

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor și modificarea unor acte normative care reglementează piața pentru ziua următoare de energie electrică

Având în vedere dispozițiile art. 21 alin. (1), ale art. 23 alin. (1), art. 36 alin. (7) lit. d) și g), precum și ale art. 43 alin. (1) din Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și dispozițiile art. 8 lit. b) 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,

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, 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 de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „Opcom” — S.A. și Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. elaborează procedurile operaționale proprii pentru punerea în aplicare a prevederilor prezentului ordin și le înaintează Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei pentru informare.

Art. 4. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I și intră în vigoare la 11 noiembrie 2014.

Art. 6. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin, anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 60/2013 privind aprobarea instituirii unor reguli pe piața de echilibrare, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 520 din 20 august 2013, cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1. La articolul 5 alin. (1), litera a) va avea următorul cuprins:

„a) prețul ofertelor pe piața de echilibrare pentru un interval orar trebuie să fie mai mic sau egal cu suma dintre PIP al PZU pentru zona de ofertare națională pentru același interval orar și valoarea de 450 lei/MWh; în intervalele orare în care PIP are valoare negativă, pentru determinarea limitei de mai sus, acesta se consideră zero;”.

2. La articolul 5, după alineatul (5) se introduc două noi alineate, alineatele (5¹) și (5²), cu următorul cuprins:

„(5¹) Dacă OTS nu a dispus livrarea creșterii de putere într-un interval de dispecerizare, decât eventual pentru managementul congestiilor, prețul pentru deficit de energie în acest interval de dispecerizare este stabilit ca fiind egal cu PIP pentru zona națională de ofertare în intervalul de tranzacționare corespunzător intervalului de dispecerizare respectiv; în cazul în care PIP pentru zona de ofertare națională are valoare negativă, prețul pentru deficit de energie în acest interval de dispecerizare este stabilit ca fiind egal cu zero.

„(5²) Dacă OTS nu a dispus livrarea reducerii de putere într-un interval de dispecerizare, decât eventual pentru managementul congestiilor, prețul pentru excedent de energie în acest interval de dispecerizare este stabilit ca fiind egal cu PIP pentru zona națională de ofertare în intervalul de tranzacționare corespunzător intervalului de dispecerizare respectiv; în cazul în care PIP pentru zona de ofertare națională are valoare negativă, prețul pentru excedent de energie în acest interval de dispecerizare este stabilit ca fiind egal cu zero.”

Art. 7. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă:

a) dispozițiile cap. 5, dispozițiile cap. 13, dispozițiile art. 14.6.6.4 și art. 14.6.6.6 și dispozițiile cap. 14.10, precum și toate dispozițiile cap. 14 referitoare la decontarea și garanțiile pe piața pentru ziua următoare, din anexa* la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 25/2004 pentru aprobarea Codului comercial al pieței angro de energie electrică, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 989 din 27 octombrie 2004;

b) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2011 privind stabilirea termenului-limită de transmitere a ofertelor în ziua de tranzacționare anterioară zilei de livrare, pe Piața pentru ziua următoare de energie electrică, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 922 din 27 decembrie 2011.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 3 septembrie 2014.
Nr. 82.

* Anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 25/2004 nu a fost publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I.

REGULAMENT

de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor

CAPITOLUL I

Dispoziții generale

Art. 1. — Prezentul regulament stabilește cadrul pentru organizarea și funcționarea pieței pentru ziua următoare de energie electrică în condițiile implementării mecanismului de cuplare prin preț a piețelor, și anume:

a) activitățile desfășurate de părțile implicate, rolurile și responsabilitățile acestora;

b) modul de organizare a ofertării și principiile de stabilire a tranzacțiilor;

c) principiile decontării tranzacțiilor.

Art. 2. — Regulele pieței pentru ziua următoare stabilesc un cadru centralizat de piață pentru vânzarea și cumpărarea energiei electrice de către participanții la piața angro de energie electrică, necesar pentru:

a) a facilita formarea unei piețe angro de energie electrică națională și regională în condiții de concurență, transparență și nediscriminare;

b) stabilirea prețurilor de referință pentru alte tranzacții din piața angro;

c) optimizarea utilizării capacităților limitate de interconexiune cu țările vecine prin aplicarea mecanismului de alocare implicită a acestora.

Art. 3. — Prezentul Regulament se aplică:

a) titularilor de licență de producere/furnizare/distribuție din sectorul energiei electrice și persoanelor fizice care au dreptul, conform Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, să exploateze comercial capacități energetice fără a deține licență;

b) operatorului pieței de energie electrică;

c) operatorului de transport și sistem.

Art. 4. — Abrevierile utilizate în cadrul prezentului regulament au următoarele semnificații:

ANRE — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

ATC — capacitate disponibilă de interconexiune;

CET — ora Europei Centrale;

Euphemia — acronim pentru Pan-European Hybrid Electricity Market Integration Algorithm;

mTMF — funcția de management a OTS;

MCF — funcția de cuplare a piețelor;

NF — notificări fizice;

OPE — operatorul pieței de echilibrare;

OPEE — operatorul pieței de energie electrică;

OTS — operator de transport și sistem;

4M MC — proiectul de cuplare a piețelor pentru ziua următoare ale României, Cehiei, Slovaciei și Ungariei;

PCR — mecanismul de cuplare prin preț a piețelor regionale;

PE — piața de echilibrare;

PI — piața intrazilnică de energie electrică;

PIP — prețul de închidere a PZU pentru zona de ofertare națională;

PMB — PCR Matcher/Broker (sistemul comun utilizat ca soluție a inițiativei PCR);

PRE — parte responsabilă cu echilibrarea;

PRE-PZU — partea responsabilă cu echilibrarea corespunzătoare OPEE în calitate de contraparte pe PZU;

PZU — piața pentru ziua următoare;

SEN — Sistemul Electroenergetic Național;

UIOLI — principiul comercial „folosești sau pierzi”.

Art. 5. — În înțelesul prezentului regulament, termenii și expresiile folosite au semnificațiile următoare:

1. *agent de transfer* — rolul pe care îl îndeplinesc OTS-urile în mecanismul de cuplare prin preț a piețelor, reflectat prin transferul fizic și comercial al energiei electrice între două zone de ofertare de la/către bursa de energie electrică din zona proprie către/de la agentul/agenții de transfer vecin/vecini;

2. *bursă de energie electrică* — operator care acționează pe o piață națională de energie electrică, ce administrează PZU la nivel național;

3. *bursă de energie electrică deservită pentru funcția de cuplare a piețelor* — bursă de energie electrică participantă la mecanismul de cuplare a piețelor care nu deține activele PCR și care a desemnat un furnizor de servicii de cuplare pentru a acționa în numele său în realizarea funcției de cuplare a piețelor; OPEE este bursă de energie electrică deservită în 4M MC;

4. *cod de identificare* — cod alfanumeric alocat fiecărui participant la PZU de OPEE, la înregistrare;

5. *convenție de participare la PZU* — contract încheiat între OPEE și un participant la PZU, care cuprinde drepturile și obligațiile reciproce ale OPEE și ale participantului la PZU;

6. *comitet de incidente* — structură formată din reprezentanți executivi ai burselor de energie electrică și OTS-urilor implicate în cuplarea piețelor, cu rol de supraveghere și decizie în cazul incidentelor zilnice de operare a cuplării piețelor;

7. *congestie* — situația în care o interconexiune nu poate face față tuturor fluxurilor fizice care rezultă din schimburile internaționale solicitate de participanții la piață, din cauza unei lipse de capacitate a interconexiunilor și/sau a sistemelor naționale de transport implicate;

8. *coordonator* — operatorul de cuplare cărui îi revine, pe baza principiului rotațional, responsabilitatea corelării ofertelor și determinării rezultatelor cuplării piețelor în una dintre zile;

9. *corelare* — combinare a ofertelor de sens contrar care conduc la o tranzacție, conform algoritmului de cuplare;

10. *domeniul prețurilor-prag* — mulțimea valorilor PIP care sunt mai mari decât pragul minim și mai mici decât pragul maxim, care sunt acceptate ca rezultate ale mecanismului de cuplare fără declanșarea licitației secundare;

11. *executare a unei oferte* — stabilirea unei tranzacții pe PZU care satisface condițiile ofertei, de către participantul la PZU care a introdus-o, în urma derulării mecanismului de cuplare;

12. *export* — livrarea fizică sau comercială de energie electrică din SEN în alte țări;

13. *funcția de cuplare a piețelor* — ansamblu de operații care include utilizarea algoritmului unificat de corelare a ofertelor, denumit Euphemia, în vederea realizării unei corelări comune a ofertelor și determinării rezultatelor cuplării piețelor;

14. *funcția de management a OTS-urilor* — ansamblu de activități coordonate ale OTS-urilor participante la cuplarea piețelor, realizate de la nivel central de către furnizorul mTMF;

15. *furnizor de servicii de cuplare* — parte care deține activele PCR, desemnată de o bursă de energie electrică deservită să realizeze în numele său funcția de cuplare a piețelor;

16. *furnizorul funcției de management al OTS* — OTS participant la cuplarea piețelor, desemnat de comun acord de toți ceilalți OTS să efectueze centralizat funcțiile aflate în responsabilitatea OTS-urilor, aferente mecanismului de cuplare a piețelor;

17. *garanție financiară* — sume de bani și/sau instrumente financiare destinate garantării obligațiilor de plată ale participanților la PZU față de OPEE, acceptate de acesta în baza prevederilor unei proceduri publice;

18. *import* — livrarea fizică sau comercială de energie electrică din alte țări în SEN;

19. *interconexiune* — ansamblul de instalații și echipamente prin care se realizează schimburile de energie electrică între sistemele electroenergetice reprezentate ca zone de ofertare;

20. *interval de tranzacționare* — perioadă de o oră, pentru care o tranzacție individuală poate fi încheiată pe PZU;

21. *informare de piață* — document emis de OPEE în scopul comunicării cu participanții la PZU;

22. *licitație-umbră* — licitație explicită pentru alocarea capacității disponibile de interconexiune transfrontaliere aferente piețelor cuplate, ale cărei rezultate se publică și devin executorii doar în cazul declarării aplicării procedurii de ultimă instanță;

23. *limita de tranzacționare cantitativă* — cantitatea maximă orară de energie electrică acceptată de OPEE ca sumă a cantităților din ofertele unui participant la PZU, conform solicitării prealabile a acestuia;

24. *limita de tranzacționare valorică* — valoarea maximă însumată a perechilor preț—cantitate și ofertelor bloc de cumpărare la preț pozitiv și/sau a celor de vânzare la preț negativ, acceptată de OPEE pentru un participant la PZU, corespunzătoare garanțiilor financiare disponibile ale acestuia;

25. *mecanism de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare* — mecanism coordonat de corelare a tuturor curbelor cererii și ofertei furnizate de bursele de energie electrică și a ofertelor bloc prin care se stabilesc, pe bază de licitație, tranzacțiile cu energie electrică pentru ziua următoare, ținând seama de capacitatea de interconexiune pusă la dispoziție de OTS și prin care se realizează alocarea implicită a acesteia, utilizând o unică aplicație informatică ce cuprinde algoritmul de cuplare;

26. *mecanismul PCR* — metodă unică la nivel european de cuplare prin preț a piețelor regionale de energie electrică în scopul armonizării piețelor naționale europene și creării pieței interne europene de energie electrică;

27. *noțiul OTS* — mediu informatic care reprezintă mediul de comunicare și sursa unică de date aflate în responsabilitatea OTS, necesare atât OTS-urilor, cât și burselor de energie electrică;

28. *noțiul 4M MC PCR* — mediu informatic care reprezintă mediul de comunicare și sursa unică de date de intrare și de rezultate privind cuplarea piețelor, aflate la dispoziția coordonatorului și operatorilor de cuplare;

29. *notificare fizică* — informație transmisă formalizat de o PRE, care cuprinde programul privind producția netă, schimburile bloc și consumul de energie electrică, precum și importurile, exporturile și tranzitele aferente participanților la piață pentru care PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării;

30. *ofertă* — document electronic prin care un participant la PZU transmite la OPEE prețul-limită, precum și cantitatea pentru care dorește încheierea unei tranzacții pe PZU;

31. *ofertă orară* — ofertă de vânzare sau de cumpărare pe PZU care se referă la un singur interval de tranzacționare, compusă din maximum 32 de perechi preț—cantitate;

32. *ofertă bloc* — combinație de oferte simple de vânzare sau de cumpărare aferente mai multor intervale orare, a căror executare este interdependentă, și anume se execută toate sau nu se execută niciuna;

33. *ofertă de cumpărare* — oferta transmisă de un participant la PZU în scopul cumpărării de energie electrică de pe PZU;

34. *ofertă simplă de cumpărare* — ofertă de cumpărare orară care conține o singură valoare de preț;

35. *ofertă de vânzare* — ofertă transmisă de un participant la PZU în scopul vânzării de energie electrică pe PZU;

36. *ofertă simplă de vânzare* — ofertă de vânzare orară care conține o singură valoare de preț;

37. *operator de cuplare* — parte care are instalate activele PCR, respectiv Euphemia și PMB, care acționează în nume propriu, dacă este una dintre bursele de energie electrică care activează în cuplarea piețelor, sau în numele unei burse de energie electrică deservite, efectuând rularea paralelă, concomitent cu coordonatorul, a algoritmului de cuplare, inclusiv validarea încrucișată, conform procedurilor PCR; operatorul de cuplare poate prelua integral responsabilitatea realizării sesiunii de cuplare a piețelor, în rol de coordonator, dacă acesta întâmpină probleme tehnice, ca urmare a deciziei comitetului de incidente;

38. *ora de închidere a porții PZU* — ora până la care ofertele pe PZU pot fi transmise OPEE, din ziua de tranzacționare care precedă ziua de livrare; sinonim cu ora de închidere a registrului ofertelor al PZU;

39. *parte responsabilă cu echilibrarea* — titular de licență înregistrat de OTS care își asumă responsabilitatea financiară pentru dezechilibrele dintre valorile notificate și valorile măsurate de energie electrică aferente utilizatorilor pentru care și-a asumat responsabilitatea echilibrării;

40. *pereche preț—cantitate* — o combinație între un preț și o cantitate, indicând prețul minim sau maxim la care un participant la PZU intenționează să vândă sau să cumpere, după caz, o cantitate de energie electrică ce nu va depăși cantitatea specificată;

41. *participant implicit la PZU* — participant la PZU care îndeplinește rolul de agent de transfer în mecanismul de cuplare și care nu are dreptul să transmită oferte în această calitate;

42. *participant la PZU* — titular de licență sau producător mic, care a semnat convenția de participare la PZU cu OPEE;

43. *prag minim* — limita minimă pentru PIP în orice zonă de ofertare, situată în interiorul scalei de preț, la atingerea și depășirea căreia se declanșează licitația secundară, considerându-se că piața se află într-o situație severă, ce poate fi îmbunătățită;

44. *prag maxim* — limita maximă pentru PIP în orice zonă de ofertare, situată în interiorul scalei de preț, la atingerea și depășirea căreia se declanșează licitația secundară, considerându-se că piața se află într-o situație severă, care poate fi îmbunătățită;

45. *preț maxim al scalei de preț* — valoarea maximă a prețurilor la care pot fi introduse oferte;

46. *preț minim al scalei de preț* — valoarea minimă a prețurilor la care pot fi introduse oferte;

47. *poziție netă* — soldul cantitativ al tuturor vânzărilor și cumpărărilor rezultate din aplicarea mecanismului de cuplare, pentru un interval de tranzacționare, într-o zonă de ofertare;

48. *procedura normală* — procedura zilnică ce cuprinde acțiunile operatorilor implicați în mecanismul de cuplare a piețelor în cazul în care nu apare nicio problemă;

49. *procedura de ultimă instanță* — procedura care cuprinde acțiunile operatorilor implicați în mecanismul de cuplare a piețelor în cazul în care o informație nu poate fi produsă/schimbată nici prin procedura normală, nici prin soluția de rezervă sau dacă o verificare nu poate fi realizată sau este de așteptat să nu fie realizată înainte de termenul țintă pentru publicarea rezultatelor cuplării;

50. *producător mic* — persoană fizică ce exploatează o capacitate de producere a energiei electrice mai mică de 100 kW, care are dreptul, conform Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, să o exploateze comercial fără a deține licență;

51. *registru* *ofertelor* — produs informatic securizat, administrat de OPEE, care stochează informațiile privind participanții la PZU și cu care OPEE identifică, primește, stochează și ordonează ofertele de vânzare și de cumpărare introduse de participanți pe PZU pe baza regulilor din prezentul regulament;

52. *renta aferentă congestiilor pe liniile de interconexiune* — suma produselor dintre diferența între PIP al zonei importatoare și PIP al zonei exportatoare pentru fiecare interconexiune și fluxul de energie pe respectiva interconexiune rezultat din tranzacțiile pe PZU, având semnificația de valoare monetară a capacităților de interconexiune, rezultată din alocarea implicită;

53. *scala de preț* — domeniu admis pentru prețurile de ofertă;

54. *schimb bloc* — schimb de energie electrică între două PRE-uri, rezultat din agregarea pe vânzare și pe cumpărare a tuturor tranzacțiilor dintre participanții din cele două PRE-uri într-un interval de dispecerizare;

55. *soluția de rezervă* — acțiunile desfășurate de către operatorul de cuplare în paralel cu coordonatorul, în scopul preluării responsabilităților acestuia, în situația în care apare un incident; de exemplu: o informație nu poate fi produsă/transmisă, o validare nu poate fi realizată înainte de termenul țintă sau este de așteptat să nu fie realizată înainte de termenul țintă etc.;

56. *surplusul cumpărătorului* — concept economic care reflectă diferența dintre suma maximă pe care cumpărătorul ar fi fost dispus să o plătească pentru energia electrică cumpărată, conform ofertelor transmise și suma dată de cumpărător pentru aceasta;

57. *surplusul vânzătorului* — concept economic care reflectă diferența dintre suma primită de vânzător pentru energia electrică vândută și suma minimă pe care ar fi fost dispus să o primească pentru aceasta, conform ofertelor transmise;

58. *termen-țintă* — momentul estimat pentru finalizarea unei proceduri normale;

59. *tranzacție pe PZU* — contract agreat între OPEE și participantul la PZU, de vânzare sau cumpărare a energiei electrice pentru ziua următoare, pe baza rezultatelor mecanismului PCR;

60. *titular de licență* — persoană fizică sau juridică deținătoare a unei licențe acordate de ANRE;

61. *zi de tranzacționare* — ziua în care are loc licitația pe PZU și se stabilesc tranzacțiile cu energie electrică cu livrare în ziua următoare;

62. *zi de livrare* — ziua în care are loc livrarea/consumul energiei electrice prevăzute în tranzacțiile pe PZU, zi care urmează celei în care are loc licitația;

63. *zonă de ofertare* — zonă geografică în care participanții la piață pot transfera energie electrică fără a fi necesară verificarea încadrării în capacitatea disponibilă de interconexiune și alocarea acesteia;

64. *zona de ofertare națională* — zona de ofertare la care sunt conectați consumatorii de energie electrică și producătorii de energie electrică din România.

Art. 6. — (1) Pe PZU se încheie, în fiecare zi de tranzacționare, tranzacții ferme cu energie electrică activă pentru fiecare interval de tranzacționare al zilei de livrare corespunzătoare, pe baza ofertelor transmise de participanții la PZU.

(2) PZU este administrată de OPEE.

Art. 7. — Tranzacțiile pe PZU se efectuează prin corelarea ofertelor de vânzare și de cumpărare prin mecanismul de licitație stabilit conform PCR, după parcurgerea etapelor de ofertare, valide și de agregare a ofertelor, anterioare corelării acestora.

Art. 8. — Licitația are loc zilnic, după ora de închidere a porții PZU.

Art. 9. — Principiile mecanismului de licitație care se aplică ofertelor sunt următoarele:

a) corelarea ofertelor se realizează conform unei metode transparente corespunzătoare mecanismului PCR și prin care sunt puse în aplicare principii cunoscute public;

b) corelarea ofertelor asigură un mediu nediscriminatoriu participanților la PZU;

c) corelarea ofertelor se desfășoară în conformitate cu specificațiile acestora;

d) rezultatele licitației se publică într-un termen rezonabil după ora de închidere a porții PZU;

e) înainte de închiderea porții PZU, OPEE poate refuza acceptarea ofertelor unui participant la PZU din motive de depășire a limitei de tranzacționare cantitative sau valorice.

Art. 10. — OPEE înscrie toate ofertele primite în registrul ofertelor.

Art. 11. — OPEE anonimizează ofertele primite și le transmite coordonatorului sub formă de curbe agregate ale cererii și ale ofertei, la care adaugă ofertele bloc.

Art. 12. — Prețul de închidere a licitației corespunde intersecției curbelor agregate ale cererii și ofertei rezultate din combinarea ofertelor orare și a ofertelor bloc din piețele naționale participante, în limita capacității disponibile de interconexiune.

Art. 13. — Fiecare tranzacție corespunde unei livrări de energie electrică la o putere constantă de-a lungul intervalului de tranzacționare respectiv.

Art. 14. — Rezultatul licitației este publicat de către OPEE.

Art. 15. — OPEE este contraparte pentru fiecare participant la PZU, în tranzacțiile încheiate pe PZU.

Art. 16. — Tranzacțiile sunt finalizate prin livrarea fizică a energiei electrice în SEN, în ziua de livrare.

Art. 17. — Livrarea energiei electrice se consideră realizată prin transmiterea notificărilor fizice în conformitate cu prevederile din Regulamentul de programare a unităților de producție și consumurilor dispecerizabile și cu procedurile OTS aferente, pentru tranzacțiile încheiate pe PZU.

Art. 18. — În vederea îndeplinirii sarcinilor de programare și notificare față de OTS și în scopul realizării decontării fizice a tranzacțiilor încheiate pe PZU, OPEE înregistrează un PRE dedicat tranzacțiilor încheiate pe PZU, în calitatea sa de contraparte în aceste tranzacții.

Art. 19. — În scopul integrării în piața de echilibrare a rolului de agent de transfer și participant implicit pe PZU al OTS, acesta înregistrează un PRE distinct pentru tranzacțiile înregistrate în această calitate.

Art. 20. — În PRE-PZU înregistrat de OPEE nu mai pot intra alți membri, iar toate tranzacțiile sunt executate prin intermediul schimburilor bloc notificate cu alte PRE-uri în sistemul pieței de echilibrare administrate de OTS.

Art. 21. — Livrarea energiei electrice se face în orice punct de injecție sau extracție al SEN.

Art. 22. — Tranzacțiile încheiate pe PZU la prețuri pozitive determină o obligație a respectivului participant la PZU de a livra energia electrică, în cazul în care tranzacțiile s-au bazat pe oferte de vânzare, sau o obligație de a accepta livrarea energiei electrice, în cazul în care tranzacțiile s-au bazat pe oferte de cumpărare, în conformitate cu specificațiile respectivei tranzacții.

Art. 23. — Tranzacțiile se pot încheia la prețuri negative. O tranzacție cu preț negativ are semnificația furnizării unui serviciu de debarasare/îndepărtare a energiei electrice, de către partea care primește energia către partea care o livrează, neavând semnificația livrării de bunuri de către partea care livrează energia.

Art. 24. — Fiecare tranzacție pe PZU se referă la un interval de tranzacționare, acesta fiind o oră a unei zile, primul interval

de tranzacționare fiind intervalul dintre ora 0,00, CET, și ora 1,00, CET (intervalul 1,00—2,00, ora României).

Art. 25. — Ziua de livrare are 24 de intervale de tranzacționare, cu excepția zilei de trecere de la ora de vară la cea de iarnă, care are 25 de intervale de tranzacționare, și a zilei de trecere de la ora de iarnă la cea de vară, care are 23 de intervale de tranzacționare.

CAPITOLUL II Participarea la PZU

Art. 26. — Participarea la PZU este voluntară, fiind permisă titularilor de licență, precum și producătorilor mici, care au fost înregistrați ca participanți la PZU.

Art. 27. — Pentru îndeplinirea funcției de agent de transfer, OTS se înscrie ca participant implicit la PZU.

Art. 28. — În calitate de participant implicit, OTS nu poate introduce oferte pe PZU.

Art. 29. — O ofertă este acceptată doar dacă este introdusă de un participant la PZU sau de OPEE în numele acestuia, dacă este mandatat în acest sens, și anume dacă oferta conține codul de identificare al participantului la PZU înregistrat.

Art. 30. — Pentru a deveni participant la PZU, un titular de licență sau producător mic trebuie să fie înregistrat de OPEE conform prevederilor unei proceduri publice elaborate de OPEE în acest scop, în urma unui proces de consultare publică.

Art. 31. — Operatorii de rețea pot deveni participanți la PZU și pot participa la PZU numai în scopul îndeplinirii funcțiilor lor prevăzute expres în lege. Niciun operator de rețea nu are dreptul să tranzacționeze pe PZU doar în scopul obținerii unui profit.

Art. 32. — Un titular de licență/producător mic care dorește să devină participant la PZU are obligația să achite tarifele aplicabile stabilite în conformitate cu reglementările în vigoare.

Art. 33. — Participantul la PZU care are intenția să transmită oferte de cumpărare cu prețuri pozitive sau oferte de vânzare cu prețuri negative trebuie să depună la OPEE o garanție financiară, determinată conform prevederilor unei proceduri publice a OPEE, realizată cu consultare publică.

Art. 34. — Înregistrarea la PZU se realizează ulterior înregistrării ca PRE a titularului de licență sau pe baza dovezii includerii într-un PRE.

Art. 35. — OPEE stabilește conținutul convenției de participare la PZU, care trebuie să cuprindă drepturile și responsabilitățile reciproce ale OPEE și ale participantului la PZU. Înregistrarea ca participant la PZU devine efectivă după semnarea de către părți a convenției de participare, de la data intrării în vigoare a acesteia.

Art. 36. — La înregistrare, fiecare participant la PZU primește un cod de identificare pe PZU.

Art. 37. — Un participant la PZU se poate retrage de la PZU, iar OPEE poate suspenda sau revoca înregistrarea unui participant la PZU, dacă acesta nu mai îndeplinește condițiile de înregistrare sau nu respectă convenția de participare/regulile aplicabile.

Art. 38. — Retragerea, suspendarea sau revocarea unui participant la PZU nu exonerează părțile de îndeplinirea obligațiilor angajate pe PZU până la acel moment.

Art. 39. — OPEE întocmește și păstrează un registru al ofertelor, care conține informațiile relevante despre fiecare participant la PZU și prin care sunt administrate ofertele acestora.

CAPITOLUL III Condiții aplicabile ofertelor pe PZU

Art. 40. — Participanții la PZU introduc oferte pe PZU la nivel agregat pe portofoliul propriu de vânzare/cumpărare.

Art. 41. — O ofertă exprimă angajamentul ferm al participantului la PZU de a intra într-un contract având ca obiect vânzarea sau cumpărarea ori debarasarea/îndepărtarea de energie electrică, ai cărui termeni și condiții sunt descrise în prezentul regulament și detaliate în procedurile aplicabile elaborate de OPEE.

Art. 42. — Ofertele transmise de către participanții înregistrați la PZU conțin cel puțin următoarele informații:

- a) codul de identificare al participantului la PZU;
- b) identificarea ca ofertă de vânzare sau ca ofertă de cumpărare;
- c) identificarea ca ofertă orară sau ca ofertă bloc;
- d) valabilitatea (ziua de livrare, intervalele de tranzacționare la care se referă);
- e) cantitatea, pentru fiecare pereche preț—cantitate;
- f) preț-limită, pentru fiecare pereche preț—cantitate.

Art. 43. — Ofertele pot fi de următoarele categorii:

- a) oferte corespunzătoare unui singur interval de tranzacționare, identificate ca oferte orare;
- b) oferte corespunzătoare mai multor intervale de tranzacționare, interdependente, identificate ca oferte bloc.

Art. 44. — Prețurile ofertelor de vânzare sau de cumpărare pe PZU sunt numere cu două zecimale, exprimate în lei/MWh, iar în vederea corelării, sunt echivalate de către OPEE în euro/MWh, la cursul oficial leu/euro comunicat de Banca Națională a României (BNR) valabil pentru ziua de tranzacționare, cu maximum 11 zecimale.

Art. 45. — Prețurile ofertelor după echivalare trebuie să se încadreze în scala de preț, și anume să fie mai mari sau egale cu echivalentul în lei al prețului minim al scalei de preț și mai mici sau egale cu echivalentul în lei al prețului maxim al scalei de preț care se rotunjesc la două zecimale, la cea mai apropiată valoare.

Art. 46. — Prețul maxim al scalei de preț este +3.000 euro/MWh, iar prețul minim al scalei de preț este -500 euro/MWh; aceste valori pot fi modificate în urma acordului tuturor burselor de energie electrică și al autorităților de reglementare.

Art. 47. — OPEE publică pe site-ul său limitele scalei de preț exprimate în lei valabile pentru ziua de tranzacționare următoare, în cel mult o oră de la publicarea de către BNR a cursului de schimb leu/euro valabil pentru acea zi.

Art. 48. — Cantitățile ofertelor de vânzare sau de cumpărare pe PZU sunt exprimate în MWh, cu o zecimală.

Art. 49. — Fiecare ofertă orară de vânzare sau de cumpărare pe PZU conține minimum una și maximum 32 de perechi preț—cantitate.

Art. 50. — Fiecare pereche preț—cantitate a unei oferte orare de cumpărare pentru un interval de tranzacționare definește prețul unitar maxim, la care participantul la PZU este dispus să cumpere o cantitate de energie electrică ce nu depășește cantitatea menționată în perechea preț—cantitate.

Art. 51. — Fiecare pereche preț—cantitate a unei oferte orare de vânzare pentru un interval de tranzacționare definește prețul unitar minim la care participantul la PZU este dispus să vândă o cantitate de energie electrică ce nu depășește cantitatea menționată în perechea preț—cantitate.

Art. 52. — Ofertele de cumpărare și ofertele de vânzare nu pot fi combinate într-o singură ofertă.

Art. 53. — Ofertele orare de vânzare sau de cumpărare pe PZU sunt monotone.

Art. 54. — O ofertă orară de vânzare monotonă constă în perechi preț—cantitate pentru un interval de tranzacționare, în care prețurile menționate în perechile preț—cantitate consecutive vor fi constant crescătoare.

Art. 55. — O ofertă orară de cumpărare monotonă constă în perechi preț—cantitate pentru un interval de tranzacționare, în

care prețurile menționate în perechile preț—cantitate consecutive vor fi constant descrescătoare.

Art. 56. — Ofertele bloc de vânzare sau de cumpărare reprezintă o combinație de oferte simple de vânzare sau de cumpărare pentru cel puțin două intervale de tranzacționare, a căror executare este interdependentă.

Art. 57. — Intervalele de tranzacționare cuprinse în ofertele bloc pot fi consecutive sau nu.

Art. 58. — Ofertele bloc sunt caracterizate de o cotă minimă de acceptare a cantităților orare.

Art. 59. — Ofertele bloc pot fi interdependente una față de alta, și anume acceptarea unei oferte bloc să poată avea loc doar dacă a fost acceptată altă ofertă bloc a participantului la PZU pentru ziua de tranzacționare respectivă.

Art. 60. — Ofertele bloc pot fi executate prin corelarea cu alte oferte bloc sau cu oferte orare pe aceeași combinație de intervale de tranzacționare.

Art. 61. — (1) Tipul și caracteristicile ofertelor bloc, numărul maxim de oferte bloc din fiecare zi de livrare pentru fiecare portofoliu și numărul maxim de oferte bloc dependente, precum și regulile de introducere a ofertelor bloc sunt stabilite de OPEE într-o procedură publică, elaborată în urma desfășurării unui proces de consultare publică.

(2) Procedura trebuie să prevadă expres termene pentru includerea etapizată, în setul de oferte bloc puse la dispoziția participanților la PZU, a tuturor tipurilor de oferte bloc care pot fi prelucrate de algoritmul de cuplare și care sunt disponibile la celelalte burse de energie electrică ale piețelor cuplate, nu mai târziu de 2 ani de la intrarea în vigoare a prezentului regulament.

Art. 62. — Prețurile ofertelor nu includ TVA.

Art. 63. — Introducerea ofertelor se poate face, pentru orice zi de tranzacționare pentru care au fost publicate de către OPEE limitele scalei de preț, începând cu ora la care au fost publicate acestea, în intervalul orar zilnic stabilit și publicat de OPEE.

Art. 64. — Intervalul orar de introducere a ofertelor se încheie la ora de închidere a porții PZU, intervalele orare în care este deschis registrul ofertelor fiind prevăzute în procedurile elaborate conform prevederilor art. 193.

Art. 65. — Înainte de ora de închidere a porții PZU, ofertele pot fi oricând modificate sau anulate de către participantul la PZU care le-a introdus. Fiecare modificare stabilește o nouă ofertă, aceasta fiind cea luată în considerare de algoritmul de corelare.

Art. 66. — Ofertele sunt transmise electronic de către participanții la PZU, prin intermediul unei interfețe electronice către sistemul de tranzacționare în vederea corelării și executării.

Art. 67. — OPEE primește și înregistrează ofertele în registrul ofertelor, iar după ora de închidere a porții PZU le conferă acestora caracter de anonimitate, în vederea aplicării mecanismului de corelare.

Art. 68. — După ora de închidere a porții PZU, ofertele nu mai pot fi modificate sau anulate, fiind irevocabile.

Art. 69. — Formatul și conținutul-cadru pentru oferte sunt stabilite de OPEE și sunt publicate pe site-ul OPEE cu cel puțin 30 de zile înainte de intrarea în vigoare a regulamentului.

CAPITOLUL IV

Validarea ofertelor

Art. 70. — OPEE poate stabili și modifica în orice moment limita de tranzacționare pentru un participant la PZU, pe baza garanțiilor financiare disponibile ale acestuia sau la solicitarea acestuia.

Art. 71. — Limitele de tranzacționare se aplică sub formă de limite de cantitate sau limite de valoare.

Art. 72. — Fiecare participant la PZU poate solicita OPEE invalidarea ofertelor care conțin o cantitate orară totală mai mare decât o anumită limită specificată în avans de respectivul participant la PZU. Participanții la PZU pot specifica limite de cantitate diferite pentru ofertele de cumpărare și ofertele de vânzare.

Art. 73. — Dacă oferta nu respectă limita de tranzacționare valorică stabilită de către OPEE conform unei proceduri publice elaborate cu consultare publică, aceasta este respinsă. Participantul la PZU este notificat despre respingere printr-un mesaj transmis de către OPEE și poate modifica oferta pentru încadrarea în limita de tranzacționare, înainte de închiderea porții PZU.

CAPITOLUL V

Algoritmul utilizat pentru stabilirea rezultatelor PZU

Art. 74. — Algoritmul utilizat pentru corelarea ofertelor și determinarea PIP în procesul de cuplare a piețelor sau în funcționarea decuplată are ca principiu maximizarea bunăstării sociale la nivelul piețelor cuplate, respectiv pieței naționale, în cazul decuplării, și anume a sumei dintre surplusul vânzătorului, surplusul cumpărătorului și renta aferentă congestiilor pe liniile de interconexiune, dacă este cazul.

Art. 75. — Prin utilizarea unui astfel de algoritm, se urmărește alocarea eficientă a resurselor din piața de energie electrică și a capacităților de interconexiune din regiunile cuplate, luând în considerare toate ofertele introduse în fiecare din piețele cuplate și toate informațiile privind capacitățile disponibile de interconexiune.

Art. 76. — Algoritmul utilizat pentru cuplarea piețelor este cel recomandat de ACER pentru cuplarea prin preț a regiunilor în vederea creării pieței interne europene de energie electrică, și anume cel utilizat de Euphemia sau oricare succesor al acestuia care corespunde aceluiași criterii de performanță, în baza agreării sale de către ACER și de către toate guvernele, autoritățile de reglementare, bursele de energie electrică și OTS-urile statelor participante la cuplare.

Art. 77. — Soluția de cuplare PCR are în vedere utilizarea unui singur algoritm pentru toată piața internă europeană, care să asigure determinarea echitabilă și transparentă a prețurilor cu o zi înainte de livrare și alocarea capacităților transfrontaliere, să respecte principiul partajării descentralizate a datelor ceea ce asigură robustețe și siguranță în operare, precum și pe cel al responsabilității individuale a burselor, prin schimbul de oferte anonimizate și de capacități de transfer interzonale între burse pentru calcularea prețurilor zonale și a altor prețuri de referință, precum și a fluxurilor de energie electrică între zone, pentru toate zonele incluse în mecanism.

Art. 78. — Scopul algoritmului Euphemia este acela de a determina ofertele bloc care se execută și pe cele care rămân neexecutate și de a determina prețurile de tranzacționare zonale și pozițiile nete pe zonele de ofertare, astfel încât să se maximizeze bunăstarea socială la nivelul regiunilor generată de executarea ofertelor, iar fluxurile de energie generate de executarea ofertelor să nu depășească capacitatea elementelor de rețea relevante.

Art. 79. — Euphemia tratează în mod egal toate ofertele de același tip, ofertele bloc care se concurează fiind testate în ordine aleatorie. Euphemia ține seama de configurația interconexiunilor dintre rețelele de transport, care sunt modelate sub formă de restricții care trebuie respectate de soluția finală.

Art. 80. — Pentru cuplarea piețelor Hu-Sk-Cz-Ro, cantitatea maximă de energie electrică schimbată între zonele de ofertare se determină pe baza unui model tip ATC. Modelul ATC pornește de la ipoteza că zonele de ofertare sunt legate prin linii de interconexiune cu o anumită topologie, iar energia trece de la o

zonă la alta prin intermediul acestor linii, fiind limitată de capacitatea disponibilă de transfer (ATC) a acestora.

Art. 81. — Existența ofertelor bloc, care sunt acceptate doar dacă sunt respectate pe toate intervalele orare condițiile specifice prestabilite de fiecare piață la definirea acestor oferte, transformă problema într-una complexă, soluția fiind utilizarea unui algoritm de optimizare combinatorială modelat ca o problemă de programare discretă mixtă cuadratică, care să rezolve problema principală, de maximizare a bunăstării.

Art. 82. — Ca regulă generală, o ofertă bloc este executată sau nu, prin compararea prețului său cu media prețurilor de închidere în orele respective, ponderate cu cantitățile din fiecare oră ale ofertei bloc. Având în vedere complexitatea problemei, este posibil ca o ofertă bloc să nu fie executată chiar dacă prețul său ar fi permis executarea la prețul de închidere.

Art. 83. — Următoarele condiții sunt satisfăcute pentru zona de piațe cuplate: prețul de închidere a pieței în zona de ofertare importatoare este mai mare sau egal cu prețul de închidere a pieței din zona de ofertare exportatoare, iar dacă fluxul de import sau export este mai mic decât capacitatea disponibilă de interconexiune, prețurile de închidere în cele două zone sunt egale.

Art. 84. — Algoritmii se oprește în următoarele cazuri:

a) au fost explorate toate ramurile, caz în care este determinat rezultatul optim;

b) limita de timp a fost atinsă;

c) numărul limită de iterații a fost atins.

Art. 85. — Algoritmii Euphemia oferă ca rezultate următoarele date:

a) prețul de închidere aferent fiecărei zone de ofertare;

b) poziția netă aferentă fiecărei zone de ofertare;

c) fluxurile de energie electrică prin fiecare interconexiune, aferente tranzacțiilor pe PZU;

d) cantitățile executate, pentru fiecare ofertă bloc.

Art. 86. — OPEE utilizează rezultatele furnizate de Euphemia pentru determinarea tranzacțiilor pe PZU ale fiecărui participant la PZU.

CAPITOLUL VI

Caracteristicile rezultatelor corelării

Art. 87. — Ofertele orare de vânzare nu sunt executate pentru cantitățile oferite la prețuri mai mari decât PIP.

Art. 88. — Ofertele orare de cumpărare nu sunt executate pentru cantitățile oferite la prețuri mai mici decât PIP.

Art. 89. — Ofertele orare de vânzare sunt executate pentru cantitățile oferite la prețuri strict mai mici decât PIP.

Art. 90. — Ofertele orare de cumpărare sunt executate pentru cantitățile oferite la prețuri strict mai mari decât PIP.

Art. 91. — Ofertele orare pot să nu fie executate sau pot fi executate parțial pentru cantitățile oferite la vânzare/cumpărare la prețuri egale cu PIP.

Art. 92. — O ofertă bloc de vânzare nu va fi executată dacă prețul său este mai mare decât prețul mediu al pieței rezultat din media PIP orare publicate pe intervalele de tranzacționare la care se referă oferta bloc, ponderată cu volumele aferente fiecărui interval de tranzacționare din oferta bloc.

Art. 93. — O ofertă bloc de cumpărare nu va fi executată dacă prețul său este mai mic decât prețul mediu al pieței rezultat din media PIP orare publicate pe intervalele de tranzacționare la care se referă oferta bloc, ponderată cu volumele aferente fiecărui interval de tranzacționare din oferta bloc.

Art. 94. — În cazul în care intersecția curbei cererii cu cea a ofertei are loc pe un interval comun de prețuri, PIP este stabilit la mijlocul intervalului comun de prețuri.

Art. 95. — În cazul în care intersecția curbei cererii cu cea a ofertei are loc pe un interval comun de cantități, cantitatea tranzacționată este cea maximă a intervalului comun de cantități.

CAPITOLUL VII

Procedura licitației secundare

Art. 96. — Dacă licitația conduce, în orice zonă de ofertare, la un preț în afara domeniului prețurilor-prag, atunci OPEE sau orice altă bursă de energie electrică declanșează procedura licitației secundare.

Art. 97. — Domeniul prețurilor prag este cuprins între -150 euro/MWh și +500 euro/MWh; acesta este prevăzut în procedura de funcționare a PZU și poate fi modificat de un acord de bursele de energie electrică și autoritățile de reglementare.

Art. 98. — Procedura licitației secundare are ca scop informarea participanților la PZU cu privire la condițiile severe ale pieței într-o zonă de ofertare în anumite ore și oferirea posibilității de a îmbunătăți această situație, prin următoarele măsuri: adăugarea de cantități la vânzare/micșorarea cantităților la cumpărare sau reducerea prețurilor de vânzare/cumpărare, în cazurile în care situația se caracterizează prin prețuri prea mari, respectiv adăugarea de cantități la cumpărare/micșorarea cantităților la vânzare sau creșterea prețurilor de vânzare/cumpărare, în cazurile în care situația se caracterizează prin prețuri prea mici.

Art. 99. — În cazul în care se declanșează procedura licitației secundare, OPEE informează toți participanții la PZU despre caracteristicile situației în care se află piața, tipul de modificări admise și despre amânarea orei de închidere a porții PZU (închiderii registrului ofertelor)/redeschiderea perioadei de introducere a ofertelor.

Art. 100. — Informarea privind redeschiderea registrului ofertelor este făcută de toate bursele de energie electrică, care redeschid propriile registre ale ofertelor în același scop și pe aceeași perioadă.

Art. 101. — Pe perioada redeschiderii registrului ofertelor nu este admisă modificarea sau ștergerea ofertelor existente, dacă aceste acțiuni nu sunt realizate în sensul permis de situația pieței.

Art. 102. — PIP rezultate în urma desfășurării procedurii licitației secundare sunt confirmate ca rezultate ale cuplării piețelor, chiar dacă nu se încadrează în domeniul prețurilor-prag.

CAPITOLUL VIII

Condiții aplicabile tranzacțiilor încheiate pe PZU

Art. 103. — PIP rezultat pentru zona de ofertare națională în urma utilizării algoritmului pentru corelarea ofertelor în timpul licitației este prețul la care au loc toate tranzacțiile aferente unui interval de tranzacționare.

Art. 104. — Pentru perechile preț—cantitate menționate ca executate în rezultatele cuplării se stabilește o tranzacție fermă între OPEE, pe de o parte, și participantul la PZU, pe de altă parte, pentru livrarea energiei electrice în cantitatea final executată, în zona de ofertare națională, la timpul (ziua de livrare, intervalul de tranzacționare) specificate în ofertă și la un preț egal cu PIP stabilit pentru zona și timpul respectiv.

Art. 105. — Cantitatea aferentă poziției nete determină o tranzacție între OPEE și OTS român în calitatea sa de agent de transfer, la PIP aferent zonei de ofertare naționale pentru intervalul de tranzacționare respectiv.

Art. 106. — OPEE informează participanții la PZU asupra tuturor tranzacțiilor încheiate pe PZU, conform prevederilor unei proceduri publice elaborate de OPEE în acest scop, în urma

derulării unui proces de consultare publică. Pentru fiecare zi de livrare, OPEE transmite confirmări de tranzacție separate.

Art. 107. — Livrarea energiei electrice aferentă unei tranzacții încheiate pe PZU se consideră realizată odată cu transmiterea la OPE, în cadrul procedurii transmiterii notificărilor fizice ale PRE conform reglementărilor în vigoare, a schimbului bloc corespunzător, între PRE-PZU și PRE-ul din care face parte participantul la PZU, respectiv PRE-ul agentului de transfer; toate PRE-urile au obligația de a transmite NF privind tranzacțiile pe PZU.

CAPITOLUL IX

Desfășurarea procesului

Art. 108. — Perioada în care se desfășoară activitățile aferente tranzacționării pe PZU cuprinde trei subperioade consecutive:

- a) perioada de precuplare;
- b) perioada de cuplare;
- c) perioada postcuplare.

SECȚIUNEA 1

Activitățile de precuplare

Art. 109. — OPEE deschide registrul ofertelor în vederea primirii/modificării ofertelor.

Art. 110. — OTS analizează rețeaua proprie și realizează calculul coordonat al capacității disponibile de interconexiune, și anume al ATC cu celelalte sisteme, în conformitate cu prevederile reglementărilor aplicabile.

Art. 111. — Ulterior primirii notificărilor zilnice referitoare la graficele de schimb pentru ziua de livrare privind utilizarea capacităților de interconexiune deja alocate explicit la licitațiile anuale, lunare, săptămânale, de către participanții la licitații care le-au obținut, OTS furnizează informațiile privind ATC determinate individual către furnizorul funcției de management al OTS, și anume operatorul funcției mTMF.

Art. 112. — Toate activitățile precuplare coordonate ale OTS-urilor sunt acoperite de funcția de management al nivelului OTS, denumită în continuare mTMF, care este realizată la nivel central de către furnizorul mTMF. Aceasta asigură pregătirea în timp util și fără erori a tuturor datelor de intrare în procesul de cuplare a piețelor referitoare la capacitatea de interconexiune, provenite de la OTS-uri.

Art. 113. — OTS realizează calculul coordonat al capacității de interconexiune și determină parametrii ATC prin intermediul mTMF a OTS-urilor și pune la dispoziție aceste informații prin intermediul unui mediu informatic numit nor OTS, care reprezintă sursa unică de date în responsabilitatea OTS-urilor, necesare atât acestora, cât și burselor de energie electrică și/sau furnizorilor lor de servicii de cuplare.

Art. 114. — Norul OTS folosește interfața PCR, respectiv standardele/formatele de fișiere PCR și este accesibil părților implicate în cuplarea piețelor.

Art. 115. — Furnizorul mTMF corelează informațiile primite de la OTS și furnizează valorile finale ale capacității disponibile de interconexiune, și anume ale ATC pentru OTS-uri, iar prin intermediul norului OTS, le pune la dispoziția furnizorului de servicii de cuplare și a burselor de energie electrică.

Art. 116. — OPEE extrage din norul OTS informațiile privind capacitatea disponibilă de interconexiune cu piețele cuplate și le publică pe site-ul propriu; furnizorul de servicii de cuplare extrage aceste informații din norul OTS;

Art. 117. — Participanții la PZU introduc/modifică oferte de vânzare sau de cumpărare a energiei electrice pentru ziua de livrare.

Art. 118. — La ora de închidere a porții PZU, OPEE închide registrul ofertelor.

Art. 119. — Până la ora de închidere a registrului ofertelor, participanții la PZU pot introduce/modifica/anula oferte de vânzare sau de cumpărare, sistemul de tranzacționare luând în considerare ultima formă a ofertei fiecărui participant la PZU. După această oră, ofertele nu mai pot fi modificate sau anulate, ele fiind ferme și irevocabile.

Art. 120. — După închiderea registrului ofertelor, OPEE realizează curbele agregate de vânzare și cumpărare anonimizate pe baza ofertelor orare colectate de la participanți și pune la dispoziție aceste informații, alături de ofertele bloc, furnizorului de servicii de cuplare. Acesta distribuie informațiile și către bursa de energie electrică membru PCR care are calitatea de coordonator, prin intermediul unui mediu informatic comun, numit norul 4M MC PCR.

Art. 121. — OPEE determină curba ofertei prin combinarea într-o singură ofertă a tuturor perechilor preț—cantitate din ofertele orare de vânzare, sortate în ordine crescătoare a prețurilor, începând cu perechea preț—cantitate cu prețul cel mai mic până la cea cu prețul cel mai mare.

Art. 122. — OPEE determină curba cererii prin combinarea într-o singură ofertă a tuturor perechilor preț—cantitate din ofertele orare de cumpărare, sortate în ordinea descrescătoare a prețurilor, începând cu perechea preț—cantitate cu prețul cel mai mare, până la cea cu prețul cel mai mic.

SECȚIUNEA a 2-a

Activitățile de cuplare

Art. 123. — Corelarea ofertelor, în concordanță cu principiile Euphemia, se realizează zilnic de către coordonator, care este o bursă de energie electrică a statelor implicate în cuplare, dacă aceasta este membru deplin al PCR sau furnizorul de servicii de cuplare al unei burse de energie electrică deservite, în cazul în care aceasta nu este membru PCR, pe baza principiului rotațional; procesul de corelare este realizat și în paralel, constituind soluția de rezervă, de un operator de cuplare care are instalate activele PCR, pentru asigurarea validării rezultatelor.

Art. 124. — Funcția de cuplare a pieței, numită în continuare MCF, se află sub guvernarea burselor de energie electrică, fiind realizată de către acestea, fie direct, ca bursă membru deplin, fie prin intermediul furnizorului de servicii de cuplare cu care au contract bursele de energie electrică deservite.

Art. 125. — Bursa de energie electrică sau furnizorul de servicii de cuplare care asigură soluția de rezervă poate prelua sesiunea de cuplare și poate îndeplini rolul de coordonator în cazul unor probleme tehnice ale coordonatorului, în conformitate cu decizia comitetului de incidente.

Art. 126. — Sesiunea de cuplare este realizată zilnic de către coordonator și constă în:

- a) conducerea activităților de cuplare, inclusiv organizarea apelurilor operative și apelurilor Comitetului de incidente, dacă este necesar;
- b) efectuarea calculului rezultatelor cuplării;
- c) distribuirea rezultatelor cuplării, prin intermediul norului 4M MC PCR, către bursele de energie electrică și furnizorul de servicii de cuplare, care le validează în conformitate cu procedurile PCR;
- d) distribuirea confirmării preliminare globale, sub rezerva aprobării rezultatelor cuplării de către bursele de energie electrică;
- e) distribuirea confirmării finale globale către bursele de energie electrică membru PCR și către furnizorul de servicii de cuplare, sub rezerva aprobării rezultatelor cuplării de către bursele de energie electrică.

Art. 127. — Bursele de energie electrică implicate în proiectul de cuplare asigură serviciul de cuplare prin rotație, pe perioade

de timp egale, fie direct, dacă bursa de energie electrică este membru PCR, fie prin furnizorul de servicii de cuplare care o deservește. Principiul rotațional face obiectul unei proceduri detaliate convenite de către bursele de energie electrică.

Art. 128. — Fluxul de informații care derivă din rotația coordonatorilor este stabilit de comun acord în procedurile utilizate în cadrul cooperării OTS — Burse de energie electrică.

Art. 129. — Rezultatele furnizate de algoritmul de cuplare constau în:

- a) poziția netă a fiecărei zone de ofertare;
- b) prețul de închidere din fiecare zonă de ofertare;
- c) ofertele bloc executate;
- d) fluxurile de energie transfrontaliere rezultate din tranzacțiile pe PZU.

Art. 130. — Fluxurile de energie transfrontaliere între zonele de ofertare sunt verificate de către bursele de energie electrică responsabile pentru fiecare flux transfrontalier. OPEE verifică încadrarea fluxului de energie rezultat pe interconexiunea Ungaria—România în ATC, în sensul respectiv aferent acestei interconexiuni.

Art. 131. — OTS nu condiționează publicarea rezultatelor cuplării de aprobarea/validarea proprie a fluxurilor de energie transfrontaliere față de valorile ATC furnizate.

Art. 132. — OPEE verifică și validează rezultatele cuplării.

Art. 133. — OPEE alocă pe participanți rezultatele cuplării și confirmă coordonatorului realizarea cu succes a acestei operații.

Art. 134. — După ce primește confirmările de la toate bursele de energie electrică sau/și de la furnizorii serviciului de cuplare, coordonatorul transmite confirmarea globală către bursele de energie electrică care au acționat în calitate de operatori de cuplare și/sau către bursele de energie electrică deservite, prin intermediul furnizorului serviciului de cuplare.

Art. 135. — Toate bursele de energie electrică publică în același timp rezultatele finale ale cuplării: prețurile de închidere, volumele tranzacționate, pozițiile nete, schimburile transfrontaliere.

Art. 136. — După publicarea rezultatelor, coordonatorul sau operatorul de cuplare care a derulat soluția de rezervă, în cazul preluării responsabilităților coordonatorului, pune rezultatele la dispoziția funcției mTMF prin intermediul norului OTS în vederea derulării activităților postcuplare.

Art. 137. — OTS publică rezultatele prin intermediul funcției mTMF conform obligațiilor de transparență pe care le are, dar nu înaintea publicării lor oficiale de către bursele de energie electrică.

SECȚIUNEA a 3-a

Activitățile de postcuplare

Art. 138. — În procesul de postcuplare, OTS-urile au rol de agenți de transfer ai energiei electrice rezultate din algoritmul de cuplare ca fiind transferată între două zone de ofertare adiacente.

Art. 139. — În această calitate, OTS transferă energia electrică, atât fizic, cât și comercial, către OTS vecin și administrează veniturile din congestii pe interconexiunea respectivă.

Art. 140. — OTS realizează notificarea fluxurilor bilaterale transfrontaliere rezultate din cuplarea piețelor în concordanță cu regulile aplicabile.

Art. 141. — OTS acționează ca intermediar din punct de vedere comercial pentru transferul fluxurilor de energie electrică transfrontaliere, astfel:

a) dacă SEN a rezultat ca fiind zonă exportatoare, OTS cumpără energia electrică de la OPEE la prețul zonei de ofertare naționale și o vinde la același preț denumit în euro către OTS vecin;

b) dacă SEN a rezultat ca fiind zonă importatoare, OTS cumpără energia electrică de la OTS vecin la prețul zonei de ofertare vecine și o vinde către OPEE la prețul zonei de ofertare naționale.

Art. 142. — Din acest tip de decontare, OTS care operează zona de ofertare importatoare obține veniturile corespunzătoare alocării implicite a capacității de interconexiune respective pentru ziua următoare, în cazul în care pe interconexiunea respectivă a apărut o congestie, iar prețurile celor două zone de ofertare sunt diferite.

Art. 143. — Veniturile corespunzătoare congestiei sunt împărțite lunar între cei doi OTS conform regulilor aplicabile, implementate în mTMF.

Art. 144. — Pentru fiecare zi, mTMF determină valoarea netă a tranzacțiilor între cei doi OTS, care urmează regulile corespunzătoare procesului de decontare. Facturarea se efectuează lunar.

Art. 145. — OPEE pune la dispoziție fiecărui participant la PZU, inclusiv agentului de transfer în calitate de participant implicit, informațiile proprii privind tranzacțiile, sub forma confirmărilor de tranzacție și a notelor de decontare.

Art. 146. — Confirmarea tranzacțiilor pusă la dispoziție de OPEE participanților la PZU conține prețul și cantitatea determinate de algoritmul de corelare pentru fiecare oră și sinteza tranzacțiilor pentru ofertele bloc.

Art. 147. — Prețul de tranzacționare pe PZU pentru fiecare interval de tranzacționare este cel care rezultă din transformarea în lei a PIP pentru zona de ofertare națională determinat de algoritmul de corelare, la același curs leu/euro utilizat pentru echivalarea ofertelor pentru ziua de livrare respectivă, rotunjit la cea mai apropiată sumă.

Art. 148. — OTS primește datele privind schimburile de energie electrică de la mTMF și realizează notificarea graficelor de schimb pentru energia transferată prin interconexiuni conform regulilor și termenelor convenite cu OTS parteneri sau această activitate este realizată de către mTMF în numele său.

Art. 149. — În cazul în care valorile notificate ale fluxurilor transfrontaliere depășesc capacitatea liniilor de interconexiune relevante, deoarece după publicarea rezultatelor aceasta s-a redus față de valoarea avută în vedere de MCF, OTS aplică măsurile de redispecerizare/schimburii în contrapartidă/restricționare conform prevederilor Regulamentului (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1.228/2003.

Art. 150. — În cazul apariției congestiei pe o interconexiune, reflectată prin prețuri diferite de închidere în cele două zone de ofertare vecine, mTMF calculează veniturile din congestie și le publică, împreună cu datele relevante, în numele OTS.

Art. 151. — OPEE stabilește notificări fizice corespunzătoare schimburilor bloc aferente tranzacțiilor pe PZU, pe care le pune la dispoziția fiecărui PRE de care aparțin respectivii participanți la PZU.

Art. 152. — PRE—PZU transmite notificări fizice către sistemul pieței de echilibrare în conformitate cu prevederile Regulamentului de programare a unităților de producție și consumurilor dispecerizabile.

Art. 153. — Tranzacțiile între OPEE și OTS în calitate de agent de transfer care rezultă din cuplarea piețelor sunt notificate ca schimburi bloc între PRE—PZU și PRE-ul înregistrat de OTS special pentru tranzacțiile realizate în calitate de participant implicit la PZU și agent de transfer.

SECȚIUNEA a 4-a

Decontarea

Art. 154. — OPEE elaborează procedurile pentru realizarea funcțiilor specifice decontării conform prezentelor prevederi.

Art. 155. — Fiecare titular de licență/producător mic care dorește să fie înregistrat în calitate de participant la PZU, inclusiv OTS în calitate de participant implicit, trebuie să deschidă un cont în numerar la o bancă comercială care îndeplinește criteriile prevăzute într-o procedură publică elaborată de OPEE, denumită în continuare *bancă de decontare*.

Art. 156. — OPEE deschide un cont central al PZU la o bancă comercială de pe teritoriul României, pentru plățile aferente tranzacțiilor încheiate pe PZU.

Art. 157. — OTS în calitate de agent de transfer deschide, pentru plățile aferente tranzacțiilor pe PZU, atât un cont în euro, cât și un cont în lei, la o bancă comercială din România participantă în casa de compensare automată și încheie o convenție cu banca prin care sumele în euro să fie schimbate în lei, iar în conformitate cu mandatul de debitare directă încheiat cu banca, contravaloarea obligațiilor de plată către OPEE să fie transferată în contul acestuia pe baza instrucțiunilor de debitare directă, respectiv sumele în lei să fie schimbate în euro conform obligațiilor de plată, iar contravaloarea acestora să fie transferată în contul agentului de transfer vecin.

Art. 158. — Titularul de licență/Producătorul mic care dorește să devină participant la PZU depune la OPEE, înainte de a transmite oferte de vânzare cu preț negativ/oferte de cumpărare energie electrică cu preț pozitiv, mandatul privind plata prin debitare directă încheiat cu banca sa de decontare care să permită OPEE încasarea sumelor la care este îndreptățit conform notelor de decontare.

Art. 159. — OPEE are dreptul să solicite titularului de licență/producătorului mic constituirea unei garanții financiare înainte ca respectivul titular de licență/producător mic să transmită oferte de cumpărare cu prețuri pozitive sau oferte de vânzare cu prețuri negative; participantul implicit nu este obligat să constituie garanții financiare, dar ia toate măsurile astfel încât termenele de decontare să nu fie depășite din cauza lipsei de disponibilități în conturile sale de decontare.

Art. 160. — OTS în calitate de agent de transfer stabilește termenele de plată și încasare aferente obligațiilor de plată, respectiv drepturilor de încasare zilnice către/de la OTS vecin conform valorii nete a fluxurilor transfrontaliere pe PZU pe interconexiunea respectivă, ținând seama de termenele de plată/încasare ale OPEE, respectiv ale OTS partener, și asigură sumele necesare în conturile de decontare astfel încât să asigure fluiditatea decontării pe PZU.

Art. 161. — OPEE elaborează procedurile pentru determinarea necesarului și a tipurilor de garanții financiare solicitate, procedurile privind realizarea și verificarea constituirii garanțiilor, precum și procedurile privind efectuarea plăților aferente tranzacțiilor pe PZU.

Art. 162. — Pentru fiecare participant la PZU, OPEE determină zilnic valoarea în lei a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare, prin însumarea produselor dintre cantitățile și prețurile pentru toate tranzacțiile pe care respectivul participant la PZU le-a încheiat cu OPEE pe PZU pentru ziua de livrare corespunzătoare.

Art. 163. — Separat pentru fiecare participant la PZU și pentru fiecare zi de livrare, OPEE întocmește o notă de decontare zilnică ce cuprinde toate valorile care trebuie debitate sau creditate în contul central al PZU. Nota de decontare zilnică conține și valorile rezultate din aplicarea tarifelor OPEE aferente tranzacționării pe PZU și a oricăror altor taxe aplicate conform legislației aplicabile.

Art. 164. — OTS nu plătește tarife către OPEE aferente tranzacționării pe PZU în calitate de participant implicit la PZU.

Art. 165. — OPEE pune la dispoziția fiecărui participant la PZU, înainte de sfârșitul zilei de tranzacționare, nota de decontare zilnică și transmite instrucțiunile de debitare directă către banca unde este deschis contul central al PZU, conform prevederilor unei proceduri publice elaborate de OPEE cu respectarea principiului de consultare publică.

Art. 166. — Notele de decontare trebuie achitate prin mecanismul de debit direct în termenele prevăzute în procedura publică având acest obiect elaborate de OPEE, precum și conform termenelor de plată/de încasare stabilite de OTS în calitate de agent de transfer cu OTS vecin. Plățile se consideră efectuate la data la care valorile corespunzătoare au fost debitate sau creditate în contul central al PZU.

Art. 167. — OTS reține sau asigură, după caz, sumele corespunzătoare diferențelor de curs valutar rezultate din decontarea tranzacțiilor realizate în calitate de agent de transfer, astfel încât fluxurile de numerar să nu fie afectate, iar costurile/veniturile aferente acestei activități sunt cumulate cu veniturile realizate din managementul congestiilor pe interconexiuni.

SECȚIUNEA a 5-a

Contestații

Art. 168. — OPEE admite contestații cu privire la conținutul confirmărilor de tranzacție numai în cazul unor erori rezultate din acțiunile OPEE.

Art. 169. — Dacă, în intervalul de timp specificat într-o procedură publică elaborată de OPEE cu respectarea procedurii de consultare publică, un participant la PZU nu transmite nicio contestație la confirmările de tranzacție primite, acestea se consideră ca fiind acceptate.

Art. 170. — Formularea unei contestații nu exonerează participanții la PZU de îndeplinirea obligațiilor rezultate din tranzacțiile contestate.

Art. 171. — OPEE este răspunzător pentru orice cost direct indus participantului la PZU ca urmare a faptului că acesta și-a îndeplinit obligațiile rezultate din tranzacțiile contestate, dovedite eronate.

SECȚIUNEA a 6-a

Transparența

Art. 172. — OTS publică următoarele informații aferente cuplării piețelor, pe pagina web a funcției mTMF, în mod centralizat: ATC, programele de schimburi transfrontaliere și rețele aferente congestiilor.

Art. 173. — Informațiile care trebuie publicate de OTS pe o pagină comună ENTSO-E (EMFIP) conform Regulamentului (CE) nr. 714/2009, sunt publicate în mod centralizat de furnizorul mTMF, în ceea ce privește ATC furnizat pentru cuplare și rețele aferente congestiilor pe interconexiuni și individual, de OTS, în ceea ce privește programele de schimburi transfrontaliere, PIP și poziția netă a zonei de ofertare naționale.

Art. 174. — OPEE publică PIP al fiecărei zone de ofertare, volumele vândute și cumpărate pentru zona de ofertare națională, poziția netă a zonei de ofertare naționale, curbele agregate ale cererii, respectiv ofertei, pentru zona de ofertare națională, pentru toate intervalele de tranzacționare, concomitent cu celelalte burse de energie electrică, conform orarului stabilit pentru fiecare situație a pieței.

Art. 175. — OTS publică pe site-ul propriu descrierea metodei de calcul al capacității de interconexiune și metoda folosită pentru managementul congestiilor.

Art. 176. — OPEE publică pe site-ul propriu descrierea algoritmului Euphemia.

CAPITOLUL X

Procedura pentru situații excepționale

SECȚIUNEA 1

Soluția de rezervă

Art. 177. — Procedura zilnică normală include soluția de rezervă, care constă în derularea tuturor operațiunilor și determinarea rezultatelor cuplării piețelor de încă un operator de cuplare, în afara coordonatorului, în scopul preluării responsabilităților acestuia în cazul în care coordonatorul se află în imposibilitatea de a le duce la îndeplinire. Modul de aplicare a soluției de rezervă se stabilește prin procedurile operaționale stabilite și elaborate de OPEE de comun acord de bursele de energie electrică.

SECȚIUNEA a 2-a

Procedura de ultimă instanță

Art. 178. — În cazul în care cuplarea pietelor devine imposibilă, și anume nu pot fi determinate și validate rezultatele cuplării, de exemplu anumite date din cadrul rezultatelor nu pot fi determinate, algoritmul sau sistemul pe care acesta este rulat se avariază, din procesul de validare se constată că rezultatele nu sunt conforme etc., se aplică procedura decuplării totale, denumită *procedura de ultimă instanță*.

Art. 179. — Dacă rezultatul cuplării nu a fost publicat până la termenul țintă, un mesaj lansat de PCR prin intermediul OPEE informează participanții la PZU cu privire la amânarea publicării și o posibilă situație de aplicare a procedurii de ultimă instanță.

Art. 180. — Procedura de ultimă instanță constă în decuplarea pietelor și aplicarea de către OPEE a algoritmului de corelare pentru ofertele înregistrate în registrul propriu de oferte.

Art. 181. — Procedura de ultimă instanță presupune aplicarea rezultatelor alocării explicite a capacității de interconexiune cu sistemele pietelor cuplate, realizată ca licitație-umbră.

Art. 182. — Licitația-umbră este administrată de către unul dintre OTS care administrează interconexiunea respectivă, pe baza procedurii de licitație transparentă și nediscriminatorie derulată conform regulilor publicate pe site-ul acestuia și a responsabilităților convenite în acordurile de alocare a capacităților de interconexiune încheiate între OTS și OTS vecin.

Art. 183. — Pentru derularea licitațiilor-umbră pentru ziua următoare pe interconexiunea care este inclusă în mecanismul de cuplare a pietelor, titularii de licență care doresc realizarea de schimburi transfrontaliere introduc/modifică/retrag oferte pentru alocarea de capacitate pe interconexiunea respectivă, în termenele indicate de procedura aplicabilă.

Art. 184. — Titularii de licență care doresc să participe la licitația-umbră se înregistrează la aceasta conform procedurilor publice elaborate de OTS care o derulează, înainte de începerea sesiunii de cuplare a PZU pentru ziua de tranzacționare respectivă, independent de înregistrarea la PZU, devenind de drept parte semnatară a contractului de alocare a capacității de interconexiune împreună cu OTS care o derulează.

Art. 185. — Ofertele introduse de către participanții la licitația-umbră sunt obligatorii și irevocabile, aceștia fiind obligați să respecte drepturile și obligațiile ce rezultă din derularea licitației-umbră, în situația declarării și aplicării procedurii de ultimă instanță.

Art. 186. — Ofertele introduse de titularii de licență înregistrați pentru alocarea explicită a capacității de interconexiune prin licitația-umbră pentru o zi de livrare nu sunt active decât în cazul aplicării procedurii de ultimă instanță pentru ziua respectivă.

Art. 187. — OTS stabilește valoarea ATC pentru fiecare sens al interconexiunii în conformitate cu regulile aplicabile, convenite în avans cu OTS vecin și conforme cu prevederile Regulamentului (CE) nr. 714/2009.

Art. 188. — Capacitatea de interconexiune câștigată de un participant în licitația-umbră este pierdută de acesta, aplicându-se principiul UIOLI, dacă nu notifică utilizarea acesteia conform procedurilor aplicabile.

Art. 189. — Termenele de înregistrare, introducere/modificare/retragere a ofertelor pentru licitația-umbră, termenele pentru stabilirea și publicarea rezultatelor, precum și cele pentru confirmarea tranzacțiilor de alocare a ATC sunt stabilite de OTS care o administrează, fiind convenite de OTS implicați, în acord cu termenele stabilite de bursele de energie electrică pentru activitățile derulate în procedura de ultimă instanță și cu cele din procedurile privind notificările fizice pentru piața de echilibrare.

Art. 190. — Registrul ofertelor pe PZU se re deschide și rămâne deschis suficient timp după publicarea rezultatelor licitației-umbră, pentru introducerea/modificarea/retragerea ofertelor pe PZU în cadrul procedurii de ultimă instanță.

Art. 191. — Aplicarea procedurii de ultimă instanță poate fi declarată în orice moment înaintea termenului țintă de publicare a rezultatelor cuplării pentru situații normale, iar termenele limită pentru ofertare sunt stabilite ținând seama de situația cea mai defavorabilă, și anume aceea a declarării aplicării procedurii de ultimă instanță la termenul țintă de publicare a rezultatelor cuplării pietelor.

Art. 192. — În cazul în care nici în urma aplicării procedurii de ultimă instanță nu se poate determina PIP pentru zona de ofertare națională, OPEE informează imediat participanții la PZU, OTS și ANRE că nu este posibilă închiderea pieței, iar PIP este declarat la valoarea din intervalul de tranzacționare respectiv al zilei anterioare, care este ziua bancară anterioară, dacă incidentul are efect asupra unei zile bancare, sau ziua nebanară anterioară, dacă incidentul are efect asupra unei zile nebanare.

CAPITOLUL XI

Dispoziții tranzitorii și finale

Art. 193. — Orarul zilnic și termenele limită în cazul situațiilor normale, respectiv în cazul aplicării procedurii de ultimă instanță, pentru efectuarea activităților aferente PZU în funcționare cuplată, sunt stabilite și pot fi modificate de către OPEE, respectiv OTS, în urma unui proces de consultare publică și cu acordul tuturor bursei de energie electrică, operatorilor de transport și sistem și autorităților de reglementare ale statelor cuprinse în proiectul de cuplare, sunt cuprinse în procedurile operaționale proprii și sunt publicate cu cel puțin 30 de zile înainte de data aplicării.

Art. 194. — Ultima zi de livrare pe baza regulilor PZU național, înaintea celei de aplicare a mecanismului de cuplare a pietelor bazat pe orar CET, va avea 25 de intervale de tranzacționare.

Art. 195. — Dacă este cazul, pentru perioada cuprinsă între data intrării în vigoare a prezentului regulament și data aplicării efective a mecanismului de cuplare, se consideră că piața este decuplată și se aplică procedura de ultimă instanță.