștință asupra condițiilor contractului și a anexelor aferente ofertei de vânzare
față de care lansăm prezenta ofertă de cumpărare. În cazul atribuirii ofertei, ne obligăm să
încheiem contractul bilateral cu respectarea întocmai a formei și conținutului contractului cadru
și a anexelor publicate împreună cu oferta inițiată.

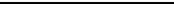
Data

.....

(Reprezentant legal),



	Procedură 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	Pag. 35/40	
---	--	--------------------------	--

	Procedură 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	Pag. 35/40	
---	--	--------------------------	--

[illegible][illegible][illegible]



Procedură 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

Pag. 36/40

Anexa 9

Rezultate centralizate ale sesiunilor de licitație

Data	Licitație	Cod Sesiune de licitație	Compania	Sens Ofertă	Tip Ofertă	Opțiune tranzacționare	Opțiune formula de preț (DA/NU)	Opțiune variație cantitate pe interval de decontare (DA/NU)	Profil	Cantitate pe interval de decontare ofertată [MW]	Cantitate totală [MWh]	Data de început a livrării	Data de sfârșit a livrării	Status ofertă	Preț propus [lei/MWh]	Pret modificat [lei/MWh]	Pret de închidere [lei/MWh]	Cantitate pe interval de decontare atribuită [MW]	Cantitate totală atribuită [MWh]	Ofertele tranzacționate/ netranzacționate

Sens ofertă: vânzare/cumpărare

Tip ofertă: inițitoare/coinițitoare/ de răspuns

Opțiune tranzacționare: integrală/parțială

Profil: bandă/vârf/gol

Status ofertă: atribuită integral/ atribuită parțial/netranzacționată/neatribuită/câștigătoare integral/câștigătoare parțial



Anexa 10

CONFIRMARE TRANZACȚIE

Nr. Ieșire OPCOM SA.....din data.....

Denumire Participant Vânzător

Denumire Participant Cumpărător

Referitor la rezultatul sesiunii de licitație cu codul pe PCCB-LE-flex din data de

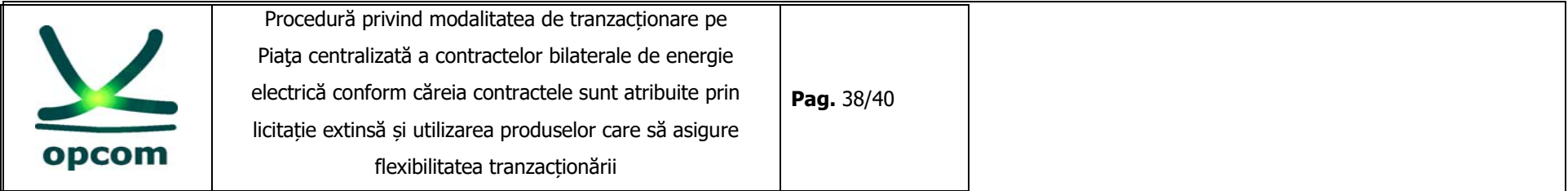
Vă facem cunoscut faptul că, în urma desfășurării sesiunii de licitație cu codul(se va preciza codul sesiunii de licitație din anunțul de organizare) din data de, companiile „Nume compania X” în calitate de vânzător și „Nume compania Z” în calitate de cumpărător, au fost desemnate câștigătoare pentru o cantitate de MWh, la prețul de închidere de lei/MWh.

În conformitate cu prevederile Procedurii PCCB-LE-flex, materializarea tranzacției efectuate se realizează de către părți prin semnarea contractului bilateral în termen de maxim 3 zile lucrătoare de la data licitației, respectiv cel mai târziu până la data de, ora....., cu respectarea întocmai a conținutului și formei contractului împreună cu anexele specifice, publicat împreună cu oferta inițitoare și supus procesului de licitare.

Totodată, vă informăm că la data semnării contractului, părților le revine obligația transmiterii contractului semnat la OPCOM SA pentru verificarea conformității cu contractul publicat și plății facturii aferente tarifului de tranzacționare.

Cu respect,

Director General,



	Procedură 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	Pag. 38/40	
---	--	--------------------------	--

	Procedură 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	Pag. 38/40	
---	--	--------------------------	--

Anexa 11

Listă contracte reziliate pe PCCB-LE-flex

	Anexa 11
Listă contracte reziliate pe PCCB-LE-flex	

[illegible]



Anexa 12

Sucesiunea evenimentelor pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex

1. Transmitere de către Participant a comunicării intenției de cumpărare/vânzare prin licitație extinsă, a ofertei și a anexelor cu prevederile specifice ale contractului cadru de vânzare/cumpărare propus, în variantă electronică: **Z-5:**

5 zile lucrătoare în avans pana la ora 15:00 L-J, 12:00 V;

2. Verificarea ofertei și a anexelor cu prevederile specifice ale contractului cadru de vânzare/cumpărare. În caz de neconformitate cu prezenta Procedură, publicarea acestora și motivul pe site-ul OPCOM: **Z-5;**
3. Publicare de către OPCCB a Anunțului de organizare a sesiunii de licitație, a ofertei inițitoare, a anexelor cu prevederile specifice ale contractului cadru: **Z-4:**

4 zile lucrătoare în avans;

4. Termen limită transmitere oferte coinițitoare: **Z-3:**

3 zile lucrătoare în avans până la ora 15:00 L-J, 12:00 V;

5. Termen limită transmitere oferte de răspuns: **Z-1:**

cel târziu cu 1 (una) zi lucrătoare înainte de începerea sesiunii de licitație: Z-1;

6. Termen limită transmitere modificare preț pentru ofertele inițitoare/coinițitoare publicate: **Z-1:**

cel târziu cu 1 (una) zi lucrătoare înainte de începerea sesiunii de licitație: Z-1;

7. Deschiderea sesiunii de licitație: **Z:**

la data și ora stabilită de OPCCB și publicate prin anunțul de organizare a sesiunii de licitație;

8. Publicarea rezultatelor pe site-ul OPCOM SA: **Z+1:**

1 zi lucrătoare;

9. Transmiterea Confirmărilor de tranzacție: **Z+1:**

1 zi lucrătoare;

10. Încheierea contractului bilateral de vânzare-cumpărare energie electrică: **Z+3:**

3 zile lucrătoare, exclusiv ziua licitației;

11. Verificarea de către OPCCB a contractului bilateral de vânzare-cumpărare energie electrică încheiat întocmai cu rezultatul sesiunii de licitație și conform cu cel publicat împreună cu oferta inițitoare. În caz de neconformitate, OPCCB va suspenda și penaliza participanții în cauză și va publica identitatea acestora și motivul suspendării pe site-ul OPCOM;

	Procedură 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	Pag. 40/40
12. Prima zi de livrare cel mai devreme Z+5: a 5–a zi calendaristică după 4 zile lucrătoare; 13. Transmiterea facturii aferente tarifului de tranzacționare: în primele 3 zile lucrătoare din luna următoare lunii în care s-a realizat tranzacția; 14. Plata facturii aferentă tarifului de tranzacționare: Conform Procedurii privind modalitatea și termenele de plata a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică		