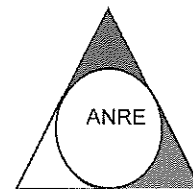




AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI



AVIZ nr. 66 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 negociere continuă*,

- 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 negociere continuă*, 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.

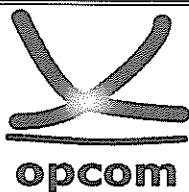
Art. 2. Prezentul aviz se comunică elaboratorului - Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale ”Opcom” S.A..

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 negociere continuă*, în termen de maxim 24 de ore de la comunicarea prezentului aviz.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae HAVRILEZ





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

Cod:

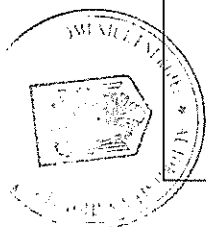
Pag. 1/17

Rev. 0

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

Întocmit: OPCOM SA

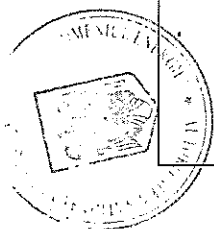
– Decembrie 2014 –

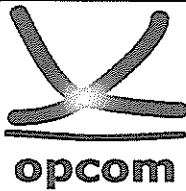




CUPRINS

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	6
6.	CONDIȚII GENERALE PRIVIND FUNCȚIONAREA PIETEII	7
7.	CADRUL DE ORGANIZARE A SESIUNILOR DE LICITAȚIE	7
7.1.	OFERTELE DE ENERGIE ELECTRICĂ.....	7
7.2.	CONTRACTUL STANDARD DE VÂNZARE/CUMPĂRARE DE ENERGIE ELECTRICĂ - MODALITATEA DE TRANZACȚIONARE PCCB-NC	9
8.	PENALITĂȚI.....	10
9.	ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA SESIUNILOR DE LICITAȚIE	11
9.1.	MODALITATEA DE OFERTARE	11
9.2.	ORGANIZAREA LICITAȚIILOR CONFORM CALENDARULUI DE TRANZACȚIONARE.....	11
9.3.	DESFĂȘURAREA SESIUNII DE TRANZACȚIONARE	12
10.	PUBLICAREA INFORMAȚIILOR	15
11.	LEGĂTURA CU PARTICIPANȚII LA PCCB-NC	16
12.	ALTE PREVEDERI	16





1. SCOP

1.1. CONȚINUT

Prevederile Procedurii privind funcționarea Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă, numită în continuare Procedura PCCB-NC, 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-NC are drept scop precizarea condițiilor referitoare la:

- Enunțarea principiilor de funcționare a pieței;
- Organizarea zilnică a sesiunilor de tranzacționare pentru tranzacționarea centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-NC;
- Publicarea informațiilor.

1.2. PRINCIPII

Principiile care stau la baza atribuirii contractelor pentru vânzarea/cumpărarea 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;
- b) folosirea mecanismelor concurențiale pentru atribuirea contractelor care fac obiectul prezentei Proceduri;
- c) transparență prin vizualizarea de către public a ecranului de tranzacționare în timp real pe website-ul OPCOM, respectiv a produselor standard și a prețurilor aferente aflate în tranzacționare.

2. DOMENIUL DE APLICARE

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

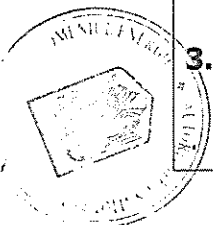
3. ACRONIME

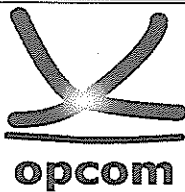
Acronimele utilizate în cadrul Procedurii PCCB-NC au următoarele semnificații:

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;





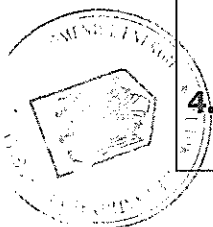
3.4. PCCB-NC – modalitate de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă.

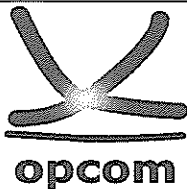
4. DEFINIȚII

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 licitație 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. Calendar de tranzacționare** – Graficul de timp anunțat de către OPCCB pentru fiecare an calendaristic pentru tranzacționarea ofertelor tip de energie electrică, funcție de perioada de livrare;
- 4.2. Cartela și dispozitivul de citire aferent conectat la portul USB /Cheie de autentificare USB**–Dispozitiv hardware extern care se conectează la calculator și permite Participantului la PCCB-NC accesarea Platformei de tranzacționare în anumite condiții;
- 4.3. 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;
- 4.4. Cod de identificare a instrumentului** – Cod alfanumeric alocat pentru identificarea în sistemul de tranzacționare al PCCB-NC a fiecărui instrument specific aferent unui produs standard de vânzare și cumpărare a energiei electrice, prin care se poate identifica tipul instrumentului în cadrul căruia este tranzacționată o ofertă, profilul zilnic al livrărilor, respectiv B- livrare în bandă, V- livrare la ore de vârf de sarcină, G- livrare la ore de gol de sarcină, perioada de livrare, respectiv S-săptămână, L- lună, TR- trimestru, A- an, cu menționarea codurilor și numerelor aferente pentru definirea perioadelor de livrare;
- 4.5. 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-NC;
- 4.6. Corelare** – Proces derulat în mod automat de aplicația informatică ce deservește Platforma de tranzacționare, prin care se încheie tranzacții pentru cantitatea comună fiecărei perechi de oferte de vânzare și cumpărare care îndeplinesc simultan condiția de preț, respectiv prețul vânzării mai mic sau cel mult egal cu prețul cumpărării sau prețul cumpărării mai mare sau cel puțin egal cu prețul vânzării, în ordinea descrescătoare a prețurilor ofertelor de cumpărare și în ordinea crescătoare a ofertelor de vânzare și, în cazul ofertelor de același sens cu preț egal, în ordinea mărcilor de timp atribuite automat de aplicația informatică fiecărei oferte în momentul introducerii lor de către participanții la piață.
- 4.7. Fereastra Adâncime de Piață**– Fereastră de prezentare a sistemului de tranzacționare în care sunt afișate ordonat în funcție de criteriile de prioritate (cel mai bun preț, marca





de timp) ofertele de cumpărare și cele de vânzare introduse în piață pentru instrumentul standard respectiv;

4.8. Instrumentul - Contractul definit în platforma de tranzacționare pentru vânzarea-cumpărarea de energie electrică, individualizat prin codul său de identificare afișat în ecranele platformei de tranzacționare a PCCB-NC.

4.9. Oferta de energie electrică (ordin) – Oferta cu caracteristici ferme privind numărul de contracte oferite spre cumpărare/vânzare, profilul livrărilor, perioada de livrare, prețul oferit spre cumpărare/vânzare, stabilite în momentul introducerii lor în piață. Orice ofertă este exprimată prin introducerea în sistemul de tranzacționare al PCCB-NC a unui ordin de vânzare sau de cumpărare pentru instrumentul specific care reflectă profilul livrărilor și perioada de livrare, precizând cantitatea (numărul de contracte oferite) și prețul;

4.10. Oferte active – Oferte introduse în sistemul de tranzacționare luate în considerare în vederea încheierii tranzacțiilor;

4.11. Perioada de livrare – Intervalul de timp pe parcursul căruia este livrată/consumată energia electrică contractată;

4.12. Prețul tranzacției – Prețul rezultat în timpul sesiunii de tranzacționare pentru stabilirea unei tranzacții, conform regulii din prezenta procedură. Acest preț include componenta T_g a tarifului de transport și nu include TVA;

4.13. Zi de tranzacționare – Orice zi lucrătoare;

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

4.15. Zi nelucrătoare – Zi de sâmbătă, de duminică și oricare zi declarată sărbătoare legală în România.

5. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

5.1. Legea Nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu completările și modificările ulterioare.

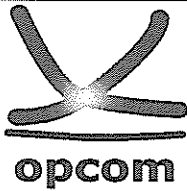
5.2. Codul comercial al pieței angro de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 25/2004, cu modificările și completările ulterioare, referit în continuare Cod Comercial;

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 președintelui ANRE nr. 78/14.08.2014;

5.4. Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică administrate de OPCOM SA;

5.5. 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;





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

Cod:

Pag. 7/17

Rev. 0

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

6. CONDIȚII GENERALE PRIVIND FUNCȚIONAREA PIEȚEI

6.1. Pentru activitățile și serviciile desfășurate în calitate de OPCCB, OPCOM SA percepe tarifele postate pe site-ul propriu, la nivelurile aprobate de Autoritatea Competentă.

6.2. În urma consultării publice, OPCCB definește contractul standard pentru vânzarea-cumpărarea energiei electrice și îl 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-NC, contractul standard, precum și documentele explicative privind funcționarea sistemului de tranzacționare al PCCB-NC.

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

7. CADRUL DE ORGANIZARE A SESIUNILOR DE LICITAȚIE

7.1. OFERTELE DE ENERGIE ELECTRICĂ

7.1.1 Ofertele de energie electrică pentru care OPCCB definește piețe și instrumente specifice în cadrul Platformei de tranzacționare, în vederea organizării sesiunilor de tranzacționare, au următoarele caracteristici ferme:

a) Profilul zilnic al livrărilor:

- i)** *Livrare în bandă (oferte la putere medie orară constantă în toate orele zilei) (00:00 – 24:00 CET);*
- ii)** *Livrare la puterea medie orară constantă în orele de vârf de sarcină (07:00 – 23:00 CET de luni până vineri);*
- iii)** *Livrare la puterea medie orară constantă în orele de gol de sarcină (00:00 – 07:00 CET, 23:00 – 24:00 CET de luni până vineri și 00:00 – 24:00 CET sâmbătă și duminică).*

b) Puterea medie orară pe contract: 1 MW;

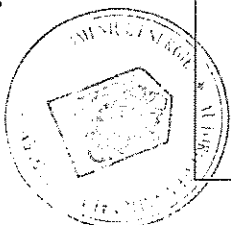
c) Perioada de livrare a energiei electrice poate fi:

- i)** *1 an calendaristic*
- ii)** *1 trimestru*
- iii)** *1 lună*
- iv)** *1 săptămână*

d) Data începerii și data finalizării livrării;

e) Cantitatea de energie electrică tranzacționată printr-un contract:

Cantitatea de energie electrică aferentă contractului (Q_c) va fi data de formula:





$$Q_c = P_c \times H_{zi} \times Z_{an}$$

Unde: P_c = puterea medie orară aferentă unui contract (1 MWh/h);

H_{zi} = numărul de ore din zi pentru care a fost oferită puterea medie orară, conform instrumentului ales;

Z_{an} = numărul de zile pe parcursul cărora va fi livrată puterea medie orară, conform instrumentului ales.

f) *Prețul la care este oferită cantitatea de energie electrică tranzacționată printr-un contract, exprimat în Lei/MWh, reprezintă prețul energiei electrice propus de participantul la tranzacționare, inclusiv componenta T_G a tarifului de transport, exclusiv TVA.*

7.1.2 Piețele specifice definite în Platforma de tranzacționare de către OPCCB, în conformitate cu caracteristicile ofertelor de energie electrică, sunt de tipul:

a) Piețe pentru contracte săptămânale

FWB_S – livrare în bandă

FWV_S – livrare în orele de vârf de sarcină

FWG_S – livrare în orele de gol de sarcină

b) Piețe pentru contracte lunare

FWB_L – livrare în bandă

FWV_L – livrare în orele de vârf de sarcină

FWG_L – livrare în orele de gol de sarcină

c) Piețe pentru contracte trimestriale

FWB_TR – livrare în bandă

FWV_TR – livrare în orele de vârf de sarcină

FWG_TR – livrare în orele de gol de sarcină

d) Piețe pentru contracte anuale

FWB_A – livrare în bandă

FWV_A – livrare în orele de vârf de sarcină

FWG_A – livrare în orele de gol de sarcină

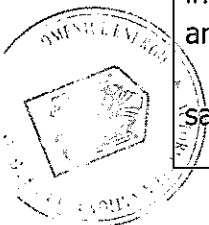
7.1.3 Instrumentele specifice definite în Platforma de tranzacționare de către OPCCB, în conformitate cu caracteristicile ofertelor de energie electrică, sunt de tipul:

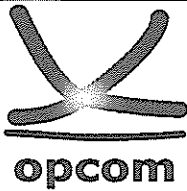
a) Instrumente pentru contracte săptămânale

FWB_S_Ns_AN Contract forward pentru energie electrică livrată în bandă pe perioada de o săptămână. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (N_s) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN).

FWV_S_Ns_AN Contract forward pentru energie electrică livrată în orele de vârf de sarcină (07:00 – 23:00 CET de luni până vineri) pe o perioadă de o săptămână. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (N_s) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN).

FWG_S_Ns_AN Contract forward pentru energie electrică livrată în orele de gol de sarcină (00:00 – 07:00, 23:00 – 24:00 CET de luni până vineri și 00:00 – 24:00 CET sâmbătă și





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

Cod:

Pag. 9/17

Rev. 0

duminică) pe perioada de o săptămână. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul săptămânii din an (N_S) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN).

b) Instrumente pentru contracte lunare

FWB_L_NL_AN Contract forward pentru energie electrică livrată în bandă pe perioadă de o lună calendaristică. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (N_L) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN).

FWV_L_NL_AN Contract forward pentru energie electrică livrată în orele de vârf de sarcină (07:00 – 23:00 CET de luni până vineri) pe perioada de o lună. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (N_L) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN).

FWG_L_NL_AN Contract forward pentru energie electrică livrată în orele de gol de sarcină (00:00 – 07:00, 23:00 – 24:00 CET) pe perioadă de o lună. Denumirea instrumentului cuprinde date privind denumirea lunii din an (N_L) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN).

c) Instrumente pentru contracte trimestriale

FWB_TR_NTR_AN Contract forward pentru energie electrică livrată în bandă pe perioada unui trimestru calendaristic. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (N_{TR}) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN).

FWV_TR_NTR_AN Contract forward pentru energie electrică livrată în orele de vârf de sarcină (07:00 – 23:00 CET de luni până vineri) pe perioadă de un trimestru. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (N_{TR}) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN).

FWG_TR_NTR_AN Contract forward pentru energie electrică livrată în orele de gol de sarcină (00:00 – 07:00, 23:00 – 24:00 CET de luni până vineri și 00:00 – 24:00 CET sâmbătă și duminică) pe perioada de un trimestru. Denumirea instrumentului cuprinde date privind numărul trimestrului (N_{TR}) și ultimele două cifre ale anului în care are loc livrarea (AN).

d) Instrumente pentru contracte anuale

FWB_A_AN Contract forward pentru energie electrică livrată în bandă pe perioadă de un an. Denumirea instrumentului cuprinde anul livrării.

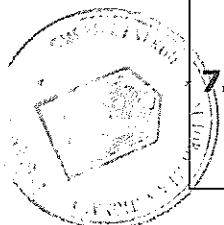
FWV_A_AN Contract forward pentru energie electrică livrată în orele de vârf de sarcină (07:00 – 23:00 CET) pe perioada de un an. Denumirea instrumentului cuprinde anul livrării.

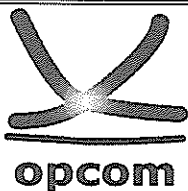
FWG_A_AN Contract forward pentru energie electrică livrată în orele de gol de sarcină (00:00 – 07:00, 23:00 – 24:00 CET de luni până vineri și 00:00 – 24:00 CET sâmbătă și duminică) pe perioadă de un an. Denumirea instrumentului cuprinde anul livrării.

7.2. CONTRACTUL STANDARD DE VÂNZARE/CUMPĂRARE DE ENERGIE ELECTRICĂ - MODALITATEA DE TRANZACȚIONARE PCCB-NC

7.2.1 În cadrul modalității de tranzacționare PCCB-NC realizată prin tranzacționare publică cu negociere continuă este obligatorie utilizarea contractului standard.

7.2.2 Contractul de vânzare/cumpărare a energiei electrice semnat între Participanții la PCCB-NC urmare tranzacțiilor încheiate în cadrul sesiunilor de tranzacționare organizate de OPCCB, este verificat de către OPCCB din punctul de vedere al conformității și anume cu





privire la următoarele aspecte: includerea tuturor și doar a clauzelor contractului standard, precizarea în anexe a caracteristicilor ferm stabilite la încheierea sesiunii de tranzacționare, și anume a numărului de contracte atribuite prin tranzacția încheiată între părți și a prețului tranzacției stabilit în cadrul sesiunii de tranzacționare, respectiv profilul zilnic al livrărilor și durata livrării aferente instrumentului specific pentru care a fost încheiată tranzacția în baza căreia se semnează contractul.

7.2.3 Valoarea contractului se calculează utilizându-se formula:

$$Val = Q \times N_T \times P$$

Unde: Val= Valoarea contractului (Lei)

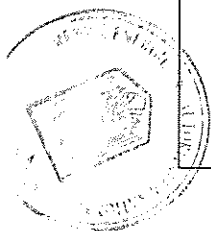
Q = Cantitatea de energie electrică corespunzătoare instrumentului (MWh)

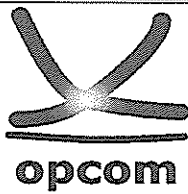
N_T= Numărul de contracte tranzacționate

P= Prețul tranzacției (Lei/MWh)

8. PENALITĂȚI

- 8.1.** În cazul refuzului încheierii contractului de către ambele părți sau a prezentării unui contract neconform pentru o tranzacție rezultată în urma sesiunii de tranzacționare, participanții în cauză plătesc fiecare către OPCCB o sumă penalizatoare care reprezintă 0,5% din valoarea contractului. OPCCB repartizează și asigură virarea contravalorii penalității după cum urmează:
- În mod egal, tuturor celorlalți participanți care au avut oferte active în sesiunea respectivă de tranzacționare pentru acel instrument;
 - În favoarea OPCOM SA în cazul în care în sesiunea respectivă de tranzacționare nu au existat alte oferte active pentru instrumentul respectiv decât cele care au determinat tranzacția.
- 8.2.** În cazul refuzului încheierii contractului de către o singură parte, participantul în cauză plătește către OPCCB o sumă penalizatoare care reprezintă 0,5% din valoarea contractului. OPCCB repartizează și asigură virarea contravalorii penalității către Participantul care are calitatea de contraparte în tranzacție, desemnat în conformitate cu rezultatele notificate de către OPCCB după încheierea sesiunii de tranzacționare;
- 8.3.** Refuzul încheierii contractului în urma sesiunii de tranzacționare și prezentarea unui contract neconform cu contractul standard și cu rezultatul sesiunii de tranzacționare constituie abatere de la regulile de tranzacționare și va fi înregistrată în Registrul de penalități și abateri.
- 8.4.** Între data constatării abaterii și data efectuării plății sumei penalizatoare, participantul în cauză este suspendat în mod automat de la tranzacționare. Data efectuării plății se consideră data când se creditează contul bancar al OPCOM SA.
- 8.5.** Participantul care este penalizat va suporta toate comisioanele bancare aferente plății sumei penalizatoare către OPCOM SA.





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

Cod:

Pag. 11/17

Rev. 0

9. ORGANIZAREA ȘI DESFĂȘURAREA SESIUNILOR DE LICITAȚIE

9.1. MODALITATEA DE OFERTARE

9.1.1 Participanții la PCCB-NC introduc ofertele (ordinele) proprii de vânzare și/sau de cumpărare în Platforma de tranzacționare pentru oricare din instrumentele specifice definite de OPCCB luând în considerare caracteristicile ofertelor precizate la art. 7.1 în prezenta Procedură. Accesul la Platforma de tranzacționare se face prin dispozitivul de citire aferent conectat la portul USB sau cheia USB și software-ul pentru instalare, obținute de Participanții la PCCB-NC în urma semnării unui contract de comodat.

9.1.2 Ofertele de vânzare/cumpărare sunt oferte simple cantitate (exprimată prin numărul de contracte pentru puterea de 1 MWh/h) – preț, prin care se precizează numărul de contracte pe care un Participant la PCCB-NC dorește să le vândă sau cumpere și prețul ofertat în acest sens.

9.1.3 Fiecare Participant la PCCB-NC poate vizualiza ofertele active în piață pentru fiecare instrument, în platforma de tranzacționare.

9.1.4 Orice ofertă introdusă de către un Participant la PCCB-NC în sistemul utilizat de Platforma de tranzacționare presupune în mod implicit acceptarea condițiilor contractului standard de vânzare/cumpărare a energiei electrice postat pe website-ul Opcom SA și asumarea fermă a condițiilor propuse privind cantitatea și prețul ofertate.

9.2. ORGANIZAREA LICITAȚIILOR CONFORM CALENDARULUI DE TRANZACȚIONARE

9.2.1 OPCCB organizează licitații on-line pe Platforma de tranzacționare PCCB-NC, cu respectarea calendarului de tranzacționare publicat de OPCCB pe pagina web a OPCOM.

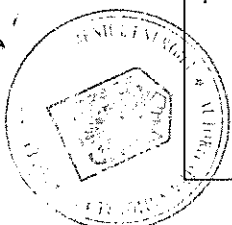
9.2.2 Sesiunile de tranzacționare sunt organizate în fiecare zi lucrătoare.

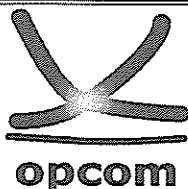
9.2.3 Orarul zilnic de desfășurare a sesiunilor de licitații este stabilit de către OPCCB și este publicat pe pagina web a OPCOM SA, în meniul destinat Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC.

9.2.4 Identitatea Participanților la tranzacționare este anonimă pe toată durata sesiunii de tranzacționare.

9.2.5 Ecranele sistemului de tranzacționare sunt accesibile publicului în timp real pe pagina web a OPCOM SA.

9.2.6 Data de începere a livrării fizice se stabilește de către OPCCB prin definirea produselor standard de vânzare și cumpărare de energie electrică și poate fi cel mai devreme în prima zi calendaristică după cinci (5) zile lucrătoare de la data sesiunii de tranzacționare (exclusiv ziua sesiunii de tranzacționare). OPCCB se va asigura asupra faptului că instrumentele care nu îndeplinesc această condiție sunt inactivate automat și excluse de la tranzacționare.





9.3. DESFĂȘURAREA SESIUNII DE TRANZACȚIONARE

9.3.1 Pe parcursul sesiunii de tranzacționare, Participanții la PCCB-NC introduc oferte de la calculatorul propriu, utilizând meniul de introducere oferte (ordine) al Platformei de tranzacționare. Din interfața proprie a platformei, participanții introduc ofertele (ordinele) selectând:

- a. Instrumentul standard definit pentru care se dorește introducerea ofertei;
- b. Tipul ofertei: vânzare sau cumpărare;
- c. Cantitatea ofertată – numărul de contracte;
- d. Prețul propus [Lei/MWh].

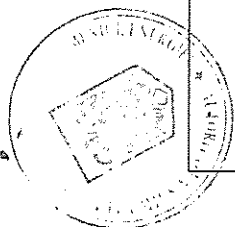
9.3.2 Pe toată durata sesiunii de tranzacționare, Participanții la PCCB-NC pot introduce, modifica, suspenda/activa și/sau anula ofertele proprii de vânzare/cumpărare, funcție de evoluția pieței și strategia proprie de contractare. De asemenea, pot vizualiza toate ofertele existente în piață pentru fiecare instrument activ, în fereastra "Adâncime de Piață" a fiecăruia.

9.3.3 Toate ofertele pentru unul dintre instrumentele specifice disponibile în Platforma de tranzacționare vor fi ordonate în funcție de preț, respectiv în ordine descrescătoare dacă ofertele introduse sunt de cumpărare și în ordine crescătoare dacă ofertele introduse sunt de vânzare. În cazul introducerii mai multor oferte (ordine) cu același preț, ordonarea acestora se face în funcție de marca de timp. Orice modificare adusă unei oferte presupune anularea automată de către Platforma de tranzacționare a ofertei inițiale, care a fost modificată și atribuirea de către Platforma de tranzacționare a unei noi mărci de timp, corespunzătoare momentului modificării ofertei inițiale. Această modificare poate avea consecințe asupra plasării ofertei în ansamblul pieței.

9.3.4 Pe parcursul sesiunii de tranzacționare ofertele (ordinele) de vânzare sunt corelate în mod continuu și automat cu ofertele de cumpărare pe măsură ce, prin introducerea unei noi oferte și/sau modificarea uneia existente, se îndeplinește condiția de compatibilitate de preț și anume: prețul unei oferte de cumpărare să fie mai mare sau cel puțin egal cu prețul unei oferte de vânzare sau prețul unei oferte de vânzare să fie mai mic sau cel puțin egal cu prețul unei oferte de cumpărare.

9.3.5 Procesul automat de corelare a Platformei de tranzacționare va asigura corelarea tuturor ofertelor compatibile astfel:

- a) Respectarea de către Platforma de tranzacționare a regulilor de ordonare:
 - preț;
 - marcă de timp.
- b) Ofertele de cumpărare se vor corela în ordine descrescătoare a prețului ofertat, respectiv prima ofertă de cumpărare corelată este oferta de cumpărare cu prețul cel mai mare.
- c) Ofertele de vânzare se vor corela în ordine crescătoare a prețului ofertat, respectiv prima ofertă de vânzare corelată este oferta de vânzare cu prețul cel mai mic.





d) În cazul în care sunt mai multe oferte la prețul cel mai bun, corelarea se va face în funcție de marca de timp, începând de la cea mai veche până la cea mai recentă ofertă.

9.3.6 Prețul tranzacției la care se va încheia o tranzacție, urmare a regulilor de corelare, va fi prețul ofertei nou-introduse în piață de sens contrar celei existente aflate la cel mai bun preț, compatibilă cu aceasta și având cel mai bun preț.

9.3.7 Numărul de contracte tranzacționate este cel mai mic dintre cele ale celor două oferte care se corelează.

9.3.8 Procesul de corelare se încheie în momentul în care nu mai există oferte care îndeplinesc condiția de corelare sau la expirarea sesiunii de tranzacționare deschisă pentru instrumentul specific.

9.3.9 Sistemul de Tranzacționare permite ca ordinele care au rămas necorelate și care nu au fost retrase să rămână active numai dacă participantul a optat pentru introducerea acestor ordine cu perioadă prelungită de valabilitate, respectiv până la expirarea instrumentului sau până la o anumită dată în viitor, dar care nu poate excede data de valabilitate a instrumentului specific.

9.3.10 În cazul în care un Participant la PCCB-NC constată că, urmare a unei erori de introducere a ofertei în platforma de tranzacționare, s-a încheiat o tranzacție, notifică imediat administratorul Platformei de tranzacționare asupra tranzacției eronate, solicitând anularea acesteia.

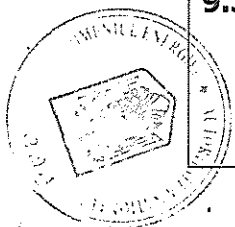
9.3.11 Anularea unei tranzacții se realizează de către OPCCB numai în cazul în care ambii parteneri sunt de acord cu anularea tranzacției. Confirmarea acordului și motivația solicitării se formulează telefonic, pentru operativitate și se confirmă prin mesaje-mail transmise pe adresa administratorului Platformei de tranzacționare (pccb@opcom.ro) în termen de maxim 10 minute de la momentul realizării tranzacției, pentru asigurarea dovezii materiale a acordului. Administratorul va anula tranzacția (înlăturându-se astfel semnalul eronat de preț). OPCOM SA va anunța pe website-ul propriu anularea tranzacției, însoțită de motivația notificată.

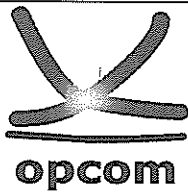
ÎNCHEIEREA SESIUNII DE LICITAȚIE

9.3.12 În maxim 24 ore de la închiderea sesiunii de tranzacționare, OPCOM SA, în calitate de OPCCB, transmite prin fax Participanților la PCCB-NC care au încheiat tranzacții, Confirmările de tranzacție, conform rezultatelor sesiunii de tranzacționare. (Anexa 1 la prezenta Procedură).

9.3.13 Confirmarea de tranzacție va conține informații referitoare la instrumentul standard tranzacționat, numărul de contracte tranzacționate, prețul tranzacției și părțile contractante.

9.3.14 Ofertele corelate care au condus la încheierea de tranzacții determină obligația participanților la PCCB-NC notificați în acest sens de OPCCB, de a încheia contractul standard la prețul tranzacției și pentru cantitatea de energie electrică tranzacționată.





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

Cod:

Pag. 14/17

Rev. 0

9.3.15 Urmare datelor publicate și/sau celor transmise Participanților la tranzacționare după încheierea sesiunii, în termen de o (1) zi lucrătoare de la data licitației (exclusiv data sesiunii de tranzacționare) pot fi formulate contestații privind ofertele intrate în tranzacționare și rezultatul licitației. Aceste contestații vor fi soluționate în termen de o (1) zi lucrătoare de la data primirii contestației.

9.3.16 Tranzacțiile încheiate se finalizează de către părți prin semnarea și depunerea la OPCCB, în termen de maxim trei (3) zile lucrătoare de la data comunicării rezultatelor licitației, a contractului de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe PCCB-NC, cu respectarea întocmai a contractului standard avizat de Autoritatea Competentă și a rezultatelor sesiunii de tranzacționare comunicate de OPCCB, conform prezentei Proceduri.

9.3.17 OPCCB verifică contractele depuse și în cazul nerespectării condiției de conformitate cu cel standard, semnaleză Participanților abaterile de la forma și conținutul contractului standard, 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 fiecare participant în culpă, anunță public identitatea acestuia și nevaliditatea contractului drept contract care excedează prevederile legale, suspendă participanții în cauză de la tranzacționare până la plata penalizării și sesizează Autoritatea Competentă asupra neconformităților înregistrate.

ÎNTRERUPEREA ACCIDENTALĂ A SESIUNII DE LICITAȚIE ȘI RELUAREA ACESTEIA

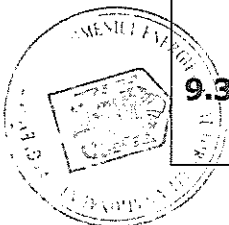
9.3.18 Sesiunea de tranzacționare poate fi întreruptă de către reprezentanții OPCCB autorizați în astfel de situații, în cazul unui eveniment sau a unui complex de condiții de natură să împiedice desfășurarea sesiunii de tranzacționare. Aceste evenimente și condiții includ, dar nu sunt limitate la: defectarea Platformei de Tranzacționare a PCCB-NC din diverse cauze, care includ dar nu sunt limitate la defecțiuni ale serverului Platformei de Tranzacționare, a majorității terminalelor Participanților la PCCB-NC, ori avarii ale sistemului de alimentare cu energie a Platformei de Tranzacționare ori ale unor subsisteme componente (internet, rețea internă).

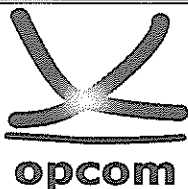
9.3.19 În cazul în care sesiunea de tranzacționare se întrerupe de către reprezentanții OPCCB sau Platforma de tranzacționare este oprită automat din cauze tehnice (distinct de oprirea Platformei de tranzacționare de către reprezentanții OPCCB), ca o consecință a unor evenimente sau condiții descrise în prezenta Procedură, reluarea tranzacțiilor se va face de îndată ce condițiile vor permite desfășurarea normală a sesiunii de tranzacționare.

9.3.20 Participanții la PCCB-NC vor fi anunțați asupra deciziilor luate în situațiile precizate în prezentul capitol, fie prin intermediul Platformei de tranzacționare fie prin alte canale alternative de comunicare (telefon, e-mail, web-site).

PERSOANE AUTORIZATE

9.3.21 Participantul la PCCB-NC va desemna și va comunica OPCCB numele și datele de contact ale reprezentanților săi având drept de a introduce, modifica și anula





conținutul ofertelor în numele Participantului la PCCB-NC pe care îl reprezintă și de a lua hotărâri în numele acestuia privitor la participarea la tranzacționare.

9.3.22 Participantul la PCCB-NC se va asigura asupra posibilității contactării de către administratorii Platformei de Tranzacționare a cel puțin unul dintre reprezentanții desemnați, pe parcursul sesiunilor de tranzacționare pentru care aceștia s-au înscris în tranzacționare.

10. PUBLICAREA INFORMAȚIILOR

10.1. OPCOM SA, în calitate de OPCCB, publică și actualizează pe pagina sa web următoarele documente:

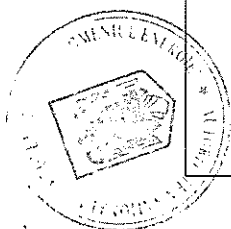
a) Documentele ce reglementează funcționarea Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-NC, contractul standard precum și documentele explicative privind funcționarea sistemului de tranzacționare al PCCB-NC, respectiv:

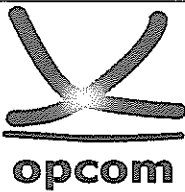
- i.** Regulamentul privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare;
- ii.** Procedura privind funcționarea Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-NC;
- iii.** Convenția de participare la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-NC;
- iv.** Contractul standard de vânzare/cumpărare a energiei electrice pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-NC și anexele la contractul standard;
- v.** Calendarul de tranzacționare a instrumentelor propuse spre tranzacționare pe PCCB-NC pentru fiecare dintre perioadele de livrare pentru următoarea perioadă de 1 an;
- vi.** Programul stabilit pentru zilele de tranzacționare;
- vii.** Ghidul de utilizare a Platformei de tranzacționare a PCCB-NC.

b) După încheierea zilei de tranzacționare, rezultatele licitației pentru fiecare instrument specific, și anume:

- i.** caracteristicile instrumentului tranzacționat;
- ii.** caracteristicile fiecărei tranzacții: numărul de contracte tranzacționate; prețul tranzacției; numele vânzătorului și cumpărătorului;
- iii.** tranzacțiile anulate și motivația anulării invocată de participanți.

c) Lista Participantilor la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-NC. Această listă este actualizată în cazul în care este înregistrat un nou Participant la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-NC, 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-NC (la data la care cazurile menționate devin efective);

- d) Componenta de administrare a Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică și Componenta de realizare a tranzacțiilor pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-NC;
- e) Justificarea întreruperii sesiunii de tranzacționare, în cazul în care sesiunea de tranzacționare este întreruptă conform prevederilor prezentei Proceduri.
- f) În cazul în care există contestații formulate de către Participanții la PCCB-NC, acestea, precum și modul lor de soluționare, sunt publicate pe pagina web a OPCOM SA.

10.2. Informațiile publicate, respectiv rezultatele sesiunilor de tranzacționare, vor fi menținute pe pagina web a OPCOM SA pentru o perioadă de cinci (5) ani.

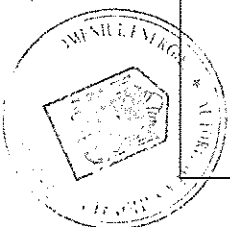
11. LEGĂTURA CU PARTICIPANȚII LA PCCB-NC

- 11.1.** Schimbul de date și informații cu Participanții la PCCB-NC se va realiza în condițiile prezentei Proceduri: fizic, prin e-mail, fax, web.LAN, telefonic.
- 11.2.** Participanții la PCCB-NC vor notifica OPCCB asupra numelor reprezentanților săi și datelor de contact ale acestora, adreselor de e-mail și numerelor de telefon de la care pot fi primite notificări conforme cu prevederile prezentei Proceduri, considerate valide în realizarea schimbului de date și informații. Sunt considerate ca notificate numai informațiile transmise sub semnătura reprezentantului legal al Participantului la PCCB-NC.

12. ALTE PREVEDERI

Prevederile Procedurii PCCB-NC sunt completate de drept și în mod automat cu prevederile documentelor de referință precizate la art. 5 precum și cu modificările ulterioare ale acestor documente.

Anexa 1 face 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
negociere continuă

Cod:

Pag. 17/17

Rev. 0

Anexa 1

FAX CONFIRMARE DE TRANZACȚIE

Nr. Iesire OPCOM SAdin data.....

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

Referitor la rezultatul sesiunii de licitație din data de

Vă facem cunoscut faptul că în urma desfășurării sesiunii de tranzacționare din data de, pe piața FW....., pentru instrumentul FW....., companiaa fost desemnată câștigătoare pentru:

- „X” (număr de contracte pentru 1 MW) din cadrul instrumentului..... la prețul de lei/MWh, contractul urmând a fi încheiat cu „Nume compania X”.

În conformitate cu prevederile Procedurii PCCB-NC, materializarea tranzacțiilor efectuate se realizează de către părți prin semnarea contractului bilateral în termen de maxim 3 zile lucrătoare de la data prezentei comunicări, respectiv până la data de....., cu respectarea întocmai a conținutului și formei contractului standard publicat pe website-ul Opcom SA și a rezultatelor notificate prin prezentul mesaj de către OPCOM SA în calitate de Operator al Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale.

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

Cu respect,

Director General,

