

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Regulamentului privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare

Având în vedere prevederile art. 3 pct. 19, dispozițiile art. 23 alin. (1) și (2), precum și ale art. 43 din Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) 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,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Regulamentul privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice și Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „Opcom” — S.A. duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 4. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la 1 ianuarie 2015.

Art. 5. — Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „Opcom” — S.A. elaborează, supune

dezbaterii publice și trimite la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, spre avizare, cu cel puțin 45 de zile înainte de intrarea în vigoare a prezentului ordin, procedurile și convențiile de participare prevăzute în Regulamentul privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare.

Art. 6. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 6/2011 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare a contractelor bilaterale de energie electrică, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 170 din 10 martie 2011, cu modificările ulterioare.

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Emil Calotă

București, 14 august 2014.

Nr. 78.

ANEXĂ

REGULAMENT

privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare

CAPITOLUL I

Scop

Art. 1. — Prezentul regulament stabilește un cadru organizat pentru tranzacționarea în regim concurențial, în mod transparent, public, centralizat și nediscriminatoriu, a energiei electrice, inclusiv prin încheierea contractelor de procesare a combustibilului, și anume:

a) modul de stabilire a ofertelor de vânzare sau de cumpărare a energiei electrice de către participanți;

b) modul de stabilire a ofertelor de procesare a combustibilului;

c) modul de organizare a licitațiilor/sesiunilor de tranzacționare;

d) modul de stabilire a tranzacțiilor și de contractare a energiei tranzacționate, respectiv de stabilire a prevederilor contractelor de procesare a combustibilului;

e) modul de gestionare și publicare a informațiilor privind participanții, ofertele și tranzacțiile efectuate.

Art. 2. — Prin implementarea modalităților de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare se urmărește asigurarea unui cadru eficient și transparent de tranzacționare pe piața concurențială de energie electrică și nediscriminarea participanților la piață.

CAPITOLUL II

Domeniul de aplicare

Art. 3. — Prezentul regulament se aplică:

a) titularilor de licență de producere/furnizare/ transport/ distribuție din sectorul energiei electrice;

b) operatorului pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică — OPCCB.

CAPITOLUL III

Definiții și abrevieri

Art. 4. — (1) În înțelesul prezentului regulament, termenii și expresiile folosite au semnificațiile definite în Legea energiei

electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Semnificația termenilor utilizați este următoarea:

a) *caracteristici ferme* — caracteristici ale unei oferte, ale căror valori de pornire sunt precis determinate, iar, după încheierea tranzacțiilor, pe baza regulilor descrise pentru fiecare modalitate de tranzacționare în prezentul regulament, acestea determină valori precise, fixe, constante la nivelul celor stabilite la tranzacționare pe toată perioada de valabilitate a contractului, ale cantității orare și totale și prețului tranzacției și asupra cărora contractul asociat tranzacției nu permite modificări;

b) *contract-cadru* — contract cu structură și prevederi predefinite, care conține prevederi care nu pot fi modificate, acceptate de toți participanții înregistrați la modalitatea respectivă de tranzacționare, și prevederi specifice, referitoare exclusiv la termene și modalități de plată, garanții și penalități, pe care inițiatorul le poate modifica, specificând propriile condiții;

c) *contract standard* — contract de vânzare-cumpărare a energiei electrice cu structură, termeni și condiții predefinite, acceptat de toți participanții înregistrați pentru tranzacționarea în modalitatea PCCB-NC;

d) *convenție de participare la o modalitate de tranzacționare aferentă pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică* — convenție standardizată stabilită de OPCCB, care prevede drepturile și obligațiile reciproce dintre acesta și fiecare participant la modalitatea respectivă de tranzacționare aferentă pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică;

e) *cel mai bun preț* — cel mai mic preț dintre prețurile ofertelor de vânzare, respectiv cel mai mare preț dintre prețurile ofertelor de cumpărare, la un moment dat;

f) *licitație extinsă* — llicitație în care se acceptă oferte de ambele părți, vânzare și cumpărare;

g) *marca de timp* — identificator care asociază unei oferte momentul exact de introducere a acesteia: ziua, ora, minutul și secunda;

h) *negociere continuă* — modalitate de negociere în care atât prețul ofertelor de pe partea inițitoare, cât și al celor de pe partea respondentă pot fi modificate, iar tranzacțiile se încheie în orice moment în care se îndeplinesc condițiile de corelare;

i) *ofertă coinițitoare* — ofertă de același tip, și anume care prevede 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 are același obiect, și anume vânzarea sau cumpărarea, cu o ofertă inițitoare și care implică aderarea la același contract cu aceasta;

j) *ofertă inițitoare* — ofertă de energie electrică sau de procesare a combustibilului care inițiază procesul de tranzacționare conform prevederilor prezentului regulament;

k) *ofertă de răspuns* — ofertă care răspunde cerințelor unei oferte inițitoare;

l) *ofertă fermă* — ofertă care nu poate fi anulată sau modificată pe parcursul derulării licitației;

m) *operator al pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică* — persoană juridică titulară de licență care asigură organizarea și administrarea unei piețe centralizate de contracte de energie electrică, inclusiv de contracte de procesare a combustibilului, în conformitate cu reglementările emise de ANRE;

n) *participant la piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică* — titular de licență care se înscrie la această piață și respectă convenția/convențiile de participare la o modalitate de tranzacționare aferentă pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică;

o) *piață centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică* — cadrul organizat de încheiere între participanții la piață, în mod transparent, prin licitație publică a contractelor, cu

livrare fizică de energie electrică, inclusiv a contractelor de procesare, organizat și administrat de OPCCB, pe baza unui ansamblu de modalități având ca bază ofertarea publică și nediscriminatorie, cu scopul de a contracta energia electrică pe termen determinat, la un preț transparent, rezultat din echilibrul cererii și al ofertei;

p) *platformă de tranzacționare* — sistem informatic stabilit și menținut de OPCCB în scopul realizării tranzacțiilor pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică, pentru fiecare dintre modalitățile prevăzute în prezentul regulament;

q) *valori de pornire* — valorile caracteristicilor unei oferte la momentul introducerii sale pe piață în vederea tranzacționării.

Art. 5. — Abrevierile utilizate în cadrul prezentului regulament au următoarele semnificații:

a) *ANRE* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) *OPCCB* — operatorul pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică;

c) *PCCB* — piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică;

d) *PCCB-LE* — modalitate de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin licitație extinsă, cu posibilitatea existenței mai multor ofertanți de ambele părți;

e) *PCCB-NC* — modalitate de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă;

f) *PCCB — PC* — modalitate de încheiere pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică a contractelor de procesare a combustibilului;

g) *PC — OTC* — piața centralizată cu negociere dublă continuă de energie electrică, care funcționează în baza Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 49/2013;

h) *Regulament* — regulamentul privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare;

i) T_G — componenta tarifului de transport pentru introducerea de energie electrică în rețea.

CAPITOLUL IV Reguli generale

Art. 6. — OPCCB administrează și dezvoltă piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică pe baza principiilor de nediscriminare, transparență, caracter public și centralizat, stabilite de lege, și a prevederilor prezentului regulament, stabilite pentru fiecare modalitate de tranzacționare.

Art. 7. — Înregistrarea participanților la piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică se face la solicitarea acestora, adresată OPCCB, conform procedurilor operaționale specifice, și prin semnarea convenției de participare la modalitatea respectivă de tranzacționare aferentă PCCB.

Art. 8. — OPCCB stabilește, după parcurgerea unui proces de consultare publică, conținutul-cadru al fiecărei convenții de participare la o modalitate de tranzacționare aferentă PCCB, care cuprinde drepturile și responsabilitățile reciproce ale OPCCB și ale fiecărui participant la această piață. OPCCB face publică fiecare convenție pe pagina sa web.

Art. 9. — Participanții la PCCB au obligația să plătească OPCCB contravaloarea tarifelor aferente participării la modalitatea de tranzacționare respectivă, conform reglementărilor în vigoare și prevederilor convenției de

participare la modalitatea respectivă de tranzacționare aferentă PCCB.

Art. 10. — Tranzacționarea se realizează pe baza unor contracte publicate anterior de OPCCB, care pot fi propuse de inițiator, cu respectarea unui contract-cadru, sau pot fi contracte standardizate, corespunzător prevederilor aferente fiecărei modalități de tranzacționare.

Art. 11. — Contractele-cadru și cele standardizate sunt elaborate de către OPCCB, în urma analizării într-un grup de lucru constituit cu participanții la piață și a luării în considerare a observațiilor primite în urma consultării publice.

Art. 12. — În modalitățile de tranzacționare pe baza contractelor propuse de inițiator, respectiv PCCB-LE și PCCB-PC, acesta poate introduce clauze specifice, suplimentare/diferite de cele din contractul-cadru, privind exclusiv termenele de plată și modalitățile de plată, garanțiile și penalitățile de natură financiară.

Art. 13. — Este interzisă includerea clauzelor specifice:

a) care modifică contractul-cadru și caracterul fix, cunoscut în urma procesului de licitație, al cantităților orare și al prețului stabilite la tranzacționare, durata livrării;

b) de modificare ulterioară a unor prevederi, prin înțelegerea părților sau pe baza unor formule și/sau care să altereze celelalte caracteristici ale ofertei, inclusiv prețul;

c) care adaugă alte servicii.

Art. 14. — OPCCB verifică conformitatea cu reglementările și prevederile prezentului regulament a oricărui tip de oferte propuse de oricare participant și a contractului, le acceptă pe cele conforme și le respinge pe cele neconforme, publicând pe site-ul propriu lista ofertelor respinse și motivația acestei acțiuni.

Art. 15. — Este interzisă acceptarea și tranzacționarea ofertelor neconforme, care nu respectă prevederile prezentului regulament.

Art. 16. — Identitatea participanților la sesiunile de tranzacționare este publicată pe site-ul OPCCB pentru fiecare modalitate de tranzacționare conform prezentului regulament.

Art. 17. — (1) În cazul retragerii ofertei sau în cazul refuzului încheierii contractului/prezentării unui contract neconform, iar pentru PCCB-NC, în cazul refuzului de semnare a contractului/prezentării unui contract neconform, participantul/participanții în cauză plătește/plătesc OPCCB o sumă penalizatoare.

(2) OPCCB repartizează suma penalizatoare de la alin. (1) participanților care au introdus oferte în sesiunea respectivă de tranzacționare.

Art. 18. — Dispozițiile art. 17 sunt incluse în convenția de participare la modalitatea respectivă de tranzacționare aferentă PCCB, iar nivelul penalității, precum și modul de repartizare a acesteia se stabilesc în cadrul unei proceduri publice, rezultată în urma unui proces de consultare publică desfășurat de OPCCB; între data constatării abaterii și data efectuării plății acestei penalități, participantul în cauză este suspendat de la tranzacționare, conform art. 20 lit. c).

Art. 19. — Orice participant la PCCB se poate retrage din proprie inițiativă de la piață, în baza unei înștiințări adresate OPCCB.

Art. 20. — OPCCB poate suspenda sau revoca, în caz de neconformare cu caracter repetat ori definitiv, înregistrarea unui participant la PCCB, cu publicarea și motivarea acestei acțiuni, în oricare dintre următoarele cazuri:

a) nu mai îndeplinește condițiile necesare pentru înregistrarea ca participant, definite în procedurile specifice;

b) nu își îndeplinește obligațiile ce îi revin conform prezentului regulament;

c) nu respectă convenția de participare la modalitatea respectivă de tranzacționare aferentă PCCB.

Art. 21. — Înscrierea, depunerea ofertelor și organizarea sesiunilor de tranzacționare, suspendarea, revocarea și excluderea participanților ca urmare a unei conduite necorespunzătoare ulterioare înscrierii în competiție se desfășoară în conformitate cu procedurile operaționale specifice, elaborate de OPCCB, rezultate în urma unui proces de consultare publică.

CAPITOLUL V

Modalitatea de tranzacționare PCCB-LE

Art. 22. — În cazul tranzacționării energiei electrice prin modalitatea denumită PCCB-LE, realizată prin licitație extinsă, se parcurg următoarele etape:

1. Acceptarea contractului-cadru;

2. Fiecare ofertant inițiator își definește oferta proprie fermă de vânzare sau de cumpărare de energie electrică, care trebuie să cuprindă următoarele caracteristici ferme:

a) durata livrării, respectiv data de începere și data de finalizare a livrării; durata livrării trebuie să fie de minimum o lună;

b) cantitatea totală, precum și cantitatea orară de energie electrică/profilul zilnic de livrare, prin alegerea uneia dintre următoarele variante:

(i) livrare în bandă la putere constantă (luni—duminică, 00,00—24,00);

(ii) livrare la putere constantă, la ore de vârf de sarcină (luni—vineri 7,00—23,00);

(iii) livrare la putere constantă, la ore de gol de sarcină (luni—vineri 00,00—7,00 și 23,00—24,00 și sâmbătă—duminică 00,00—24,00);

c) prețul minim solicitat ($P_{\min LE}$). În cazul unei oferte de vânzare, respectiv prețul maxim oferit ($P_{\max LE}$). În cazul unei oferte de cumpărare; ofertantul trebuie să includă în preț componenta T_G , pentru introducerea de energie electrică a tarifului de transport, corespunzătoare introducerii de energie electrică în rețea;

d) opțiunea dintre tranzacționarea integrală cu un singur participant și cea parțială și/sau cu mai mulți participanți a cantității ofertate, pentru puteri orare mai mari de 10 MW nu este permisă decât opțiunea de tranzacționare parțială/cu mai mulți participanți; tranzacționarea parțială înseamnă tranzacționarea unor tranșe de putere constantă mai mică decât puterea solicitată, cu păstrarea profilului de livrare propus și a duratei livrării; alegerea opțiunii de tranzacționare parțială/cu mai mulți participanți nu exclude posibilitatea tranzacționării integrale cu un singur participant, dacă așa rezultă în urma aplicării regulilor de corelare;

e) prevederile specifice ale contractului propus, prevăzute de participantul inițiator în conformitate cu prevederile art. 12 și 13;

3. După acceptarea ofertei inițitoare conform art. 14, OPCCB programează câte o sesiune de tranzacționare pentru fiecare ofertă inițitoare de vânzare sau de cumpărare acceptată și desfășoară/asigură desfășurarea următoarelor activități preliminare, în condițiile unei proceduri proprii elaborate conform art. 21:

a) aducerea la cunoștința participanților la piață a ofertei inițitoare, prin publicarea acesteia pe site-ul OPCCB, inclusiv a identității inițiatorului. Împreună cu formatul de contract propus;

b) până la o dată prealabilă celei de începere a sesiunii de tranzacționare, publicată odată cu oferta inițitoare, depunerea la OPCCB a ofertelor cointițitoare și publicarea completă a fiecăreia, imediat după depunere, dacă au fost acceptate conform art. 14;

c) depunerea la OPCCB a ofertelor ferme de răspuns, conținând cantitatea oferită, dacă aceasta este diferită de cea din oferta inițitoare, în cazul în care inițiatorul a optat pentru tranzacționarea parțială/cu mai mulți participanți, opțiunea

privind tranzacționarea parțială și prețul-limită acceptat; până la deschiderea sesiunii de tranzacționare acestea sunt supuse procesului de verificare conform art. 14 și nu sunt dezvăluite altor participanți sau publicului.

4. În intervalul de timp cuprins între termenul de la alin. (3) lit. b) și deschiderea sesiunii de tranzacționare, participantul inițiator și cei cu oferte 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; aceste modificări nu sunt dezvăluite altor participanți sau publicului înainte de deschiderea sesiunii de tranzacționare.

5. Sesiunea de tranzacționare începe prin publicarea concomitentă a celor mai recente oferte ale participantului inițiator/participanților coinițiatori și a ofertelor de răspuns.

6. Ofertele pot fi retrase doar până la începerea sesiunii de tranzacționare, cu plata sumei penalizatoare, conform dispozițiilor art. 17.

7. Încheierea tranzacțiilor se realizează conform următoarelor reguli:

a) ofertele se ordonează în sensul crescător al prețului, pentru cele de vânzare, respectiv în sensul descrescător al prețului, pentru cele de cumpărare;

b) 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;

c) succesiv, oferta de vânzare inițitoare/coinițitoare cu prețul cel mai mic sau, în cazul ofertelor cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acesteia, 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 inițitoare/coinițitoare de vânzare sau, în cazul ofertelor de răspuns cu opțiunea de tranzacționare parțială, o parte din cantitatea aferentă acesteia, dacă intersecția curbelor cererii și ofertei conduce la secționarea cantității ofertate; sau

d) 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 acesteia, 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 acesteia, dacă intersecția curbelor cererii și ofertei conduce la secționarea cantității ofertate;

e) 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.

8. Pentru fiecare cuplu corelat, ofertele de răspuns declarate câștigătoare în urma corelării determină obligația respectivului participant la PCCB de a încheia contractul în forma propusă de participantul inițiator cu participantul cu a cărui ofertă a fost corelat, pentru cantitatea rezultată din corelare și la prețul de închidere a licitației, aflat la intersecția dintre curba ofertei de vânzare și curba ofertei de cumpărare;

9. Prețul de închidere se determină după următoarele reguli:

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.

10. OPCCB verifică încheierea fiecărui contract rezultat din tranzacționare/conformitatea contractului semnat cu cel propus, iar în cazul nerespectării acestei condiții, OPCCB solicită plata sumei penalizatoare de la fiecare participant în culpă, anunță public identitatea acestuia și nevaliditatea contractului drept contract care excedează prevederilor legale, suspendă participanții în cauză de la tranzacționare până la plata penalizării și informează ANRE.

CAPITOLUL VI

Modalitatea de tranzacționare PCCB-NC

Art. 23. — În cadrul modalității de tranzacționare PCCB-NC, realizată prin licitație publică cu negociere continuă, regulile sunt următoarele:

1. OPCCB definește produse standard de vânzare și de cumpărare de energie electrică, cu următoarele caracteristici ferme:

a) puterea medie orară pe contract: 1 MW;

b) durata livrării: o săptămână/o lună/un trimestru/un an calendaristic — cu specificarea expresă a datei de începere, precum și a datei de finalizare a livrării;

c) profilul zilnic al livrărilor: livrare în bandă la putere constantă/livrare la putere constantă la ore de vârf de sarcină/livrare la putere constantă la ore de gol de sarcină — clar definite ca intervale orare;

d) utilizarea obligatorie a contractului standard de tranzacționare a energiei electrice.

2. Contractul standard este stabilit de OPCCB în urma desfășurării activităților prevăzute la art. 11, devenind apoi obligatoriu pentru toți participanții.

3. Contractul standard poate fi reziliat doar cu plata de către partea care solicită rezilierea celeilalte părți a unei compensații egale cu valoarea absolută a diferenței dintre valoarea restului energiei la prețul de contract și valoarea restului energiei la prețul produsului/produselor echivalent/echivalente disponibil/disponibile pe PCCB-NC sau, dacă acestea nu au fost tranzacționate în ultimele 12 luni, al celor disponibile pe PC-OTC, la data cea mai apropiată de momentul rezilierii din ultimele 12 luni, astfel:

a) dacă diferența este pozitivă și cumpărătorul a inițiat rezilierea, compensația se plătește vânzătorului de către cumpărător; iar

b) dacă diferența este negativă și vânzătorul a inițiat rezilierea, aceasta se plătește cumpărătorului de către vânzător;

c) în celelalte situații, contractul poate fi reziliat fără plata compensațiilor.

4. Contractul standard poate prevedea plata contravălbrii pe o lună a contractului de către participantul care îl reziliază către partenerul său, în cazul în care pe niciuna dintre cele două piețe, PCCB-NC și PC-OTC, nu se găsește combinația de produse echivalente tranzacționate în ultimele 12 luni anterioare rezilierii.

5. Participanții inițiază oferte de vânzare sau de cumpărare pentru oricare dintre produsele definite conform pct. 1, specificând numărul de contracte și prețul propus, prin introducerea ofertelor în sistemul de tranzacționare al PCCB-NC; componenta TG a tarifului de transport, corespunzătoare introducerii de energie electrică în rețea, trebuie să fie inclusă în acest preț.

6. Pentru tranzacționarea produselor standard, OPCCB organizează sesiuni zilnice de tranzacționare, iar participanții pot introduce atât oferte de răspuns, cât și oferte inițiatore.

7. OPCCB organizează sesiunile de tranzacționare în sistem on-line.

8. Ofertarea și tranzacționarea se desfășoară anonim; ecranele sistemului de tranzacționare sunt accesibile în timp real publicului, într-o locație publică de pe site-ul OPCCB.

9. Pe toată durata sesiunii de tranzacționare, participanții pot să introducă, să modifice, să suspende/activeze și/sau să anuleze ofertele proprii de vânzare/cumpărare, precum și să vizualizeze toate ofertele existente în piață.

10. Toate ofertele pentru un produs sunt ordonate în funcție de preț, respectiv în ordine descrescătoare, dacă ofertele sunt de cumpărare, și în ordine crescătoare, dacă ofertele sunt de vânzare. În cazul introducerii mai multor oferte cu același preț, ordonarea acestora se face în funcție de marca de timp.

11. Orice modificare adusă unei oferte presupune anularea automată a caracteristicilor ofertei care a fost modificată și actualizarea automată a caracteristicilor pentru noua ofertă, care primește marca de timp corespunzătoare momentului modificării.

12. Ofertele nou-intrate/modificate care îndeplinesc condiția de compatibilitate, și anume prețul ofertei de cumpărare este mai mare sau egal cu prețul ofertei de vânzare, respectiv prețul ofertei de vânzare este mai mic sau egal cu prețul ofertei de cumpărare, sunt corelate prin proces automat, derulat în timp real; prețul de atribuire este cel al 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, iar numărul de produse standard tranzacționate este cel mai mic dintre cele ale celor două oferte care se corelează.

13. Procesul de corelare va asigura corelarea tuturor ofertelor compatibile astfel:

a) în procesul de corelare pe PCCB-NC se respectă regulile de ordonare în funcție de:

- (i) preț;
- (ii) marca de timp.

b) ofertele de cumpărare se corelează în ordinea descrescătoare a prețului ofertat, și anume prima ofertă de cumpărare corelată este oferta de cumpărare cu prețul cel mai mare;

c) ofertele de vânzare se corelează în ordinea crescătoare a prețului ofertat, și anume prima ofertă de vânzare corelată este oferta de vânzare cu prețul cel mai mic;

d) dacă sunt mai multe oferte la același preț care pot fi corelate, atunci corelarea se face în funcție de marca de timp, începând de la cea mai veche ofertă până la cea mai recentă ofertă;

e) procesul de corelare se încheie în momentul în care toată cantitatea aferentă ofertelor compatibile a fost tranzacționată.

14. Ofertele care au condus la încheierea de tranzacții determină obligația participanților la PCCB-NC notificați de a încheia contractul standard la prețul de atribuire și pentru numărul de produse standard încheiate la acest preț, conform notificării transmise lor de către OPCCB.

15. OPCCB verifică încheierea fiecărui contract rezultat din tranzacționare/conformitatea contractului semnat cu cel standard, iar în cazul nerespectării acestei condiții, OPCCB solicită plata sumei penalizatoare de la fiecare participant în culpă, anunță public identitatea acestuia și invaliditatea contractului, drept contract care excedează prevederilor legale, suspendă participanții în cauză de la tranzacționare până la plata penalizării și informează ANRE.

CAPITOLUL VII

Modalitatea de tranzacționare PCCB-PC

Art. 24. — Încheierea prin licitație publică, în condiții de transparență și nediscriminatorii, a contractelor de procesare a combustibilului se face aplicând următoarele reguli:

1. Încheierea contractelor de procesare a combustibilului face parte din măsurile de salvagardare prevăzute de art. 24 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare. Acestea se încheie exclusiv în situații de criză pe piața de energie electrică, după emiterea hotărârii Guvernului de punere în aplicare a măsurilor de siguranță, conform legii, iar durata livrării nu poate depăși durata situației de criză avută în vedere în respectiva hotărâre. În cazul în care se impune suspendarea funcționării pieței concurențiale în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (8) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, aceste contracte sunt supuse regulilor aplicabile și celorlalte contracte încheiate pe piața concurențială de energie electrică.

2. Executarea contractelor de procesare a combustibilului nu exonerează producătorii care le încheie de la obligațiile stabilite prin reglementările comunitare și/sau naționale, de raportare a tranzacțiilor cu energie electrică, la prețul echivalent al fiecăreia dintre acestea rezultat în urma licitației.

3. Contractul-cadru pentru procesare este stabilit conform prevederilor art. 11. Contractul-cadru trebuie să cuprindă prevederi care să stipuleze condițiile și acordul inițiatorului pentru participarea producătorului la piața de echilibrare prin ofertarea întregii puteri electrice disponibile, la creștere și la scădere, conform prevederilor legale; acesta trebuie să conțină o prevedere în care să se precizeze cantitatea de combustibil necesară pentru procesare, care rezultă din oferta de răspuns câștigătoare.

4. Participanții care pot introduce oferte inițiatore sunt doar titularii de licență de furnizare de energie electrică.

5. Oferta inițiatore fermă, echivalentă unei oferte ferme de cumpărare de energie electrică, este definită prin următoarele caracteristici ferme:

a) tipul și caracteristicile combustibilului supus procesării;

b) cantitatea totală — notată în continuare cu E (în MWh) și cantitatea orară complet precizată de energie electrică de livrat în SEN în urma procesării combustibilului (în MWh/h)/profilul zilnic de livrare, prin alegerea uneia din următoarele variante:

- (i) livrare în bandă la putere constantă;
- (ii) livrare la putere constantă la ore de vârf;
- (iii) livrare la putere constantă la ore de gol;

c) opțional, cantitatea totală limită de combustibil disponibilă pentru procesare — notată în continuare cu F (în MWh combustibil);

d) prețul combustibilului de procesat — notat în continuare PF (în lei/MWh combustibil); acesta este fix pe toată durata contractului;

e) cel mai mare preț echivalent al energiei electrice rezultate în urma procesării, pe care inițiatorul este dispus să îl plătească;

f) durata livrării, respectiv data de începere și data de finalizare a livrării, în conformitate cu prevederile pct. 1;

g) clauzele specifice ale contractului propus, prevăzute de participantul inițiator în conformitate cu prevederile art. 12;

6. După acceptarea ofertei inițiatore conform art. 14, OPCCB programează câte o sesiune publică de licitație pentru fiecare ofertă inițiatore, echivalentă cu o ofertă de cumpărare de energie electrică, acceptată și desfășurată/asigurată desfășurarea următoarelor activități preliminare, în condițiile și la termenele stabilite conform prevederilor unei proceduri publice, rezultată în urma unui proces de consultare publică desfășurat de OPCCB:

a) publicarea ofertei inițiatore pe site-ul OPCCB, incluzând identitatea participantului inițiator;

b) depunerea la OPCCB a ofertelor ferme de răspuns, permisă doar producătorilor deținători de licență emisă de ANRE;

c) publicarea concomitentă a identității tuturor participanților respondenți și a tuturor ofertelor de răspuns acceptate conform dispozițiilor art. 14.

7. Ofertele ferme de răspuns trebuie să conțină următoarele caracteristici ferme:

a) cantitatea orară medie de combustibil procesat — notat în continuare f_h , necesară pentru livrarea cantității orare de energie electrică, în MWh de combustibil/MWh de energie electrică livrată, corespunzător profilului de livrare prevăzut în oferta inițiatoare;

b) tariful de procesare solicitat, în lei/MWh de energie electrică livrată, — notat în continuare t , în care trebuie să fie incluse toate costurile aferente, inclusiv componenta T_G , de introducere a energiei electrice în rețea, a tarifului de transport.

8. Dacă energia electrică rezultată din procesarea combustibilului este produsă în capacități de cogenerare, producătorii trebuie să țină seama, la stabilirea parametrilor ofertei de răspuns pe care o introduc, de consumul de combustibil aferent ambelor produse — pentru determinarea cantității orare medii de combustibil, f_h și de veniturile prognozate rezultate din vânzarea energiei termice, precum și de cele rezultate din bonusul pentru cogenerarea de înaltă eficiență — pentru determinarea tarifului de procesare, t .

9. Oferta de răspuns declarată câștigătoare se determină prin alegerea celei mai mici valori a prețului echivalent al energiei electrice rezultate din procesarea combustibilului, din cele calculate pentru fiecare ofertă de răspuns, rezultate din formula:

$$P_E [\text{lei/MWh}] = t [\text{lei/MWh}] + f_h [\text{MWh/MWh}] \times P_f [\text{lei/MWh}],$$

și care este mai mică decât prețul echivalent maxim pe care inițiatorul a declarat că este dispus să îl plătească, conform ofertei inițiatoare.

10. În cazul în care inițiatorul a indicat o cantitate totală limitată de combustibil disponibil pentru procesare, intră în licitație doar ofertele de răspuns care respectă relația:

$$f_h [\text{MWh/MWh}] \leq F [\text{MWh}] / E [\text{MWh}]$$

11. Oferta de răspuns declarată câștigătoare determină obligația respectivului participant la PCCB de a încheia contractul în forma propusă de participantul inițiator, pentru întreaga cantitate de energie electrică din oferta inițiatoare, la tariful de procesare și cu consumul total de combustibil rezultat din oferta de răspuns declarată câștigătoare.

12. OPCCB verifică încheierea contractului/conformitatea contractului semnat cu cel propus și publicat, iar în cazul nerespectării acestei condiții, OPCCB solicită plata sumei penalizatoare de la fiecare participant în culpă, anunță public identitatea acestora și nevaliditatea contractului drept contract negociat bilateral care excedează prevederilor legale, suspendă participarea în cauză de la tranzacționare până la plata penalizării și informează ANRE.

CAPITOLUL VIII

Transparența pieței centralizate a contractelor bilaterale

Art. 25. — După încheierea fiecărei sesiuni de tranzacționare pe PCCB-LE, OPCCB publică pe pagina proprie web, în plus față de cerințele prevăzute la art. 22, o sinteză cuprinzând următoarele informații:

a) caracteristicile ofertei inițiatoare: numele participantului inițiator, obiectul ofertei, vânzare sau cumpărare, și codul ofertei inițiatoare, cantitatea orară și profilul zilnic al livrărilor, opțiunea de tranzacționare integrală/parțială, perioada de livrare, prețul de deschidere, contractul propus;

b) prețul de închidere a licitației;

c) pentru fiecare tranzacție încheiată, numele vânzătorului, numele cumpărătorului și cantitatea orară și totală de energie electrică tranzacționată;

d) prețul și cantitatea aferente fiecărei oferte, inclusiv ale celor netranzacționate.

Art. 26. — După încheierea fiecărei zile a unei sesiuni de tranzacționare pe PCCB-NC, OPCCB publică pe pagina proprie web următoarele informații, pentru fiecare produs tranzacționat, în plus față de cerințele prevăzute la art. 23:

a) caracteristicile produsului tranzacționat;

b) caracteristicile fiecărei tranzacții: numărul de contracte tranzacționate, numele vânzătorului și cel al cumpărătorului, prețul tranzacției.

Art. 27. — După încheierea ședinței de licitație pe PCCB—PC, OPCCB publică pe pagina proprie web, în plus față de cerințele prevăzute la art. 24, o sinteză cuprinzând următoarele informații:

a) numele participantului inițiator, tipul combustibilului și cantitatea totală limită disponibilă, dacă este cazul;

b) cantitatea totală de energie electrică și profilul zilnic al livrărilor;

c) perioada de livrare (procesare);

d) contractul propus;

e) numele participanților respondenți;

f) pentru oferta de răspuns declarată câștigătoare: numele participantului, tariful de procesare, prețul combustibilului procesat și prețul energiei electrice rezultate;

g) pentru ofertele de răspuns necâștigătoare: tariful de procesare și cantitatea orară medie de combustibil procesat.

Art. 28. — Informațiile publicate vor fi disponibile pe site-ul OPCCB timp de cel puțin 5 ani.

Art. 29. — OPCCB publică pe pagina sa web tarifele percepute pentru serviciile efectuate în calitate de OPCCB și toate procedurile/avizele aferente acestei piețe.

CAPITOLUL IX

Monitorizare

Art. 30. — OPCCB supraveghează funcționarea PCCB în conformitate cu prevederile prezentului regulament și ale legislației incidente și publică pe site-ul propriu rapoarte periodice de sinteză privind rezultatele funcționării acestei piețe, inclusiv indicii de preț relevanți.

Art. 31. — OPCCB actualizează, în urma unui proces de consultare publică, Procedura operațională privind supravegherea funcționării piețelor administrate, a comportamentului participanților și de detectare a acțiunilor cu caracter anticoncurențial, în vederea aplicării prevederilor prezentului regulament.

Art. 32. — (1) În vederea asigurării rolului ANRE de monitorizare a pieței de energie electrică, OPCCB transmite ANRE rapoarte periodice, în conformitate cu cadrul de reglementare în vigoare, privind performanța și indicatorii specifici aferenți fiecărei modalități de tranzacționare.

(2) OPCCB sesizează ANRE și, după caz, Consiliul Concurenței cu privire la orice aspect privind nerespectarea reglementărilor sau care conduce la o funcționare inadecvată a PCCB, precum și la orice comportament anticoncurențial, anormal sau inadecvat sau de încălcare a prevederilor Regulamentului (UE) nr. 1.227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT) ale participanților la PCCB, prezentând soluții posibile pentru remedierea situației constatate.

Art. 33. — La solicitarea ANRE, OPCCB transmite, în afara rapoartelor periodice, date istorice din baza de date deținută, care trebuie să fie disponibile cel puțin 5 ani, precum și analize specifice cu privire la funcționarea PCCB sau la orice situație deosebită semnalată.