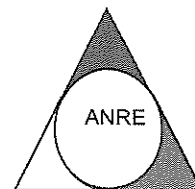




AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI



AVIZ nr. 64 din 19.12.2014

În temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. d) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

având în vedere:

- prevederile art. 21 al *Regulamentului privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare*, aprobat cu Ordinul președintelui ANRE nr. 78/2014 și

- prevederile art. 5 al Ordinului președintelui ANRE nr. 78/2014,

- solicitarea Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "Opcom" S.A., transmisă la ANRE prin adresele nr. 71636/17.11.2014 și nr. 80387/18.12.2014, privind avizarea *Procedurii privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin licitație extinsă*,

- referatul de avizare întocmit de Direcția Generală Piață de Energie Electrică,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei emite prezentul

AVIZ

Art.1. (1) Se avizează *Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin licitație extinsă*, elaborată de Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "Opcom" S.A., prevăzută în anexa la prezentul aviz.

(2) Prezentul aviz se referă exclusiv la conformitatea cu prevederile legale în vigoare în domeniul energiei.

Art. 2. Prezentul aviz se comunică elaboratorului - Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "Opcom" S.A..

Art. 3. Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "Opcom" S.A. publică pe site-ul propriu *Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin licitație extinsă*, în termen de maxim 24 de ore de la comunicarea prezentului aviz.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae HAVRILEȘ





Procedură privind modalitatea de tranzacționare pe
Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie
electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin
licitație extinsă

Cod:

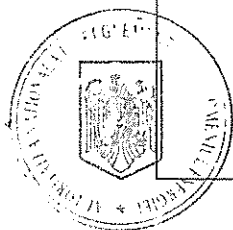
Pag. 1/37

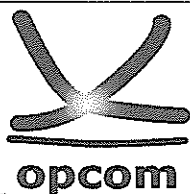
Rev.0

**PROCEDURĂ PRIVIND MODALITATEA DE TRANZACȚIONARE PE
PIAȚA CENTRALIZATĂ A CONTRACTELOR BILATERALE DE ENERGIE ELECTRICĂ
CONFORM CĂREIA CONTRACTELE SUNT ATRIBUITE PRIN
LICITAȚIE EXTINSĂ**

Întocmit: OPCOM SA

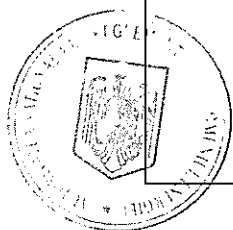
- Decembrie 2014-

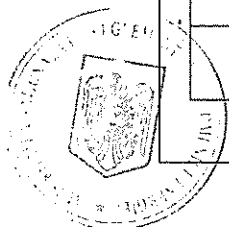




CUPRINS

1. SCOP	4
1.1 CONȚINUT	4
1.2 PRINCIPII	4
2. DOMENIUL DE APLICARE	4
3. ACRONIME	4
4. DEFINIȚII	5
5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ	7
6. CONDIȚII GENERALE	7
7. CADRUL DE ORGANIZARE A SESIUNILOR DE LICITAȚIE	7
7.1. OFERTELE DE ENERGIE ELECTRICĂ	8
7.2. CONTRACTUL CADRU DE VÂNZARE/CUMPĂRARE	11
7.3. PENALITĂȚI	11
7.4. ÎNȚIEREA SESIUNILOR DE LICITAȚIE	13
7.5. RETRAGEREA OFERTELOR ȘI ANULAREA SESIUNILOR DE LICITAȚIE	14
7.6. ÎNSCRIEREA LA LICITATII A OFERTELOR DE RĂSPUNS ȘI DESFĂȘURAREA SESIUNII DE LICITAȚIE	14
7.7. ÎNTRERUPEREA SESIUNII DE LICITAȚIE ȘI RELUAREA ACESTEIA - SITUAȚII SPECIALE	21
8. TRANSPARENȚA SESIUNILOR DE LICITAȚIE	21
9. PUBLICAREA INFORMAȚIILOR	21
10. LEGĂTURA CU PARTICIPANȚII LA PCCB-LE	23
11. ALTE PREVEDERI	23







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, numită în continuare Procedura PCCB-LE, sunt în concordanță cu prevederile Regulamentului 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.

Procedura PCCB-LE 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;
- 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 Titularii de licență de producere/furnizare/transport/distribuție din sectorul energiei electrice;
- 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.

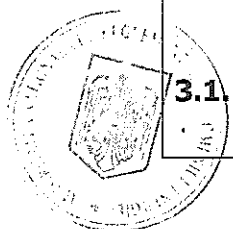
2. DOMENIUL DE APLICARE

Procedura PCCB-LE 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 au următoarele semnificații:

- 3.1. ANRE** - Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;





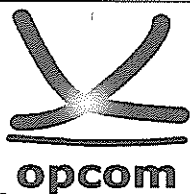
- 3.2. OPCCB**–Operatorul pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - Societatea OPCOM SA, Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale;
- 3.3. PCCB** – piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică;
- 3.4. PCCB-LE** – modalitate de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin llicitație extinsă, cu posibilitatea existenței mai multor ofertanți de ambele părți;

4. DEFINIȚII

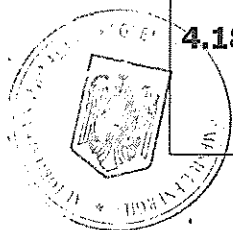
Termenii folosiți sunt cei definiți în Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale cu modificările și completările ulterioare și în Regulamentul privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin llicitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 78/14.08.2014.

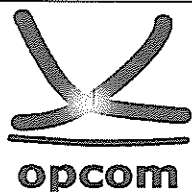
Suplimentar față de termenii definiți prin documentele de referință se definesc următorii termeni:

- 4.1. Anunț de organizare a sesiunii de llicitație** – Setul de informații publicate pe pagina web aOPCOM SA (www.opcom.ro), prin care Participanților la PCCB-LE le sunt comunicate: Codul de identificare a sesiunii de llicitație, data llicitației, ora organizării sesiunii de llicitație, 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 9).
- 4.2. Autoritatea Competentă** – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei.
- 4.3. Cod de identificare a sesiunii de llicitație** – Cod alfanumeric alocat fiecărei sesiuni de llicitație, prin care aceasta poate fi identificată pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE.
- 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 llicitație** – 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 llicitație pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE, precum și a întocmirii documentelor aferente acestora. Comisia de llicitație este alcătuită din reprezentanți ai OPCOM SA.
- 4.6. Confirmare de tranzacție**– Document emis deOPCOM SA, care confirmă o tranzacție încheiată pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE.
- 4.7. Marca de timp** – Momentul (ziua, ora, minutul, secunda) în care documentele sunt primite și înregistrate la OPCOM SA.



- 4.8. Oferte inițiatore de energie electrică** – Oferte cu caracteristici ferme privind durata livrării, cantitatea de energie electrică totală oferită spre cumpărare/vânzare precum și cantitatea orară de energie electrică/profilul zilnic de livrare, prețul minim solicitat (P_{minLE}), în cazul unei oferte de vânzare, respectiv prețul maxim oferit (P_{maxLE}), în cazul unei oferte de cumpărare precum și opțiunea între tranzacționarea integrală cu un singur participant și cea parțială și/sau cu mai mulți participanți a cantității ofertate, ferm stabilite în momentul introducerii lor în piață (Anexele 1 și 2).
- 4.9. Oferte cointiatore de energie electrică** – Oferte cu caracteristici ferme, de același tip (care prevăd aceeași cantitate de energie electrică, același profil zilnic de livrare și aceeași durată a livrării, aceeași opțiune privind tranzacționarea integrală/parțială, dacă este cazul) și sens (de vânzare sau de cumpărare) cu o ofertă inițiatore și care implică aderarea la același contract cu aceasta (Anexele 3 și 4).
- 4.10. Oferte de răspuns de energie electrică** – Oferte ferme cu caracteristici ferme care răspund întocmai cerințelor unei oferte inițiatore de energie electrică (Anexele 6 și 7).
- 4.11. Ora de închidere a perioadei de ofertare** – Ora până la care ofertele de răspuns pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE pot fi transmise către OPCOM SA, în ziua de organizare a sesiunii de licitație.
- 4.12. Perioada de livrare** – Intervalul de timp pe parcursul căruia este livrată/transferată energia electrică contractată.
- 4.13. Preț de închidere** – Prețul stabilit în timpul sesiunii de licitație, rezultat din echilibrul cererii și al ofertei, conform prevederilor din prezenta Procedura, acceptat ferm de către părțile ce au încheiat tranzacția. Acest preț include componenta Tg a tarifului de transport și nu include TVA.
- 4.14. Componenta de administrare a Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică** – Tarif perceput anual de OPCOM SA Participanților la PCCB-LE pentru activitățile de administrare a Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică- modalitatea de tranzacționare PCCB-LE.
- 4.15. Componenta de realizare a tranzacțiilor pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică** – Tarif perceput lunar de OPCOM SA Participanților la PCCB-LE 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.
- 4.16. Titular de licență** – Persoană juridică deținătoare a unei licențe acordate de Autoritatea Competentă.
- 4.17. Tranzacționarea parțială** - Tranzacționarea unor tranșe de putere constantă mai mică decât puterea solicitată, cu păstrarea profilului de livrare propus și a duratei livrării.
- 4.18. Zi de tranzacționare** – Zi lucrătoare stabilită prin Anunțul de organizare a sesiunii de licitație ca dată a sesiunii de licitație.





4.19. Zi lucrătoare – Zi calendaristică, cu excepția zilelor de sâmbătă, duminică și a oricărei zile declarate sărbătoare legală sau zi liberă.

4.20. 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. Codul Comercial al pieței angro de energie electrică aprobat prin Ordinul ANRE nr. 25/22.10.2004, cu modificările și completările ulterioare.

5.3. 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.

5.4. Metodologia de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică, aprobată cu Ordinul președintelui ANRE nr. 67/2013, cu completările și modificările ulterioare.

5.5. Procedura privind înregistrare a participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM SA.

5.6. Procedura privind modalitatea și termenele de plată a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică.

6. CONDIȚII GENERALE

6.1. În calitate de OPCCB, pentru activitățile și serviciile desfășurate, OPCOM SA percepe tarifele postate pe site-ul propriu, la nivelul aprobat de Autoritatea Competentă.

6.2. În urma consultării publice, OPCCB definește contractul cadru pentru vânzarea-cumpărarea energiei electrice și-l publică pe site-ul propriu.

6.3. OPCCB publică și actualizează pe pagina sa web documentele aprobate și cele avizate de ANRE prin care este stabilit cadrul de reglementare aplicabil PCCB-LE, contractul-cadru precum și documentele explicative privind funcționarea PCCB-LE.

6.4. Participarea la sesiunile de tranzacționare pe PCCB-LE este voluntară.

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 inițiatore care 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 inițiatore va fi publicată în secțiunea dedicată Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE pe pagina web a OPCOM SA, iar termenele de primire a ofertelor coinițiatore și al celor de răspuns vor fi specificate în anunțul de organizare sesiunii de licitație referitoare la fiecare ofertă inițiatore.



7.1. OFERTELE DE ENERGIE ELECTRICĂ

7.1.1 Oferta de energie electrică inițitoare, precum și cele coinițitoare/de răspuns sunt transmise împreună cu adresă de înaintare, în format .pdf, pe adresa de e-mail pccb@opcom.ro și prin fax.

7.1.2 Ofertele de energie electrică inițitoare/coinițitoare/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.

7.1.3 Ofertele de energie electrică inițitoare/coinițitoare/de răspuns propuse pe PCCB-LE trebuie să respecte condițiile contractuale stipulate în contractul cadru pentru vânzarea-cumpărarea energiei electrice.

În conformitate cu prevederile Regulamentului privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare, ofertele de energie electrică pot fi:

7.1.4 OFERTE INIȚIATOARE DE ENERGIE ELECTRICĂ

Ofertele inițitoare de energie electrică pot fi de următoarele tipuri:

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

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

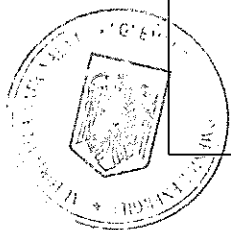
Fiecare ofertant inițiator își definește oferta proprie fermă de vânzare sau cumpărare de energie electrică, respectând următoarele:

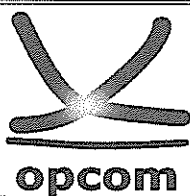
7.1.4.3 Ofertele inițitoare de energie electrică vor preciza durata livrării, respectiv data de începere și data de finalizare a livrării. Durata livrării trebuie să fie de minim o (1) lună calendaristică.

7.1.4.4 Data de începere a livrării stipulată în contractele aferente ofertelor propuse spre publicare se stabilește de către Participantul inițiator la PCCB-LE. 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 cinci (5) zile lucrătoare de la data licitației.

7.1.4.5 Ofertele inițitoare de energie electrică vor preciza cantitatea totală, precum și cantitatea orară de energie electrică și profilul zilnic de livrare, prin alegerea uneia din următoarele variante:

- a) livrare în bandă la putere constantă (luni-duminică, 00:00-24:00 CET);
- b) livrare la putere constantă, la ore de vârf de sarcină (luni-vineri, 07:00-23:00 CET);





- c)** livrare la putere constantă, la ore de gol de sarcină (luni-vineri, 00:00-07:00 CET și 23:00-24:00 CET și sâmbătă-duminică 00:00-24:00 CET).

Cantitatea totală de energie electrică (Q_c) corespunzătoare unei oferte se calculează astfel:

$$Q_c = P_c \times H_{zi} \times Z_{an} \text{ (MWh)}$$

Unde:

P_c = puterea medie orară de energie electrică ofertată (MWh/h);

H_{zi} = numărul de ore din zi conform profilului zilnic de livrare specificat;

Z_{an} = numărul de zile pe parcursul cărora va fi livrată cantitatea orară de energie electrică.

7.1.4.6 Prețul, în Lei/MWh, propus prin oferta inițitoare diferă în funcție de tipul acesteia:

- a)** Preț minim (P_{minLE}) - în cazul licitațiilor organizate pentru oferte de vânzare publicate,
- b)** Preț maxim (P_{maxLE}) - în cazul licitațiilor organizate pentru oferte de cumpărare publicate.

7.1.4.7 Prețul propus prin oferta inițitoare trebuie să includă componenta T_G a tarifului de transport, corespunzătoare introducerii de energie electrică în rețea.

7.1.4.8 Prețul propus prin oferta inițitoare nu include TVA.

7.1.4.9 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 orare ofertate. Pentru puteri orare 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.

7.1.4.10 Valoarea ofertei inițitoare poate fi estimată utilizându-se formula:

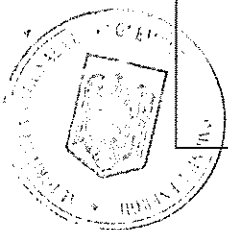
$$Val_{of} = Q_c \times P_{of}$$

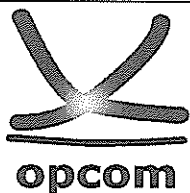
Unde: Val_{of} = Valoarea ofertei inițitoare (Lei)

Q_c = Cantitatea totală de energie electrică (MWh)

P_{of} = Prețul ofertat (Lei/MWh)

7.1.4.11 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

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:

7.1.5.1 Ofertă coinițitoare de vânzare cu preț minim (P_{minLE}) 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.

7.1.5.2 Ofertă coinițitoare de cumpărare cu preț maxim (P_{maxLE}) 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.

7.1.5.3 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/parțială și același sens, de vânzare sau de cumpărare cu al ofertei inițitoare publicată și implică aderarea la același contract cu aceasta.

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:

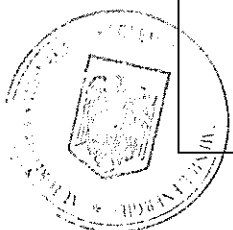
7.1.6.1. Ofertă de vânzare - răspuns la oferta de cumpărare (codul ofertei din anunț) lansată ca răspuns la o ofertă de cumpărare inițitoare publicată. Formularul-tip este prezentat în Anexa 6.

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 cerințelor unei oferte inițitoare/coinițitoare publicate și conțin cantitatea oferită și prețul-limită acceptat și opțiunea privind tranzacționarea.

7.1.6.4. Ofertele de răspuns vor preciza opțiunea privind tranzacționarea:

- a) integrală;
- b) parțială.





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.

7.1.6.6. Ofertele de răspuns pot fi retrase cu asumarea prevederilor prezentei Proceduri PCCB-LE referitoare la plata sumei penalizatoare.

7.2. CONTRACTUL CADRU DE VÂNZARE/CUMPĂRARE

7.2.1. Contractul cadru de vânzare/cumpărare publicat pe site-ul OPCOM are structura și prevederi fixe, care nu pot fi modificate și trebuie acceptate de toți participanții înregistrați la PCCB-LE, precum și anexe care conțin prevederi predefinite 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.

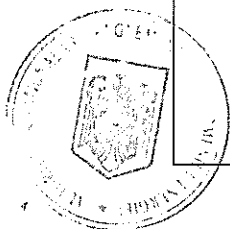
7.2.2. OPCOM SA va face public textul contractului cadru de vânzare-cumpărare și a anexelor cu clauzele specifice propuse aferente ofertei inițitoare ce urmează a fi tranzacționată și denumirea Participantului la PCCB-LE care o înaintează.

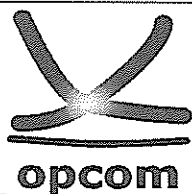
7.2.3. Participanții înregistrați la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE și care intenționează să participe efectiv la sesiunile de licitație cu oferte cointițitoare/de răspuns la ofertele publicate au obligația să verifice cerințele stipulate prin clauzele contractelor de vânzare/cumpărare propuse împreună cu ofertele supuse licitației și să participe la licitație numai pentru acele oferte pentru care contractul de vânzare/cumpărare aferent corespunde cerințelor lor tehnico-economice.

7.2.4. În cazul în care participanții la PCCB-LE 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.

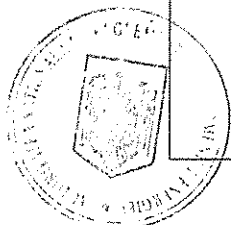
7.3. PENALITĂȚI

7.3.1. În cazul retragerii ofertei sale inițitoare sau cointițitoare după publicarea pe site-ul OPCOM sau a ofertei sale 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 după cum urmează:
- Integral în favoarea participantului cu care ar fi trebuit să se încheie contractul;
- 7.3.4.** Retragera ofertei inițitoare/coinițitoare/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.
- 7.3.5.** Între data constatării abaterii și data efectuării plății sumei penalizatoare, participantul în cauză este suspendat de la tranzacționare. Data efectuării plății se consideră data când se creditează contul bancar al OPCOM SA.
- 7.3.6.** În cazul în care un participant este suspendat de la PCCB-LE, acesta nu va mai putea depune oferte inițitoare sau de răspuns până când nu este ridicată suspendarea acestuia.
- 7.3.7.** În cazul în care participantul care este suspendat conform Art. 7.3.5 are oferte inițitoare/coinițitoare/de răspuns pentru o altă sesiune de licitație, publicate pe site-ul OPCOM, acestea vor fi anulate, specificându-se motivul anulării.
- 7.3.8.** Participantul care este penalizat va suporta toate comisioanele bancare aferente plății sumei penalizatoare către OPCOM SA.

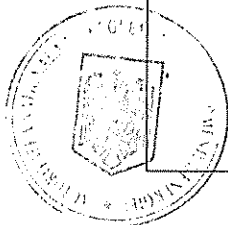




ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA SESIUNILOR DE LICITAȚIE

7.4. INIȚIEREA SESIUNILOR DE LICITAȚIE

- 7.4.1.** Fiecare participant la PCCB-LE 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.
- 7.4.2.** Fiecare sesiune de licitație organizată pentru o ofertă inițitoare acceptată de OPCCB va primi un Cod de identificare.
- 7.4.3.** După primirea ofertei inițitoare și contractului aferent, care îndeplinește condițiile precizate în prezenta Procedură și este acceptată de OPCCB, OPCCB întocmește pentru aceasta un Anunț 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.
- 7.4.4.** 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, în prima zi lucrătoare imediat următoare înregistrării ofertei inițitoare la OPCOM SA, pentru o perioadă de minim 5 (cinci) zile lucrătoare (inclusiv ziua publicării ofertei și exclusiv data licitației).
- 7.4.5.** Participanții la PCCB-LE interesați transmit oferte coinițitoare 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 a doua zi lucrătoare care urmează zilei de publicare a ofertei inițitoare.
- 7.4.6.** OPCCB verifică corectitudinea și conformitatea fiecărei oferte coinițitoare și o publică după validarea acesteia, inclusiv identitatea fiecărui participant care a depus-o.
- 7.4.7.** După expirarea termenului de primire a ofertelor coinițitoare, participanții care au înaintat oferte inițitoare și coinițitoare 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/coinițitoare cu cel mai bun preț.
- 7.4.8.** Aceste modificări nu sunt dezvăluite altor participanți sau publicului înainte de deschiderea sesiunii de tranzacționare. Oferta modificată, realizată în formatul prezentat în Anexa 6 se transmite la OPCCB cel târziu în ziua lucrătoare leanterioară 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/coinițitoare primare. În cazul în care inițiatorul sau coinițiatorul 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 inițiatoare/coinițiatoare 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 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 inițiatoare/coinițiatoare.

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. Retragerea 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 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

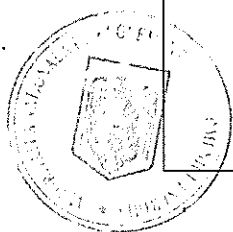
7.6.1. Participantul la PCCB-LE trebuie să desemneze o persoană care are drept de reprezentare în licitație și/sau de retragere a ofertelor depuse.

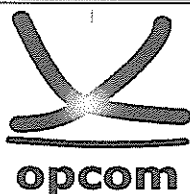
7.6.2. Ofertele formulate ca răspuns la ofertele inițiatoare/coinițiatoare publicate trebuie să respecte cerințele precizate în oferta inițiatoare și să fie transmise în formatul prezentat în anexele 6 și 7 la prezenta Procedură, la OPCOM SA.

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 presupune precizarea următoarelor:

- a) Codul de identificare al sesiunii de licitație;
- b) Opțiunea de tranzacționare integrală sau parțială a puterii orare 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) Prețul maxim de cumpărare, în cazul licitațiilor pentru oferte de vânzare cu preț minim;
- e) Prețul minim de vânzare, în cazul licitațiilor pentru oferte de cumpărare cu preț maxim.

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

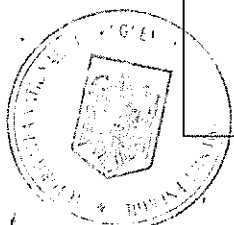
7.6.9. În cazul ofertelor cu obiect identic și anume de vânzare, respectiv de cumpărare care au același preț, acestea se ordonează în ordine cronologică, în funcție de data și ora la care au fost depuse/modificate.

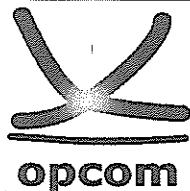
DESFĂȘURAREA SESIUNII DE LICITAȚIE

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 inițitoare/coinițitoare modificate și ofertele de răspuns cu toate caracteristicile lor (obiect, preț, putere orară, 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 P_{LE}) 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:

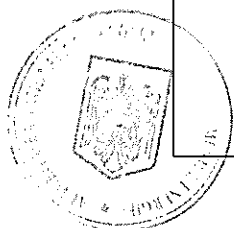
- a) curbele ofertei de vânzare și a celei de cumpărare sunt rezultate din unirea prin linii verticale a reprezentării ofertelor ordonate în funcție de preț și prin terminarea fiecărei curbe printr-o linie verticală;
- b) dacă există un singur punct de intersecție sau dacă toate punctele de intersecție 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 P_{LE} pot apărea următoarele situații:

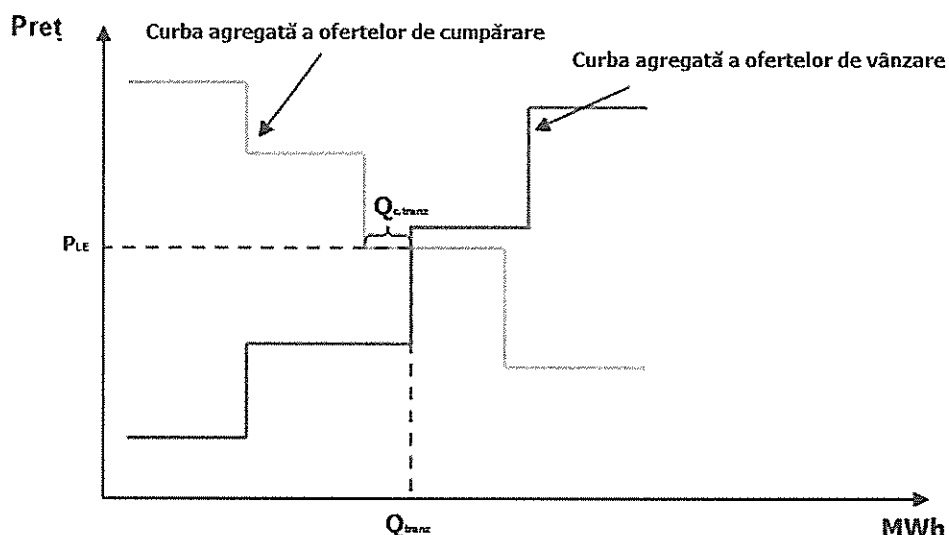
a) *un singur punct de intersecție:*

a.1. P_{LE} 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_{LE} 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_{LE} și la secționarea cantității ofertate

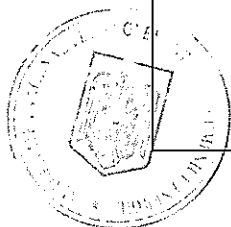
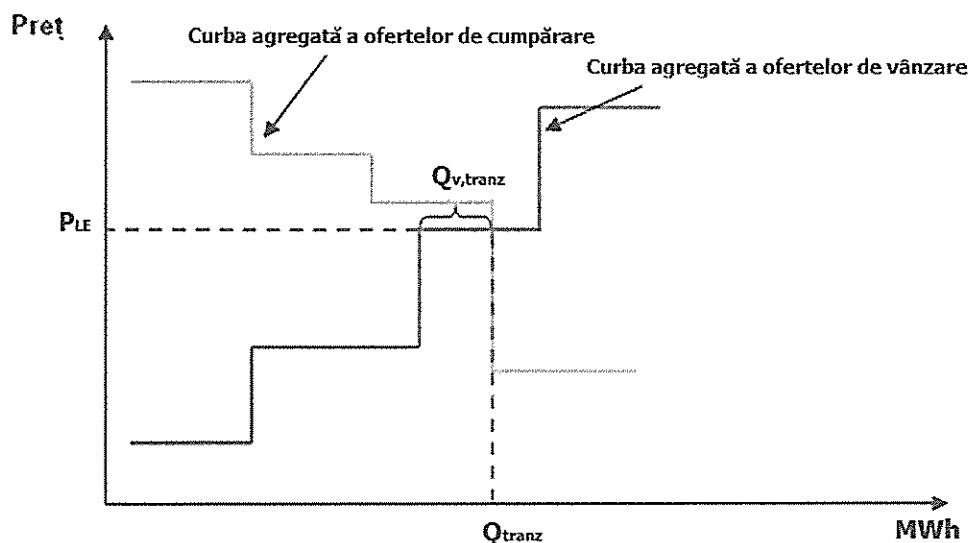


$(Q_{C,trans})$.



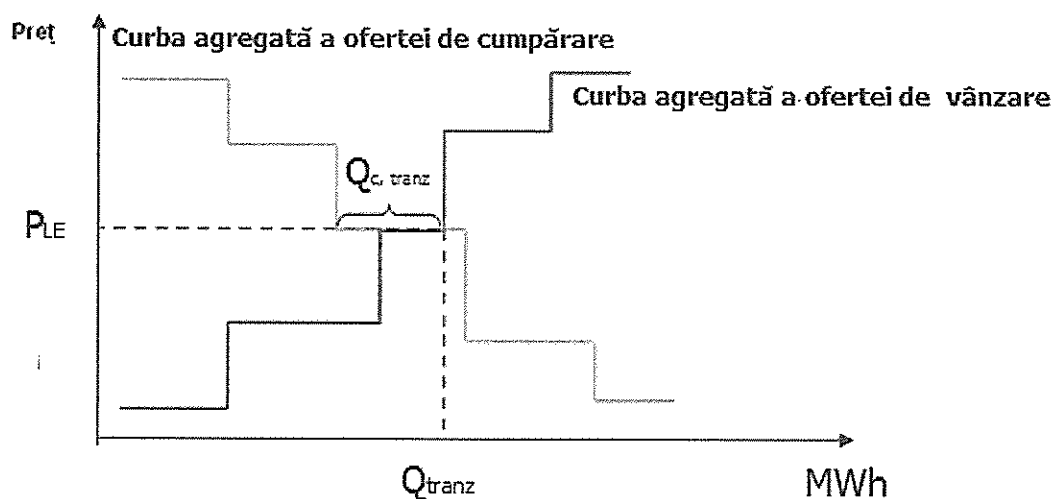
a.2. P_{LE} este determinat de curba ofertelor de vânzare. Ofertele de vânzare cu prețul cel mai mic vor fi corelate succesiv cu ofertele de cumpărare cu prețul cel mai mare la prețul P_{LE} , iar în cazul ofertelor cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acestora, dacă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

Aceeași regulă de determinare a P_{LE} 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_{LE} și la secționarea cantității ofertate ($Q_{V,trans}$).

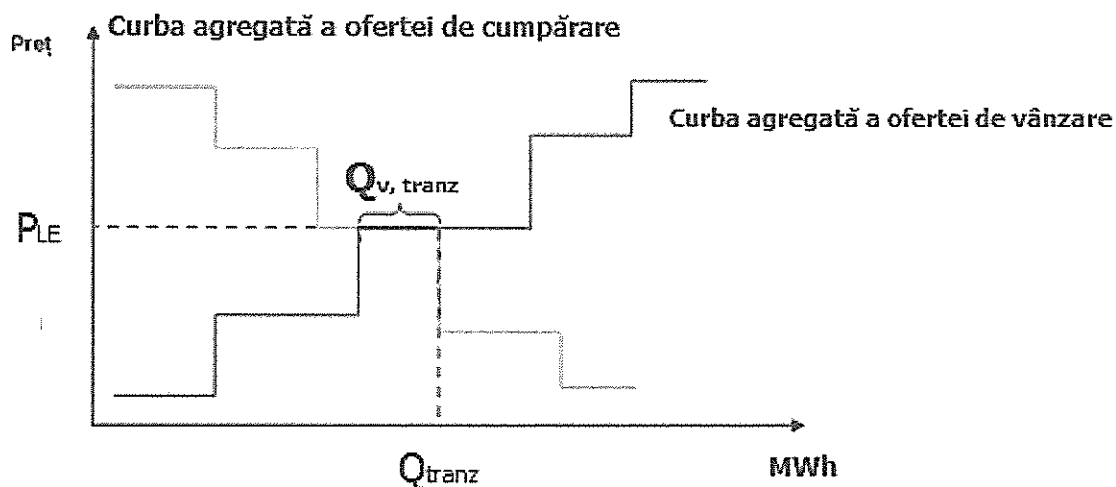


b) mai multe puncte de intersecție pe segment orizontal:

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_{LE} 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 ofertate ($Q_{C, tranz}$).

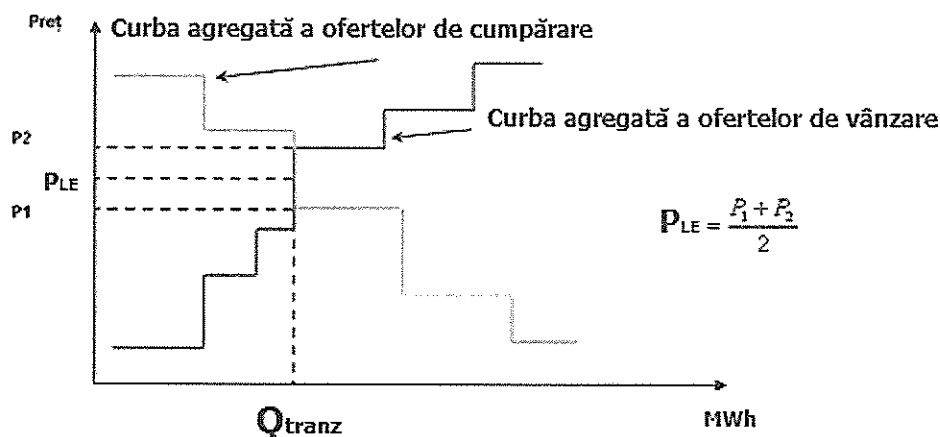


b.2. Ofertele de vânzare cu prețul cel mai mic vor fi corelate succesiv cu ofertele de cumpărare cu prețul cel mai mare la prețul P_{LE} , iar în cazul ofertelor cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acestora, dacă intersecția curbelor cererii și ofertei conduce la secționarea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

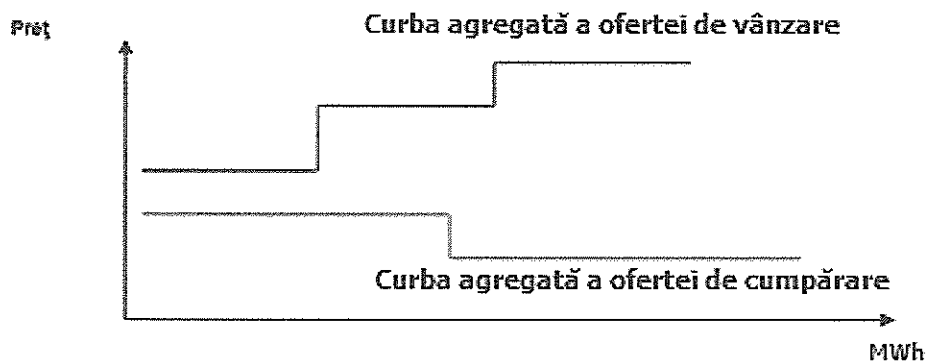


c) mai multe puncte de intersecție la prețuri diferite – P_{LE} se stabilește ca media aritmetică între prețul minim și cel maxim de intersecție pentru toată cantitatea de energie electrică

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_{LE} , pentru cantitatea tranzacționată (Q_{tranz}).

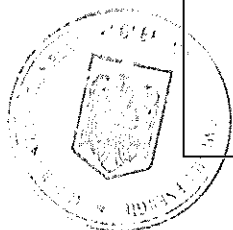


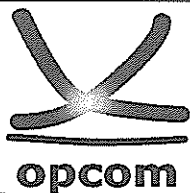
d) prețul minim din oferta de vânzare este mai mare decât prețul maxim din oferta de cumpărare – în acest caz, licitația nu conduce la tranzacții pe PCCB-LE.



7.6.17. Corelarea ofertelor se realizează astfel:

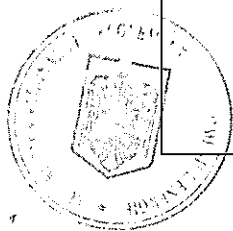
- succesiv, oferta de vânzare inițiatore/coinițiatore cu prețul cel mai mic sau, în cazul ofertelor cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acestora, dacă intersecția curbelor cererii și ofertei conduce la secționarea cantității ofertate, se corelează cu oferta de cumpărare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





- b) succesiv, oferta de cumpărare inițitoare/coinițitoare cu prețul cel mai mare 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 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 Participanților la PCCB-LE 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 (Anexele 10 și 11).
- 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 Participanților 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 orară și totală de energie electrică tranzacționată pentru fiecare tranzacție, precum și lista Participanților la licitație, prețul și cantitatea aferente fiecărei oferte, inclusiv ale celor netranzacționate.
- 7.6.22.** Urmare datelor publicate și/sau celor transmise Participanților la licitație după încheierea licitației, în termen de două (2) zile lucrătoare de la data sesiunii de licitație (exclusiv data sesiunii de licitație) 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 cazul în care nu sunt respectate întocmai prevederile prezentei Proceduri cu privire la încheierea contractului bilateral de vânzare/cumpărare, OPCOM SA semnalează Participanților abaterile de la forma și conținutul contractului cadru propus de participantul inițiator, solicită remedierea acestor abateri și, în cazul în care abaterile nu sunt remediate în termen de o (1) zi lucrătoare (exclusiv ziua transmiterii solicitării), OPCCB solicită plata sumei penalizatoare de la ambii semnatori ai unui contract neconform, anunță public identitatea acestora și nevaliditatea contractului întrucât acesta nu respectă prevederile legale, suspendă participanții în cauză de la tranzacționare până la plata penalizării 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 din diverse cauze, cum ar fi: defectțiuni 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 sunt anunțați în cadrul sesiunii de licitație asupra deciziilor luate în situațiile speciale enunțate în prezenta Procedură.

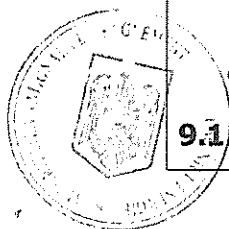
8. TRANSPARENȚA SESIUNILOR DE LICITAȚIE

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).

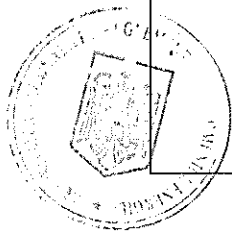
9. PUBLICAREA INFORMAȚIILOR

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, respectiv:
- i)** Regulamentul privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare;
 - ii)** Procedura privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin licitație extinsă;
 - iii)** Convenția de participare la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin licitație extinsă;
 - iv)** Modelul scrisorii de intenție privind înregistrarea ca Participant la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE;
 - v)** Contractul cadru de vânzare-cumpărare aferent Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE;
 - vi)** Modelul ofertei inițitoare de vânzare cu preț minim pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE (Anexa 1);
 - vii)** Modelul ofertei de vânzare coinițitoare pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE (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 (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 (Anexa 2);
 - x)** Modelul ofertei de cumpărare coinițitoare pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE (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 (Anexa 7);
 - xii)** Model solicitare modificare de preț pentru o ofertă inițitoare sau coinițitoare (Anexa 5).





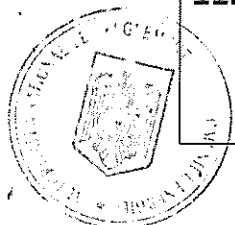
- b) Lista Participanților la PCCB-LE. Această listă este actualizată în cazul în care este înregistrat un nou Participant la PCCB-LE, precum și în cazul în care un Participant se retrage, este suspendat sau este revocat de la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-LE (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. 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 contractul de vânzare/cumpărare propuse de către acesta;
 - e) Denumirea fiecărui Participant care înaintează o ofertă cointitoare 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;
 - 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.
 - 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 cinci (5) ani.
- 9.3.** În cazul în care există contestații formulate de către Participanții la PCCB-LE, acestea, precum și modul lor de soluționare, sunt publicate pe pagina web a OPCOM SA.

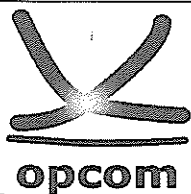
10.LEGĂTURA CU PARTICIPANȚII LA PCCB-LE

- 10.1.** Schimbul de date și informații cu Participanții la piață se poate realiza în 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.





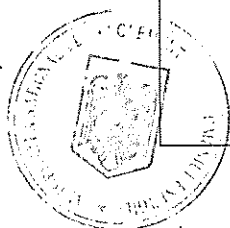
Procedură privind modalitatea de tranzacționare pe
Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie
electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin
licitație extinsă

Cod:

Pag. 24/37

Rev.0

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

Cod:

Pag. 25/37

Rev.0

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

.....
cu sediul în.....,
înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al, cu numărul
reprezentată prin director general,
în conformitate cu prevederile Procedurii PCCB-LE, 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
MWh/h, pentru ore

Profil	
Bandă (Luni-Duminică, 00:00-24:00 CET)	☐
Vârf (Luni-Vineri, 07:00-23:00 CET)	☐
Gol (Luni-Vineri, 00:00-07:00 și 23:00-24:00 CET și Sâmbătă-Duminică 00:00-24:00 CET)	☐

Opțiunea tranzacționării: integrală ☐ parțială ☐

Prețul minim solicitat inclusiv componenta de transport T_G lei/MWh

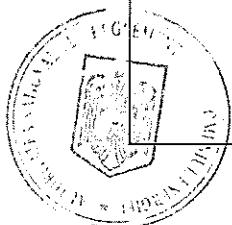
Perioada de livrare.....

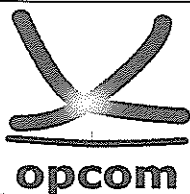
În cazul atribuirii ofertei de vânzare, ne obligăm să încheiem contractul bilateral cu respectarea
întocmai a formei și conținutului contractului publicat împreună cu oferta.

Data

.....

Director General,





Procedură privind modalitatea de tranzacționare pe
Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie
electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin
licitație extinsă

Cod:

Pag. 26/37

Rev.0

Anexa 2

Nr. Ieșire Participantdin data.....

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

**OFERTĂ DE CUMPĂRARE ÎNȚIATOARE
CU PREȚ MAXIM**

Către,

Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale "OPCOM" S.A.
Bd. Hristo Botev 16-18, sectorul 3, București

.....
cu sediul în.....,
înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al, cu numărul
reprezentată prin director general,
în conformitate cu prevederile Procedurii PCCB-LE, 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
MWh/h, pentru ore

Profil	
Bandă (Luni-Duminică, 00:00-24:00 CET)	☐
Vârf (Luni-Vineri, 07:00-23:00 CET)	☐
Gol (Luni-Vineri, 00:00-07:00 și 23:00-24:00 CET și Sâmbătă-Duminică 00:00-24:00 CET)	☐

Opțiunea tranzacționării: integrală ☐ parțială ☐

Prețul maxim solicitat inclusiv componenta de transport T_G lei/MWh

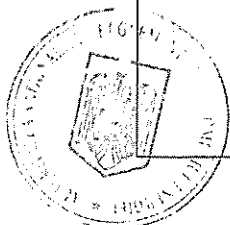
Perioada de livrare.....

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

Data

.....

Director General,





Procedură privind modalitatea de tranzacționare pe
Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie
electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin
licitație extinsă

Cod:

Pag. 27/37

Rev.0

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

.....
cu sediul în.....,

înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al, cu numărul

reprezentată prin director general,

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

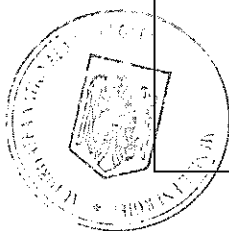
Prețul minim solicitat inclusiv componenta de transport T_G lei/MWh

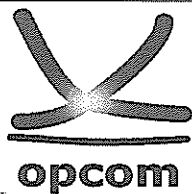
În cazul atribuirii ofertei de vânzare, ne obligăm să încheiem contractul bilateral cu respectarea
întocmai a formei și conținutului contractului publicat împreună cu oferta inițitoare.

Data

.....

Director General,





Procedură privind modalitatea de tranzacționare pe
Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie
electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin
licitație extinsă

Cod:

Pag. 28/37

Rev.0

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

.....
cu sediul în.....

înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al, cu numărul

reprezentată prin director general

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

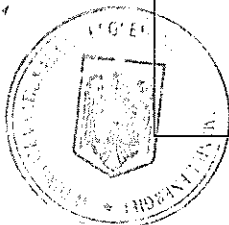
Prețul maxim solicitat inclusiv componenta de transport T_G lei/MWh

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

Data

.....

Director General,





Procedură privind modalitatea de tranzacționare pe
Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie
electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin
licitație extinsă

Cod:

Pag. 29/37

Rev.0

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

.....
cu sediul în.....,

înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al, cu numărul

reprezentată prin director general,

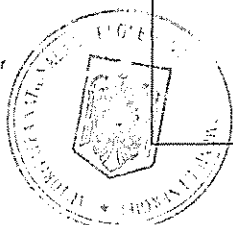
în conformitate cu prevederile Procedurii PCCB-LE, solicit modificarea prețului propus prin
oferta, la valoarea:

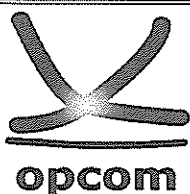
Prețul nou propus inclusiv componenta de transport T_G lei/MWh

Data

.....

Director General,





Procedură privind modalitatea de tranzacționare pe
Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie
electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin
licitație extinsă

Cod:

Pag. 30/37

Rev.0

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

.....
cu sediul în.....,

înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al, cu numărul

reprezentată prin director general,

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

Cantitatea de energie electricăMWh, la o putere constantă de...MW

Opțiunea tranzacționării: integrală ☐ parțială ☐

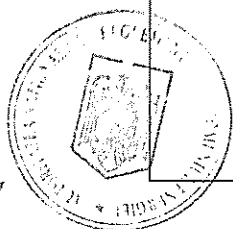
Prețullei/MWh

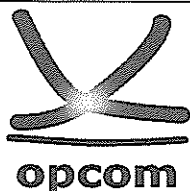
Am luat la cunoștință asupra condițiilor contractului aferent ofertei de cumpărare față de care lansăm prezenta ofertă de vânzare. În cazul atribuirii ofertei ne obligăm să încheiem contractul bilateral cu respectarea întocmai a formei și conținutului contractului publicat împreună cu oferta inițitoare.

Data

.....

Director General,





Procedură privind modalitatea de tranzacționare pe
Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie
electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin
licitație extinsă

Cod:

Pag. 31/37

Rev.0

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

.....
cu sediul în.....,
înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului al, cu numărul
reprezentată prin director general,

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

Cantitatea de energie electricăMWh, la o putere constantă deMW

Opțiunea tranzacționării: integrală ☐ parțială ☐

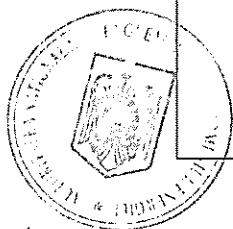
Prețullei/MWh

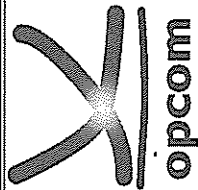
Am luat la cunoștință asupra condițiilor contractului aferent ofertei de vânzare față de care
lansăm prezenta ofertă de cumpărare. În cazul atribuirii ofertei, ne obligăm să încheiem
contractul bilateral cu respectarea întocmai a formei și conținutului contractului publicat
împreună cu oferta inițitoare.

Data

.....

Director General,





Procedură privind modalitatea de tranzacționare pe
Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie
electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin
licitație extinsă

Cod:

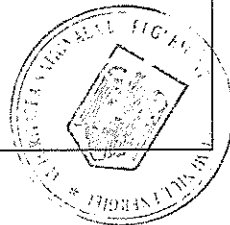
Pag. 32/37

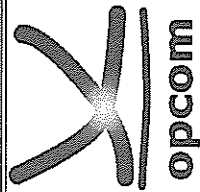
Rev.0

Anexa 8

Tabel anunțuri privind organizarea sesiunilor de licitație

Denumire Ofertant	Calitate ofertant [inițiator/coinițiator]	Cod Sesiune de licitație	Sens Oferta	Opțiune	Profil	Capacitate orara [MW]	Data inceput a livrării	Data de sfârșit a livrării	Pretul [inițiator / coinițiator]	Ziua licitației	Ora Licitației	Termen oferta coinițitoare primare	Termen oferte de răspuns și oferte inițitoare/coinițitoare modificate





Procedură privind modalitatea de tranzacționare pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin licitație extinsă

Cod:

Pag. 33/37

Rev.0

Anexa 9

Rezultate centralizate ale sesiunilor de licitație

Data Licitatie	Cod Oferta	Compania	Sens Oferta	Tip Oferta	Opțiune	Profil	Capacitate orara [MW/h/h]	Capacitate totala [MW]	Data inceput a livrării	Data de sfarsit a livrării	Status oferta	Pret propus [Le/MWh]	Pret de închidere [le/MWh]	Ofertele ne-tranzactionate	Ofertele tranzactionate

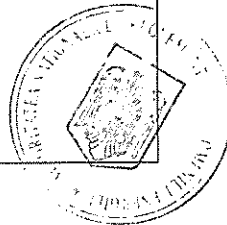
Sens oferta: vânzare/cumpărare

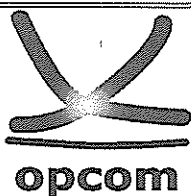
Tip ofertă: inițitoare/coinițitoare/ de răspuns

Opțiune: Integral/Parțial

Profil: Bandă/vârf/gol

Status oferta: atribuită/ neatribuită/ câștigătoare integral/ câștigătoare parțial





Procedură privind modalitatea de tranzacționare pe
Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie
electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin
licitație extinsă

Cod:

Pag. 34/37

Rev.0

Anexa 10

FAX DE CONFIRMARE TRANZACȚIE - INIȚIATOR/COINIȚIATORI LICITAȚIE

Nr. Ieșire OPCOM SA.....din data.....

Către: *(Denumire Participant la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-LE)*

Referitor la rezultatul sesiunii de licitație din data de

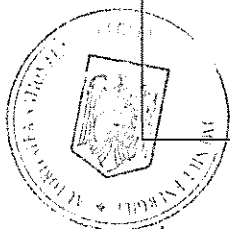
Vă facem cunoscut faptul că, în urma desfășurării sesiunii de licitație cu codul.....(*se va preciza codul sesiunii de licitație din anunțul de organizare*).....din data de, a fost desemnată următoarea/următoarele companie/companii:ca și parteneri pentru vânzarea (cumpărarea) de energie electrică către(de la) compania dvs. , la prețul de închidere de Lei/MWh, pentru următoarele cantități:MWh, ...MWh,

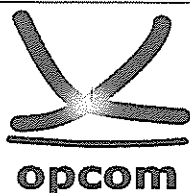
În conformitate cu prevederile Procedurii PCCB-LE, materializarea tranzacției/tranzacțiilor efectuate se realizează de către părți prin semnarea contractului bilateral în termen de maxim 3 zile lucrătoare de la data licitației, respectiv cel mai târziu până la data de, cu respectarea întocmai a conținutului și formei contractului cadru împreună cu clauzele 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

Cod:

Pag. 35/37

Rev.0

Anexa 11

FAX DE CONFIRMARE TRANZACȚIE - CÂȘTIGĂTOR RESPONDENT LA LICITAȚIE

Nr. Ieșire OPCOM SA.....din data.....

Către: *(Denumire Participant la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-LE)*

Referitor la rezultatul sesiunii de licitație din data de

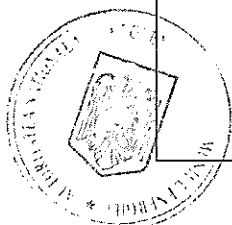
Vă facem cunoscut faptul că, în urma desfășurării sesiunii de licitație cu codul(se va preciza codul sesiunii de licitație din anunțul de organizare) din data de, compania a fost desemnată parteneră pentru vânzarea (cumpărarea) de energie electrică la prețul de închidere de Lei/MWh, către (de la) următoarele companii, pentru următoarele cantitățiMWh, ...MWh, ...MWh.

În conformitate cu prevederile Procedurii PCCB-LE, materializarea tranzacțiilor 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, cu respectarea întocmai a conținutului și formei contractului cadru împreună cu clauzele 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,





Anexa 12

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

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-6:**

6 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-6;**
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-5:**

5 zile lucrătoare în avans;

4. Termen limită transmitere oferte cointițitoare: **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/cointițitoare 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:**

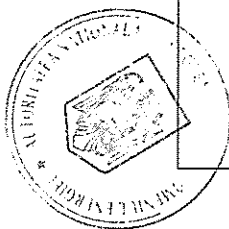
1 zi lucrătoare;

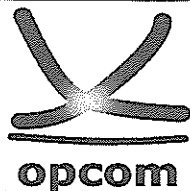
10. Încheierea contractului bilateral de vânzare-cumpărare energie electrică: **Z+3:**

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;

12. Prima zi de livrare cel mai devreme **Z+6:**





Procedură privind modalitatea de tranzacționare pe
Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie
electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin
licitație extinsă

Cod:

Pag. 37/37

Rev.0

a 6-a zi calendaristică după 5 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**

