



HOTĂRÂRE
cu privire la modificarea Regulilor pieței energiei electrice, aprobate prin
Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale
pentru Reglementare în Energetică nr.283/2020

nr. 605 din 29.10.2024

Monitorul Oficial nr.454-456/852 din 01.11.2024

* * *

În temeiul art.7 alin.(3) lit.a) din [Legea nr.107/2016](#) cu privire la energia electrică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr.193-203, art.413), cu modificările ulterioare, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

HOTĂRĂȘTE:

1. Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin [Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr.283/2020](#) (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2020, nr.247-257, art.882), înregistrată la Ministerul Justiției cu nr.1590 din 28 septembrie 2020, se modifică după cum urmează:

1) La punctul 2, ultima propoziție va avea următorul cuprins:

„OPEE înregistrează contractele bilaterale încheiate de participanții la piața energiei electrice, indiferent de clauzele contractuale prevăzute de acestea.”;

2) La punctul 22:

în prima propoziție cuvintele „Normele tehnice ale rețelelor electrice de transport și Codul rețelelor electrice” se substituie cu cuvintele „Codurile rețelelor electrice.”;

la noțiunea „*caracteristici tehnice*” cuvântul „Codul” se substituie cu cuvântul „Codurilor”;

la noțiunea „*declarație de disponibilitate*” cuvintele „conform prevederilor Codului rețelelor electrice” se exclud;

la noțiunea „*dispoziție de dispecer*” cuvântul „Codului” se substituie cu cuvântul „Codurile”;

la noțiunea „*furnizor de servicii de sistem calificat*” cuvântul „Codului” se substituie cu cuvântul „Codurilor”;

la noțiunea „*procesul de înlocuire a rezervelor*” cuvintele „ Normele tehnice ale rețelelor electrice de transport și Codul rețelelor electrice” se substituie cu cuvintele „Codurile rețelelor electrice”;

la noțiunea „*viteză de variație a sarcinii*” cuvântul „Codului” se substituie cu cuvântul „Codurilor”;

noțiunea „*cod de identificare pe piața pentru ziua următoare*” se exclude;

noțiunea „*contraparte*” va avea următorul cuprins:

„*contraparte* – calitatea de vânzător/cumpărător a OPEE pe PZU și PPZ;”

noțiunea „*interval de tranzacționare (Trading interval)*” va avea următorul cuprins:

„*interval de tranzacționare (Trading Interval)* – perioadă de o oră din cadrul zilei de livrare, pentru care o tranzacție individuală poate fi încheiată pe piețele organizate de energie electrică;”

noțiunea „*dezechilibru*” va avea următorul cuprins:

„*dezechilibrul unei PRE/grup de echilibrare* – diferența dintre poziția netă măsurată a PRE/grup de echilibrare și poziția netă contractuală a PRE/grup de echilibrare;”

la noțiunea „*nota de decontare zilnică*” după cuvintele „raport emis” se completează cu cuvintele „de OPEE”;

noțiunea „*ore de tranzacționare*” va avea următorul cuprins:

„*ore de tranzacționare* – intervalul de timp de la ora 08:00 până la ora 16:00 a fiecărei zi de

tranzacționare”;

după noțiunea „pornirea unității de producere” se completează cu următoarele noțiuni:

„poziția netă contractuală a unei PRE/grup de echilibrare – diferență între suma schimburilor bloc notificate la livrare, exporturilor notificate, cantităților de energie electrică de echilibrare livrate la creștere de putere de către participanții la piața energiei electrice și respectiv suma schimburilor bloc notificate ca primite, importurilor notificate, cantităților de energie electrică de echilibrare la reducere de putere furnizate de către participanții la piața energiei electrice pentru care respectiva PRE/grup de echilibrare și-a asumat responsabilitatea echilibrării;”

„poziția netă măsurată a unei PRE/grup de echilibrare – diferență între producția netă agregată a unităților de producere/centralelor electrice pentru care respectiva PRE/grup de echilibrare și-a asumat responsabilitatea echilibrării și consumul net agregat al consumatorilor finali de energie electrică pentru care respectiva PRE/grup de echilibrare și-a asumat responsabilitatea echilibrării;”

„PRE-PZU – partea responsabilă pentru echilibrare constituită de către OPEE în vederea asumării responsabilității echilibrării pentru toate tranzacțiile comerciale pe PZU în care se angajează în calitate de contraparte;”

„PRE-PPZ – partea responsabilă pentru echilibrare constituită de către OPEE în vederea asumării responsabilității echilibrării pentru toate tranzacțiile comerciale pe PPZ în care se angajează în calitate de contraparte;”

noțiunea „sistemul de tranzacționare” va avea următorul cuprins:

„sistemul de tranzacționare – sistemele informatice stabilite și menținute de OPEE în scopul administrării PZU și respectiv PPZ;”

3) Punctul 23 va avea următorul cuprins:

„23. Pe piața angro de energie electrică, participanții pieței energiei electrice sunt în drept să se angajeze voluntar în tranzacții de vânzare-cumpărare a energiei electrice directe sau pe piața organizată a contractelor bilaterale, inclusiv în tranzacții de export sau import de energie electrică, încheind contracte bilaterale, inclusiv de export sau import de energie electrică în conformitate cu prevederile Legii cu privire la energie electrică și prezentele Reguli.”;

4) La punctul 28³ sintagma: „Prețul de contract” se substituie cu sintagma: „Prețul contractelor de vânzare-cumpărare a energiei electrice pe termen lung cu producătorii de energie electrică din surse regenerabile”;

5) La punctul 35 cuvintele „o zi” se substituie cu cuvintele „trei zile”;

6) Punctul 36 va avea următorul cuprins:

„36. Prin derogare de la prevederile pct.35 contractele bilaterale încheiate de participanții la piața de energie electrică cu părți terțe din alte țări, sunt înregistrate de OPEE la depunerea solicitării de înregistrare a contractului de către participantul la piața de energie electrică din Republica Moldova, fără necesitatea solicitării părților terțe din alte țări.”;

7) Punctul 41 va avea următorul cuprins:

„41. În cazul contractelor de import sau de export al energiei electrice informația este transmisă la OPEE doar de către participantul la piața de energie electrică titular de licență eliberate în condițiile Legii cu privire la energia electrică.”;

8) Punctul 42¹ se abrogă;

9) Punctul 51 va avea următorul cuprins:

„51. PZU este creată în condițiile stabilite de Legea cu privire la energie electrică. PZU oferă un cadru de tranzacționare transparent și nediscriminatoriu cu o lichiditate mai ridicată fiind o piață organizată voluntară pe care se încheie tranzacții ferme cu energie electrică activă pentru fiecare interval de tranzacționare al zilei de livrare corespunzătoare, pe baza ofertelor transmise de participanții la PZU.”;

10) Punctul 60 va avea următorul cuprins:

„60. Livrarea/preluarea energiei electrice se confirmă, la OST, prin transmiterea notificărilor fizice ale schimburilor de energie electrică de către PRE-PZU și de către fiecare PRE pentru tranzacțiile încheiate pe PZU de către membrii PRE.”;

11) Punctul 62 va avea următorul cuprins:

„**62.** În ziua în care se efectuează trecerea de la ora de vară la ora de iarnă, pentru intervalul de tranzacționare suplimentar rezultat (al 25-lea), respectiv intervalul dublat de tranzacționare dintre ora 03:00, ora nouă) și ora 04:00 se va oferta similar cu orice alt interval . În ziua în care se efectuează trecerea de la ora de iarnă la ora de vară pentru intervalul de tranzacționare dintre ora 03:00 și ora 04:00 nu se vor stabili tranzacții, sistemul de tranzacționare afișând 23 de intervale orare.”;

12) Capitolul II al Titlului III se abrogă;

13) Punctul 86 va avea următorul cuprins:

„**86.** Pentru fiecare interval de tranzacționare, un participant la PZU poate transmite o singură ofertă orară de cumpărare, o singură ofertă orară de vânzare și/sau mai multe oferte bloc.”;

14) Punctul 87 în prima propoziție după cuvântul „ofertă” se completează cu cuvântul „orară”;

15) Punctul 90 va avea următorul cuprins:

„**90.** Oferta de vânzare sau de cumpărare transmisă de participanții la piața de energie electrică care exploatează unități de producere, este limitată de capacitatea instalată a acestora. Informația privind capacitatea instalată a unităților de producere deținute de participanții la piață respectivi este transmisă de aceștia către OPEE în conformitate cu prevederile descrise de procedurile operaționale.”;

16) Se completează cu punctele 91¹ și 91² cu următorul cuprins:

„**91¹.** Oferta bloc de vânzare sau de cumpărare pe PZU este o combinație de oferte simple de vânzare sau combinație de oferte simple de cumpărare aferente mai multor intervale orare, a căror executare este interdependentă, și anume, se execută toate sau nu se execută niciuna. Oferta bloc este caracterizată de o limită de preț și o cantitate orară.

„**91².** Ofertele bloc sunt definite de numărul intervalelor orare care formează blocul. Numărul intervalelor orare ale unei oferte bloc poate fi definit în sistemul de tranzacționare de OPEE (oferte predefinite în sistem) sau de participant.”;

17) Punctul 96 va avea următorul cuprins:

„**96.** Un participant la PZU poate transmite oferte pentru ziua de livrare la OPEE înainte de ora de închidere a PZU, respectiv până la ora 12:00 în ziua de tranzacționare anterioară zilei de livrare. Transmiterea ofertelor este posibilă cu maxim șase zile în avans față de ziua de livrare corespunzătoare și numai în timpul orelor de tranzacționare.”;

18) La punctul 103, subpunctul 5) va avea următorul cuprins:

„5) pentru oferta orară cel puțin o pereche preț-cantitate, dar nu mai mult de numărul maxim de perechi preț-cantitate consecutive autorizat de sistemul de tranzacționare.”;

19) Punctele 110–112 vor avea următorul cuprins:

„**110.** Pentru tranzacționarea pe piața pentru ziua următoare, se folosește algoritmul Euphemia (acronim pentru Pan-European Hybrid Electricity Market Integration Algorithm), algoritm aplicat la nivel european pentru cuplarea prin preț a regiunilor în vederea creării pieței interne europene de energie electrică care urmărește maximizarea bunăstării sociale, și anume a sumei dintre surplusul vânzătorului (diferența dintre valoarea cantității tranzacționate și valoarea ofertei aferentă cantității tranzacționate) și surplusul cumpărătorului (diferența dintre valoarea ofertei aferentă cantității tranzacționate și valoarea cantității tranzacționate). Algoritmul permite integrarea ofertelor orare și ofertelor bloc printr-un proces iterativ de optimizare a soluției.

111. OPEE înregistrează ofertele în timpul orelor de tranzacționare până la ora de închidere a PZU, în fiecare zi de tranzacționare. Imediat după ce toate ofertele transmise înainte de ora de închidere a PZU au fost validate conform prevederilor din secțiunea 4 a Capitolului III, OPEE calculează prețul de închidere a pieței (în continuare – PIP) și cantitățile de energie electrică tranzacționate, pentru ziua de livrare.

„**112.** În situația normală de funcționare, tranzacțiile pe PZU se efectuează prin corelarea ofertelor de vânzare și de cumpărare prin mecanismul de licitație stabilit conform mecanismului de cuplare prin preț al regiunilor (PCR – Price Coupling of Regions), după parcurgerea etapelor de ofertare, validare și agregare a ofertelor, rulare a mecanismului de cuplare, alocarea pe portofoliile participanților a rezultatelor cuplării.”;

20) Punctul 114 va avea următorul cuprins:

„**114.** Perechile preț-cantitate și blocurile care au fost acceptate de OPEE urmare a rulării algoritmului de tranzacționare stabilesc tranzacții ferme între OPEE, pe de o parte, și participantul la PZU, pe de altă parte, pentru livrarea energiei electrice în cantitatea acceptată de OPEE și la un preț egal cu PIP, stabilite pentru un interval/periodă de tranzacționare corespunzătoare unei zile de livrare specificate în ofertă. Tranzacțiile corespunzătoare vânzării pe de-o parte, sau cumpărării pe de altă parte, ale aceluiași participant la PZU pentru același interval de tranzacționare corespunzător unei zile de livrare vor fi agregate într-o singură tranzacție.”;

21) Se completează cu punctul 114¹ cu următorul cuprins:

„**114¹.** Dacă PIP pentru unul sau mai multe intervale de tranzacționare este nedefinit, OPEE aplică măsurile menționate în secțiunea 6 din prezentul Capitol.”;

22) Denumirea Secțiunii 2 a Capitolului IV din Titlul III va avea următorul cuprins:

„Determinarea curbei ofertei și curbei cererii de energie electrică, oferte bloc”;

23) Se completează cu punctul 115¹ cu următorul cuprins:

„**115¹.** OPEE determină PIP pentru PZU în baza ofertelor primite, utilizând curbele ofertei și cererii pentru PZU stabilite conform prevederilor secțiunilor 2 și 3 din prezentul Capitol, precum și ofertele bloc, prin aplicarea algoritmului Euphemia. Algoritmul Euphemia este algoritmul agreat pentru soluția unică de cuplare la nivel european și permite obținerea unui beneficiu social maxim prin integrarea ofertelor orare și ofertelor bloc.”;

24) La punctul 116 după cuvântul „vânzare” se completează cu cuvântul „orare”;

25) La punctul 118 după textul „din toate ofertele de cumpărare” se completează cu cuvântul „orare”;

26) Punctul 119 după textul „se iau în considerare numai ofertele” se completează cu cuvântul „orare”;

27) Punctul 120 va avea următorul cuprins:

„**120.** În perspectiva integrării ulterioare în piața unică europeană, mecanismul de tranzacționare pe PZU este licitația implicită, respectiv tranzacționarea de energie electrică folosind algoritmul Euphemia. Algoritmul Euphemia este algoritmul adoptat la nivel european care permite corelarea ofertelor și determinarea PIP în procesul de cuplare a piețelor sau în funcționarea decuplată (separat pe zonă de ofertare sau regiune coordonată) și care are ca principiu maximizarea bunăstării sociale la nivelul piețelor cuplate, respectiv pieței naționale, în cazul decuplării sau funcționării izolate, și anume a sumei dintre surplusul vânzătorului, surplusul cumpărătorului și renta aferentă congestiilor pe liniile de interconexiune, dacă este cazul.”;

28) Punctul 121 va avea următorul cuprins:

„**121.** Scopul algoritmului Euphemia este de a determina ofertele bloc care se execută și 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.”;

29) Punctele 122–124 se abrogă;

30) Punctul 125 va avea următorul cuprins:

„**125.** Urmare a rulării algoritmului Euphemia, rezultatele procesului de tranzacționare includ prețurile de închidere a pieței pe fiecare interval orar precum și cantitățile tranzacționate, respectiv setul blocurilor acceptate urmare a tranzacționării (numite blocuri câștigătoare) și cantitatea acceptată din ofertele orare.”;

31) Punctul 126 va avea următorul cuprins:

„**126.** Sistemul de tranzacționare asigură alocarea cantității acceptate din ofertele orare pe portofolii, respectând principiile generale de piață, conform secțiunii 5 din prezentul Capitol.”;

32) Punctul 127 va avea următorul cuprins:

„127. Pentru cazul în care PIP este definit:

1) OPEE acceptă, pentru toate ofertele orare de cumpărare a energiei electrice, toate perechile preț-cantitate, al căror preț la energia electrică este mai mare sau egal cu PIP;

2) OPEE acceptă, pentru toate ofertele orare de vânzare a energiei electrice, toate perechile preț-cantitate, al căror preț la energia electrică este mai mic sau egal cu PIP;

3) OPEE acceptă parțial ofertele orare de vânzare sau ofertele orare de cumpărare al căror preț este egal cu PIP astfel încât cantitatea totală tranzacționată la vânzare și cantitatea totală tranzacționată la cumpărare să fie egale.”;

33) Se completează cu punctul 127¹ cu următorul cuprins:

„127¹. Algoritmul Euphemia furnizează întotdeauna preț, indiferent dacă nu sunt oferte de cumpărare, de vânzare sau de cumpărare și de vânzare.”;

34) Denumirea Secțiunii 6 a Capitolului IV din Titlul III va avea următorul cuprins:

„Secțiunea 6

Cazuri speciale pentru stabilirea prețului pe PZU”;

35) Punctul 128 va avea următorul cuprins:

„128. În cazul în care există cel puțin o ofertă pentru cel puțin un interval orar al zilei de livrare, procesul de calcul e rulat, algoritmul Euphemia furnizând preț pentru fiecare interval conform unor reguli prestabilite, astfel:

1) Dacă nu există oferte de cumpărare, PIP declarat este egal cu media aritmetică între prețul minim al scalei de preț (zero) și cel mai mic preț al ofertelor de vânzare;

2) Dacă nu există oferte de vânzare, PIP declarat este egal cu media aritmetică între prețul maxim al scalei de preț și cel mai mare preț al ofertelor de cumpărare;

3) Dacă nu există oferte de vânzare și nici oferte de cumpărare, PIP declarat este egal cu media aritmetică între limita minimă (zero) și limita maximă a scalei de preț;

4) Dacă nu există intersecție între curba cererii și curba ofertei, PIP declarat este egal cu media aritmetică între cel mai mare preț al ofertei de cumpărare și cel mai mic preț al ofertei de vânzare.”;

36) Punctul 129 va avea următorul cuprins:

„129. Nu se poate stabili PIP prin procesul normal de calcul în situațiile în care:

1) din cauza nefuncționării sau funcționării defectuoase a sistemului de tranzacționare, nu se poate finaliza procesul de calcul și, în consecință, nu se poate determina PIP pentru zona de ofertare națională;

2) dacă nu a existat pentru o zi de livrare niciun interval orar în care să existe cel puțin o ofertă.”;

37) Punctul 130 va avea următorul cuprins:

„130. În situațiile descrise în punctul 129 OPEE informează participanții la PZU, OST și ANRE că nu a fost posibilă închiderea pieței, iar prețul PZU este declarat convențional la valoarea sa stabilită sau declarată, după caz, pentru 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.”;

38) Punctul 131 va avea următorul cuprins:

„131. În scopul stabilirii prețului convențional pentru PZU conform articolului 130 în situațiile în care nu este posibilă închiderea pieței la lansarea PZU și când nu există date pentru ziua anterioară, fie aceasta bancară sau nebanară, se vor considera prețurile medii aferente contractelor bilaterale. Modul de stabilire a prețului mediu aferent contractelor bilaterale urmează a fi definit în procedurile proprii ale OPEE.”;

39) Punctele 132, 133, 136 și 138 se abrogă;

40) Punctul 137 va avea următorul cuprins:

„137. În termen de trei ore după ora de închidere a PZU, însă nu mai târziu de termenul limită de transmitere a notificărilor fizice stabilit în pct.244, OPEE prin PRE – PZU transmite OST notificările fizice rezultate din tranzacțiile încheiate pe PZU cu specificarea poziției nete contractuale a fiecărei PRE,

obținută în urma tranzacțiilor pe PZU.”;

41) La punctele 140 și 142 cifrele „30” se substituie cu cifrele „20”;

42) Punctul 144 se abrogă;

43) Denumirea Capitolului VI din Titlul III va avea următorul cuprins:

„Capitolul VI

REGULI PRIVIND GARANȚIILE ȘI DECONTAREA PE PZU, PROCEDURI DE URGENȚĂ”;

44) Denumirea Secțiunii 1 a Capitolului VI din Titlul III va avea următorul cuprins:

„Secțiunea 1

Reguli privind garanțiile financiare și decontarea pe PZU”;

45) Punctul 146 va avea următorul cuprins:

„**146.** În vederea participării la sesiunile de tranzacționare organizate pe PZU cu oferte de cumpărare la preț pozitiv, participantul la PZU trebuie:

1) să transmită la OPEE, pe email, contractul de mandat privind plata prin debitare directă scanat, pentru a putea fi urmărită introducerea acestuia de către Banca cont central în sistemul informatic;

2) să întreprindă măsurile necesare pentru a fi transmisă de către Banca cont central la OPEE scrisoarea de garanție bancară de plată în favoarea OPEE înainte de ziua de tranzacționare în care dorește să introducă oferte de cumpărare.”;

46) Punctul 147 va avea următorul cuprins:

„**147.** Participanții la PZU pot utiliza o scrisoare de garanție bancară de plată, unică pentru PZU și PPZ. În acest caz, scrisoarea de garanție bancară unică pentru PZU și PPZ va avea specificat în conținutul ei, că se utilizează pentru cele două piețe de energie electrică, iar repartiția valorii între cele două piețe este comunicată OPEE de către participantul la PZU și poate fi actualizată lunar.”;

47) Punctul 148 va avea următorul cuprins:

„**148.** Scrisoarea de garanție bancară de plată emisă în favoarea OPEE în calitate de beneficiar este utilizată pentru acoperirea integrală a obligațiilor de plată ale participantului la PZU, neîncasate încă în contul central, precum și pentru validarea ofertelor de cumpărare la preț pozitiv.”;

48) Punctul 149 va avea următorul cuprins:

„**149.** La introducerea în sistemul de tranzacționare al PZU, ofertele de cumpărare a căror valoare este mai mare decât garanția de validare (valoarea garanției constituită diminuată cu valoarea tranzacțiilor de cumpărare realizate și cu valoarea ofertelor de cumpărare active), sunt invalidate de către sistemul de tranzacționare al PZU, iar participantul respectiv este informat prin mesaj transmis automat prin intermediul sistemului de tranzacționare al PZU.”;

49) Punctul 150 va avea următorul cuprins:

„**150.** După încheierea sesiunilor de tranzacționare aferente unei zile, OPEE elaborează nota de decontare zilnică, pe care o pune la dispoziția participantului la PZU, în care sunt înregistrate, orar și cumulat, la nivelul zilei de livrare, cantitățile de energie electrică aferente tranzacțiilor de vânzare/cumpărare și valorile totale, precum și valorile zilnice nete ale obligațiilor de plată/drepturilor de încasat, determinate ca diferență dintre valorile obligațiilor de plată și valorile drepturilor de încasat inclusiv contravaloarea TVA, după caz.”;

50) Se completează cu punctele 150¹, 150² și 150³ cu următorul cuprins:

„**150¹.** Încasările/plățile aferente valorilor nete ale drepturilor de încasare/obligațiilor de plată pentru tranzacțiile încheiate zilnic pe PZU se realizează prin intermediul contului central al PZU, deschis la banca cont central de către OPEE în calitate de contraparte, prin mecanismele de debitare directă/ordine de plată, conform prevederilor contractului pentru participare la PZU.

150². În cazul în care banca de decontare a participantului la PZU a comunicat refuzul la plată a instrucțiunii de debitare directă, OPEE solicită executarea scrisorii de garanție bancară de plată a acestuia.

150³. În situația în care în luna de livrare participantul la PZU înregistrează la nivel de zi de livrare pe PZU tranzacții de vânzare și tranzacții de cumpărare, după încheierea lunii de livrare, pe baza facturilor emise de OPEE și de participantul la PZU, precum și a încasărilor și plăților efectuate, în cursul lunii de livrare pe baza valorii nete totale a tranzacțiilor la nivel de zi de livrare, drepturile lunare ale participantului la PZU de încasat, respectiv obligațiile sale de plată lunare față de OPEE, sunt regularizate, conform prevederilor legale aplicabile.”;

51) Secțiunea 3 a Capitolului VI din Titlul III se abrogă;

52) Punctul 168 se completează cu următoarea propoziție:

„PPZ este o componentă a pieței angro de energie electrică care permite echilibrarea pozițiilor contractuale cu posibilitățile reale de producție și cu prognoza de consum a consumatorilor finali de energie electrică/a solicitărilor partenerilor de export/import, cât mai aproape de momentul real al livrării/consumului de energie electrică, pe care se realizează tranzacții ferme cu energie electrică pentru fiecare zi de livrare începând cu ziua anterioară zilei de livrare, după încheierea tranzacțiilor pe PZU și până cu 90 minute înainte de începerea livrării/consumului.”;

53) Punctele 170–176 se abrogă;

54) Se completează că punctul 180¹ cu următorul cuprins:

„**180¹.** Livrarea/preluarea energiei electrice se confirmă, la OST, prin transmiterea notificărilor fizice ale schimburilor de energie electrică de către PRE-PPZ și de către fiecare PRE pentru tranzacțiile încheiate pe PPZ de către membrii PRE.”;

55) Punctul 181 va avea următorul cuprins:

„**181.** Participanții la PPZ au obligația să depună o garanție financiară în favoarea OPEE, conform prevederilor contractului încheiat cu OPEE, care să acopere contravaloarea ofertelor de cumpărare a energiei electrice, precum și a obligațiilor de plată aferente tranzacțiilor încheiate pe PPZ și neîncasate încă în contul central pe PPZ.”;

56) Denumirea Capitolului III al Titlului IV va avea următorul cuprins:

„Capitolul III OFERTAREA ȘI TRANZACȚIONAREA PE PPZ”;

57) La punctul 183 după cuvântul „ofertă” se completează cu cuvântul „orară”;

58) La punctul 184 după cuvântul „Ofertele” se completează cu cuvântul „orare”;

59) La punctul 185 după cuvântul „oferte” se completează cu cuvântul „orare”, în ambele cazuri;

60) Se completează cu punctul 185¹ cu următorul cuprins:

„**185¹.** Participanții la PPZ pot transmite oferte pentru contracte definite de utilizator. O ofertă pentru un Contract definit de utilizator constă într-o pereche preț-cantitate ofertată pentru cumpărare sau pentru vânzare, unde cantitatea declarată se repetă pe fiecare interval al perioadei definite de utilizator și reprezintă angajamentul ferm al participantului la PPZ.”;

61) La punctul 190 cuvintele „o oră” se substituie cu textul „90 min.”;

62) Punctul 191 va avea următorul cuprins:

„**191.** Prin derogare de la prevederile pct.190, OPEE poate realiza opriri planificate pentru mentenanța sistemului de tranzacționare, precum și pentru implementarea unor soluții de îmbunătățire ale sistemului de tranzacționare, în intervalul cărora funcționarea sistemului de tranzacționare va fi întreruptă. OPEE va notifica participanții la piață asupra opririlor planificate ale sistemului informatic în timp util și luând în considerare gradul de urgență privind eventuale îmbunătățiri necesare.”;

63) La punctul 193 după cuvântul „limitele” se completează cu cuvântul „valorii”, iar cuvântul „depuse” se substituie cu cuvântul „disponibile”;

64) La punctul 194, subpunctul 5) va avea următorul cuprins:

„5) prețul la care se încheie tranzacția conform regulilor de corelare aplicate automat de către sistemul de tranzacționare al PPZ, este prețul ofertei existente inițial în sistemul de tranzacționare care îndeplinește condiția de corelare;”;

65) Denumirea Capitolului IV al Titlului IV va avea următorul cuprins:

„Capitolul IV REGULI PRIVIND GARANȚIILE ȘI DECONTAREA PE PPZ”;

66) La punctul 196, subpunctul 1) va avea următorul cuprins:

„1) să transmită contractul de mandat de debitare directă la OPEE, pe email, scanat, pentru a putea fi urmărită introducerea acestuia de către Banca cont central în sistemul informatic;”;

67) Punctul 199 va avea următorul cuprins:

„**199.** La introducerea în sistemul de tranzacționare al PPZ, ofertele de cumpărare a căror valoare este mai mare decât garanția de validare (valoarea garanției constituită diminuată cu valoarea tranzacțiilor de cumpărare realizate, respectiv cu valoarea ofertelor de cumpărare active), sunt invalidate de către sistemul de tranzacționare al PPZ, iar participantul respectiv este informat prin mesaj transmis automat prin intermediul sistemului de tranzacționare al PPZ.”;

68) Punctul 200 va avea următorul cuprins:

„**200.** După încheierea unei zile de livrare, OPEE elaborează nota de decontare zilnică, pe care o pune la dispoziția participantului la PPZ, în care sunt înregistrate, orar și cumulat, la nivelul zilei de livrare, cantitățile de energie electrică aferente tranzacțiilor de vânzare/cumpărare și valorile totale și nete ale obligațiilor de plată/drepturilor de încasare, inclusiv contravaloarea TVA, după caz.”;

69) Punctul 203 va avea următorul cuprins:

„**203.** În situația în care în luna de livrare participantul la PPZ înregistrează la nivel de zi de livrare pe PPZ tranzacții de vânzare și tranzacții de cumpărare, după încheierea lunii de livrare, pe baza facturilor emise de OPEE și de participantul la PPZ, precum și a încasărilor și plăților efectuate în cursul lunii de livrare pe baza valorii nete totale a tranzacțiilor la nivel de zi de livrare, drepturile lunare ale participantului la PPZ de încasat, respectiv obligațiile sale de plată lunare față de OPEE, sunt regularizate, conform prevederilor legale aplicabile.”;

70) Punctul 206 va avea următorul cuprins:

„**206.** OPEE, prin intermediul PRE-PPZ transmite OST notificările fizice urmare tranzacțiilor încheiate pe PPZ cu specificarea schimburilor de energie cu fiecare PRE, obținute în urma tranzacțiilor pe PPZ pentru fiecare interval de tranzacționare nu mai târziu de 75 de minute înainte de începerea intervalului respectiv.”;

71) Punctul 207 va avea următorul cuprins:

„**207.** Rezultatele finale ale tranzacțiilor realizate prin notele de decontare pe PPZ se pun de către OPEE la dispoziția participanților în scopul decontării până la orele 13:00 ale zile ulterioare zile de livrare.”;

72) Punctul 210 va avea următorul cuprins:

„**210.** OPEE publică în fiecare oră sinteza tranzacțiilor încheiate pe PPZ, iar în ziua următoare zilei de livrare lista tranzacțiilor încheiate pe PPZ în mod anonimizat.”;

73) Punctul 212 se abrogă;

74) Capitolele VIII și IX a Titlului IV se abrogă;

75) Se completează cu punctul 232¹ cu următorul cuprins:

„**232¹.** OPEE își asumă responsabilitatea echilibrării pentru toate tranzacțiile comerciale în care se angajează în calitate de contraparte și constituie un PRE pentru tranzacțiile pe PZU și un PRE pentru cele pe PPZ.”;

76) Punctul 233 va avea următorul cuprins:

„**233.** Fiecare PRE are obligația să transmită la OST notificările fizice agregate la nivelul PRE, pentru fiecare zi de livrare, specificat pentru fiecare interval de dispecerizare. Pentru grupurile de echilibrare responsabilul grupului de echilibrare, în calitate de PRE transmite OST notificările fizice agregate pentru toți membrii grupului de echilibrare. OPEE, în calitate de PRE-PZU, respectiv PRE-PPZ transmite de asemenea la OST câte o notificare fizică privind schimburile de energie electrică rezultate din tranzacțiile pe PZU și respectiv PPZ cu fiecare PRE care are responsabilitatea echilibrării pentru participanții la PZU și PPZ.”;

77) La punctul 236¹ cuvintele „contractele încheiate” se substituie cu cuvintele „schimburile de energie electrică”;

78) La punctul 237, subpunctul 6) se abrogă;

79) Punctul 241 se abrogă;

80) La punctul 243:

sintagma „Codul rețelelor electrice” se substituie cu cuvintele „în conformitate cu procedurile elaborate de OST și în conformitate cu sistemele informaționale utilizate de OST”. Punctul 243 se completează cu subpunctul 4) cu următorul cuprins:

„4) în cazul în care există divergențe între schimburile de energie electrice reciproce între PRE-PZU și un PRE, respectiv între PRE-PPZ și un PRE, este considerată cantitatea de energie electrică corespunzătoare notificărilor fizice aferente schimburilor de energie electrică transmisă de PRE-PZU, respectiv PRE-PPZ.”;

81) La punctul 246 cuvintele „ale participantului la piața de energie electrică” se exclud;

82) La punctul 254 cuvintele „prevederile Codului rețelelor electrice” se substituie cu cuvintele „procedurile stabilite de OST”;

83) La punctul 255 cuvântul „Codului” se substituie cu cuvântul „Codurilor”;

84) La punctul 257 cuvântul „Codului” se substituie cu cuvântul „Codurilor”;

85) La punctul 267 cuvintele „ , prin încadrarea în excepțiile specificate în Codul rețelelor electrice, a” se exclud;

86) La punctul 276 cuvântul „Codului” se substituie cu cuvântul „Codurilor”;

87) Punctul 302 va avea următorul cuprins:

„**302.** Pentru unitățile de producere eoliene și fotovoltaice, cât și centralele electrice cu termoficare care nu au posibilitatea de funcționare în regim de condensare și pentru care disponibilitatea sursei primare de energie nu poate fi asigurată în mod activ, puterea disponibilă în cadrul PEE va fi cel puțin egală cu valoarea indicată în notificarea fizică.”;

88) La punctul 318 cuvintele „conform Codului rețelelor electrice” se substituie cu textul „conform punctului 302”;

89) La punctul 344 subpunctul 1) cuvintele „conform prevederilor Codului rețelelor electrice” se exclud;

90) La punctul 346 subpunctul 2) cuvântul „Codului” se substituie cu cuvântul „Codurilor”;

91) La punctele 386, 406, 410, 413, 423 și 426 cuvântul „Codului” se substituie cu cuvântul „Codurilor”;

92) La punctul 417 textul „în termen de 12 luni de la intrarea în vigoare a prezentelor Reguli,” se exclude;

93) Punctul 418 va avea următorul cuprins:

„**418.** Programul de testare al unităților de producere se transmite (pe suport de hârtie sau electronic) spre informare Agenției.”;

94) Punctul 419 va avea următorul cuprins:

„**419.** OST transmite (pe suport de hârtie sau electronic) Agenției un raport privind testările realizate a unităților de producere.”;

95) La punctul 420 cuvintele: „detaliat privind rezultatele testărilor unităților de producere” se exclud;

96) La punctul 427 subpunctul 2) cuvântul „Codului” se substituie cu cuvântul „Codurilor”;

97) La punctul 433 cuvântul „Codului” se substituie cu cuvântul „Codurilor”;

98) Punctul 436 va avea următorul cuprins:

„**436.** Procesul de achiziție a serviciilor de sistem trebuie să permită transmiterea de oferte pentru unități de producere sau locuri de consum dispecerizabile.”;

99) Punctul 437 va avea următorul cuprins:

„**437.** Toți furnizorii de servicii de sistem calificați sunt în drept să transmită oferte la licitațiile organizate de OST, în limitele cantității disponibile, stabilită în procesul de calificare.”;

100) La punctul 440 după cuvintele „OST stabilește că prețurile” se completează cu cuvântul

„tuturor”;

101) La punctul 461 după abrevierea „PZU” se completează cu textul „, respectiv PPZ”;

102) La punctul 482 prima propoziție va avea următorul cuprins:

„**482.** Părțile responsabile pentru echilibrare, pot forma grupuri de echilibrare, în cadrul cărora o singură entitate să își asume responsabilitatea de echilibrare pentru un grup de participanți înregistrați.”;

103) La punctul 492:

subpunctul 5) semnul de punctuație „.” se înlocuiește cu semnul de punctuație „;”;

se completează cu subpunctele 6)–9) cu următorul cuprins:

”6) numele și datele de contact ale tuturor persoanelor împuternicite să acționeze în numele participantului la piață respectiv;”

„7) datele de identificare ale PRE către care și-a transferat responsabilitatea echilibrării, dacă este cazul, și data transferului;”

„8) datele de identificare ale PRE-urilor pentru care și-a asumat responsabilitatea echilibrării, dacă este cazul, și data fiecăruia din aceste transferuri;”

„9) data intrării în vigoare a înregistrării în calitate de PRE.”;

104) La punctul 494 după abrevierea „OPEE” se completează cu textul „(cu cel puțin 2 zile lucrătoare anterior zilei de tranzacționare)”;

105) La punctul 588 cuvintele „stabilite în Codul” și „în conformitate cu Codul” se substituie cu cuvintele „în conformitate cu Codurile”;

106) La punctul 589 cuvântul „Codul” se substituie cu cuvintele „conformitate cu cerințele Codurilor”;

107) La punctul 635 prima propoziție va avea următorul cuprins:

„**635.** OPEE deschide un cont bancar la o bancă, care va avea rolul de Bancă cont central pentru administrarea plăților care trebuie efectuate pentru tranzacțiile încheiate pe PZU, precum și pentru plățile datorate către OPEE.”;

108) La punctul 636 prima propoziție va avea următorul cuprins:

„**636.** OPEE deschide un cont bancar la o bancă pentru administrarea plăților care trebuie efectuate pentru tranzacțiile încheiate pe PPZ, precum și pentru plățile datorate OPEE.”;

109) Punctul 642 va avea următorul cuprins:

„**642.** Nivelul fiecăreia din garanțiile depuse de un participant la piața de energie electrică înregistrat ca participant la PZU, participant la PPZ, ca participant la PEE, sau ca PRE/grup de echilibrare poate limita:

1) în cazul garanției depusă pentru participarea la PZU, contravaloarea totală a ofertelor de cumpărare pe care un participant la PZU le poate transmite pe PZU în conformitate cu prevederile Titlului III;

2) în cazul garanției depusă pentru participarea la PPZ, contravaloarea totală a ofertelor de cumpărare pe care un participant la PPZ le poate transmite pe PPZ în conformitate cu prevederile Titlului IV;

3) dimensiunea maximă a unei PRE/grup de echilibrare din punctul de vedere al agregării energiei electrice livrate și/sau consumate, și/sau cantitatea corespunzătoare a schimburilor de energie electrică, exporturilor declarate și importurilor declarate.”;

110) La punctul 643 după cuvântul „include” se completează cu textul „, după cum rezultă necesar,”;

111) La punctul 646 cuvintele „corespunzătoare tranzacției” se substituie cu textul „tranzacționată la cumpărare în intervalul orar”;

112) La punctul 647 cuvintele „corespunzătoare tranzacției” se substituie cu textul „tranzacționată la vânzare în intervalul orar”;

113) La punctul 648 cuvântul „finale” se substituie cu textul „totale/drepturile de încasare totale”;

114) La punctul 650 abrevierea „PEE” se substituie cu abrevierea „OPEE”, iar cuvintele „corespunzătoare tranzacției” se substituie cu textul „tranzacționată la cumpărare în intervalul orar”. Definiția termenului „ $T_{cPPZ(k,d)}$ ” după cuvintele „anterioară zilei de livrare” se completează cu cuvintele „și

în ziua de livrare”;

115) La punctul 651 cuvintele „corespunzătoare tranzacției” se substituie cu textul „tranzacționată la vânzare în intervalul orar”. Definiția termenului „ $T_{vPPZ(k,d)}$ după cuvintele „anterioară zilei de livrare” se completează cu cuvintele „și în ziua de livrare”;

116) La punctul 652 cuvântul „finale” se substituie cu textul „totale/drepturile de încasare totale”;

117) Punctul 653 va avea următorul cuprins:

„**653.** În fiecare zi de tranzacționare, anterioară zilei de livrare, OPEE întocmește și prezintă participantului la PZU o notă de decontare, ce cuprinde cel puțin următoarele date:

1) la nivel orar, cantitățile, prețurile, valorile energiei, contravaloarea TVA (după caz) și valorile totale aferente tranzacțiilor de cumpărare a energiei electrice (cu semnul minus), cu livrare în ziua următoare, ale participantului la PZU;

2) la nivel de zi de livrare, cantitatea totală de energie electrică, cumpărată, de către participantul la PZU, valoarea acesteia determinată conform prevederilor pct.646, contravaloarea TVA (după caz) și valoarea totală (cu semnul minus) aferente tranzacțiilor de cumpărare a energiei electrice;

3) la nivel orar, cantitățile, prețurile, valorile energiei, contravaloarea TVA (după caz) și valorile totale aferente tranzacțiilor de vânzare a energiei electrice, cu livrare în ziua următoare, ale participantului la PZU;

4) la nivel de zi de livrare, cantitatea totală de energie electrică, vândută de către participantul la PZU și valoarea totală a acesteia determinată conform prevederilor pct.647, contravaloarea TVA (după caz) și valoarea totală aferente tranzacțiilor de vânzare a energiei electrice;

5) la nivel de zi de livrare, valorile obligațiilor nete de plată totale/drepturilor nete de încasat totale ale participantului la PZU, determinate ca sumă algebrică a valorii totale a tranzacțiilor de cumpărare a energiei electrice și a valorii totale a tranzacțiilor de vânzare a energiei electrice, precum și valoarea tarifului corespunzător OPEE;

Pentru obligațiile nete de plată totale înregistrate de un participant la PZU, la nivelul zilei de livrare, OPEE transmite la Banca centrală instrucțiunile de debitare directă în ziua de tranzacționare, dacă aceasta este o zi bancară lucrătoare, sau în prima zi bancară lucrătoare după ziua de tranzacționare, în celelalte cazuri; termenul de creditare a contului central al PZU este prima zi bancară lucrătoare după ziua bancară lucrătoare în care au fost transmise instrucțiunile de debitare directă.

În cazul în care banca de decontare a participantului la PZU a comunicat refuzul la plată a instrucțiunii de debitare directă, OPEE solicită executarea scrisorii de garanție bancară de plată a acestuia.

Pentru drepturile nete de încasat totale înregistrate de un participant la PZU, la nivelul zilei de livrare, OPEE transmite la Banca centrală ordinele de plată, în ziua bancară lucrătoare în care au fost încasate în contul central PZU instrucțiunile de debitare directă”;

118) Punctul 654 va avea următorul cuprins:

„**654.** În fiecare zi ulterioară zilei de livrare OPEE întocmește și prezintă participantului la PPZ o notă de decontare ce cuprinde cel puțin următoarele date:

1) la nivel orar cantitățile, prețurile, valorile energiei, contravaloarea TVA (după caz) și valorile totale aferente tranzacțiilor de cumpărare a energiei electrice (cu semnul minus), cu livrare în ziua anterioară, ale participantului la PPZ;

2) la nivel de zi de livrare, cantitatea totală de energie electrică cumpărată de către participantul la PPZ, valoarea acesteia $P_{partPPZ}$ determinată conform prevederilor pct.650, contravaloarea TVA (după caz) și valoarea totală (cu semnul minus) aferente tranzacțiilor de cumpărare a energiei electrice;

3) la nivel orar, cantitățile, prețurile, valorile energiei, contravaloarea TVA (după caz) și valorile totale aferente tranzacțiilor de vânzare a energiei electrice, cu livrare în ziua anterioară, ale participantului la PPZ;

4) la nivel de zi de livrare, cantitatea totală de energie electrică vândută de participantul la PPZ și valoarea totală a acesteia $P_{operPPZ}$ determinată conform prevederilor pct.651, contravaloarea TVA (după caz) și valoarea totală aferente tranzacțiilor de vânzare a energiei electrice;

5) la nivel de zi de livrare, valorile obligațiilor nete de plată totale/drepturilor nete de încasat totale

ale participantului la PPZ, determinate ca sumă algebrică a valorii totale a tranzacțiilor de cumpărare a energiei electrice și a valorii totale a tranzacțiilor de vânzare a energiei electrice, precum și valoarea tarifului corespunzător OPEE;

Pentru obligațiile nete de plată totale înregistrate de un participant la PPZ, la nivelul zilei de livrare, OPEE transmite la Banca cont central instrucțiunile de debitare directă în prima zi bancară lucrătoare care urmează zilei de livrare; termenul de creditare a contului central al PPZ este prima zi bancară lucrătoare după ziua bancară lucrătoare în care au fost transmise instrucțiunile de debitare directă.

În cazul în care banca de decontare a participantului la PPZ a comunicat refuzul la plată a instrucțiunii de debitare directă, OPEE solicită executarea scrisorii de garanție bancară de plată a acestuia.

Pentru drepturile nete de încasat totale înregistrate de un participant la PPZ, la nivelul zilei de livrare, OPEE transmite la Banca cont central ordinele de plată, în ziua bancară lucrătoare în care au fost încasate în contul central PZU instrucțiunile de debitare directă.”;

119) Punctul 655 va avea următorul cuprins:

„**655.** OPEE emite facturi lunare către fiecare participant la PZU/PPZ pentru obligațiile de plată totale ale participantului la PZU/PPZ corespunzătoare tranzacțiilor de cumpărare realizate de participantul la PZU/PPZ, pentru luna de livrare corespunzătoare.”;

120) Punctul 656 va avea următorul cuprins:

„**656.** Fiecare participant la PZU/PPZ, emite facturi pentru drepturile de încasat totale, corespunzătoare tranzacțiilor de vânzare realizate de participantul la PZU/PPZ pentru luna de livrare corespunzătoare.”;

121) Punctul 657 va avea următorul cuprins:

„**657.** În considerarea faptului că valorile zilnice ale instrucțiunilor de debitare directă/ordinelor de plată, încasate/plătite au fost determinate pe baza valorii nete totale a tranzacțiilor, la nivel de zi de livrare, ulterior încheierii lunii de livrare, pe baza facturilor emise de OPEE și de Participantul la PZU/PPZ, precum și a încasărilor și plăților efectuate în cursul lunii de livrare, se determină valorile aferente regularizărilor lunare, care se vor efectua conform prevederilor legale aplicabile.”;

122) La punctul 699 sintagma „pentru cantitatea de servicii de sistem care trebuie pusă la dispoziție conform prevederilor contractului” se substituie cu sintagma „pentru cantitatea realizată de servicii de sistem stabilită conform prevederilor contractului”;

123) La punctul 707:

lit.a) la explicația **DezNegⁱ_j** după textul „creștere de putere ($q_C > q_R$)” se completează cu textul „sau valoarea netă a energiei de echilibrare era egală cu zero ($q_R = q_C$)”;

la explicația **DezPozⁱ_j** după textul „reducere de putere ($q_R > q_C$)” se completează cu textul „sau valoarea netă a energiei de echilibrare era egală cu zero ($q_R = q_C$)”.

lit.b) la explicația **DezNegⁱ_j** după textul „reducere de putere ($q_R > q_C$)” se completează cu textul „sau valoarea netă a energiei de echilibrare era egală cu zero ($q_R = q_C$)”;

la explicația **DezPozⁱ_j** după textul „creștere de putere ($q_C > q_R$)” se completează cu textul „sau valoarea netă a energiei de echilibrare era egală cu zero ($q_R = q_C$)”;

124) La punctul 739 subpunctele 3), 8) și 10) se abrogă;

125) Punctul 740 va avea următorul cuprins:

„**740.** Indicatorii privind funcționarea pieței stabiliți la pct.739 sunt publicați de către OPEE pe pagina web oficială pentru fiecare lună/zi de livrare sau interval de tranzacționare al zilei de livrare, după caz. Rapoartele privind PZU și PPZ trebuie actualizate ori de câte ori informațiile se modifică.”;

126) La punctul 741:

subpunctele 2) și 5) se abrogă;

subpunctul 4 va avea următorul cuprins:

„4) prețurile și cantitățile de energie electrică tranzacționate pe PPZ.”;

127) Punctul 742 va avea următorul cuprins:

„**742.** Până în ultima zi calendaristică a lunii L+1 pentru luna de raportare L, OPEE transmite Agenției un raport lunar de monitorizare privind activitatea participanților la piața de energie electrică pe

parcursul lunii care s-a încheiat.”;

128) Punctul 745 va avea următorul cuprins:

„**745.** Un raport lunar de sinteză, anonimizat, este publicat pe pagina web oficială a OPEE.”;

129) La punctul 780, în a doua propoziție, textul „de energie electrică achiziționată și prețul acesteia, se substituie cu textul „de energie electrică achiziționată și prețurile acesteia, specificate pe fiecare tranzacție / contract.”;

130) Titlul XIV se completează cu Capitolul V cu următorul cuprins:

Capitolul V PARTICIPAREA LA PZU/PPZ

Secțiunea 1

Participantii la PZU/PPZ

787. Participarea la PZU, respectiv PPZ este permisă entităților care au fost înregistrate de OPEE ca participanți la PPZ și au contract de echilibrare încheiat cu OST.

788. Un participant la piața de energie electrică poate participa la PPZ doar dacă a semnat contractul de participare la PZU și PPZ, care cuprinde drepturile și responsabilitățile reciproce ale OPEE și ale fiecărui participant la PPZ.

789. Numai participanții înregistrați de OPEE la PZU, respectiv PPZ au dreptul să tranzacționeze pe PZU, respectiv PPZ și să transmită oferte către OPEE.

790. Pot fi înregistrați drept participanți la PZU, respectiv PPZ:

- 1) producătorii de energie electrică;
- 2) furnizorii de energie electrică;
- 3) operatorii de sistem de transport și distribuție a energiei electrice, în condițiile prevăzute la pct.791 și 792;
- 4) furnizorul central de energie electrică.

791. Un operator de sistem nu are dreptul să tranzacționeze pe PZU, respectiv PPZ în scopul obținerii unui profit. Un operator de sistem are dreptul să vândă și/sau să achiziționeze energie electrică pe PZU, respectiv PPZ numai pentru acoperirea necesarului prognozat de energie electrică pentru consumul tehnologic în rețelele electrice în situația în care, prin aplicarea procedurii de licitație nu s-a procurat necesarul total de energie electrică, sau în cazul în care există o cantitate suplimentară contractată anterior zilei de transmitere a ofertelor pe PZU, respectiv PPZ.

792. OST are dreptul să tranzacționeze pe PZU, respectiv PPZ și energia electrică necesară pentru compensarea fluxului tehnologic de energie electrică cu OST din țările vecine.

793. Un participant la PZU, respectiv PPZ care dorește să cumpere energie electrică de pe PZU, respectiv PPZ, are obligația să facă dovada constituirii garanțiilor necesare participării la PZU/PPZ în conformitate cu prevederile contractului cadru pentru participarea la PZU și PPZ.

Secțiunea 2

Înregistrarea participanților la PZU/PPZ

794. Înregistrarea participanților la PZU/PPZ se face la solicitarea acestora adresată OPEE, realizată în condițiile prevăzute în prezenta secțiune.

795. Solicitarea unei întreprinderi electroenergetice de a deveni participant la PZU și PPZ se face la OPEE, conform prevederilor prezentei secțiuni.

796. OPEE elaborează Contractul cadru de participare la PZU și PPZ, care trebuie să cuprindă drepturile și obligațiile reciproce ale OPEE și ale fiecărui participant la PZU și PPZ. Contractul cadru elaborat și consultat public de OPEE este aprobat după avizarea Agenției.

797. Orice întreprindere electroenergetică poate depune o cerere de înregistrare în calitate de participant la fiecare din cele două piețe pe termen scurt, PZU și PPZ, conform formularului elaborat de OPEE și publicat pe pagina oficială web.

798. Cererea de înregistrare este depusă în scris la OPEE, împreună cu următoarele documente:

- 1) copia licenței eliberată de Agenție, cu excepția producătorilor care dispun de centrale electrice de putere electrică instalată mai mică de 5 MW;
- 2) copia deciziei de înregistrare la Registrul de Stat al Unităților de Drept (RSUD);
- 3) copia certificatului TVA;
- 4) confirmarea OST privind încheierea unui contract de echilibrare, respectiv numele și codul EIC al părții responsabile cu echilibrarea care și-a asumat echilibrarea pentru participant;
- 5) contractul pentru participare la PZU și PPZ completat și semnat de către solicitant;
- 6) Lista persoanelor de contact/persoanelor responsabile pentru comunicarea cu OPEE, respectiv nume și prenume, funcție, telefon, adresă de email.

799. În termen de 5 zile lucrătoare din momentul depunerii cererii, OPEE trebuie să transmită solicitantului contractul semnat, sau, dacă cererea de înregistrare nu este completată în mod corespunzător sau materialele anexate nu dovedesc calificarea solicitantului pentru înregistrarea pe PZU și PPZ, refuzul de înregistrare în calitate de participant la PZU și PPZ cu specificarea motivelor refuzului.

800. Dacă solicitantul consideră neîntemeiat refuzul de înregistrare în calitate de participant la PZU și PPZ, acesta este în drept să solicite examinarea refuzului OPEE de către Agenție. Solicitarea este examinată de Agenție conform prevederilor [Codului administrativ](#), ținând cont de cerințele Legii cu privire la energie electrică.

801. Înregistrarea ca participant la PZU și PPZ devine efectivă începând cu data intrării în vigoare a contractului de participare la PZU și PPZ, dar nu mai devreme de 5 zile lucrătoare din momentul semnării contractului.

Secțiunea 3

Retragerea, suspendarea și revocarea

802. Un participant la PZU/PPZ se poate retrage din proprie inițiativă de la PZU/PPZ în baza unei înștiințări în scris, transmisă cu cel puțin o 5 zile lucrătoare înaintea datei la care calitatea de participant la PZU/PPZ urmează să fie anulată. După primirea unei astfel de înștiințări, OPEE informează imediat OST și, după caz, responsabilul grupului de echilibrare care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru respectivul participant la piața de energie electrică.

803. Înregistrarea, suspendarea și revocarea/retragerea unui participant la PZU și PPZ este realizată conform procedurii privind înregistrarea, suspendarea și revocarea/retragerea participanților la piețele organizate de energie electrică (PZU și PPZ), elaborată de OPEE conform pct.809.

804. OPEE suspendă înregistrarea unui participant la PZU/PPZ în următoarele cazuri:

- 1) dacă participantul la PZU/PPZ nu mai îndeplinește una din condițiile necesare pentru înregistrarea ca participant la PZU/PPZ;
- 2) dacă participantul la PZU/PPZ nu efectuează plățile în conformitate cu prevederile Capitolului IV din Titlul XII;
- 3) dacă participantul la PZU/PPZ nu asigură achitarea plății pentru serviciul de operare a pieței energiei electrice determinată în baza tarifului reglementat pentru serviciul de operare a pieței energiei electrice conform procedurii relevante;
- 4) dacă participantul la PZU/PPZ este găsit în mod repetat vinovat de nerespectarea regulilor aplicabile pentru PZU sau decontării.

805. OPEE suspendă înregistrarea unui participant la PZU/PPZ odată cu constatarea încălcării prevederilor procedurii de înregistrare, suspendare, retragere, revocare a participanților la PZU și PPZ, pentru perioadele menționate în procedura de înregistrare, procedura care include și condițiile de ridicare a suspendării. OPEE transmite participantului la PZU/PPZ în cauză, OST și Agenției notificare cu specificarea motivelor suspendării și a datei intrării în vigoare a acesteia, precum și notificare privind ridicarea suspendării, după caz.

806. OPEE revocă înregistrarea unui participant la PZU/PPZ, transmițând o notificare corespunzătoare cu cel puțin două săptămâni înainte de momentul intrării în vigoare, dacă acesta nu a înlăturat cauzele care au condus la suspendarea sa în decursul perioadei specificate de OPEE conform prevederilor pct.805.

807. Înregistrarea ca participant la PZU/PPZ este revocată automat, cu efect imediat în cazul în care licența participantului în cauză a fost retrasă. Agenția informează OPEE despre retragerea licenței unui participant la PZU/PPZ în termen de 3 zile lucrătoare.

808. Dacă un participant la PZU/PPZ renunță la participarea pe PZU/PPZ conform pct.802 sau dacă înregistrarea unui participant la PZU/PPZ este suspendată, sau revocată de OPEE conform prevederilor prezentei secțiuni:

1) participantul la PZU/PPZ nu mai are dreptul să transmită noi oferte pe PZU/PPZ și toate ofertele validate ale acestuia se consideră anulate;

2) participantul la PZU/PPZ trebuie să efectueze toate plățile datorate în conformitate cu prevederile Titlului XII;

3) în cazul retragerii sau revocării unui participant, după efectuarea tuturor plăților datorate de participantul la PZU/PPZ, OPEE anulează înregistrarea acestuia în Registrul de tranzacționare, informând participantul, OST și, după caz, responsabilul grupului de echilibrare care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru respectivul participant.

809. OPEE elaborează și consultă public procedura privind înregistrarea, suspendarea și revocarea/retragerea participanților la piețele organizate de energie electrică (PZU și PPZ) și o aprobă după avizarea acesteia de către Agenție.

Secțiunea 4

Registrul de tranzacționare

810. OPEE întocmește și actualizează un registru de tranzacționare.

811. OPEE înregistrează participanții la PZU/PPZ în registrul de tranzacționare. Acesta trebuie să conțină pentru fiecare participant la PZU/PPZ, cel puțin următoarele date:

1) denumirea, adresa juridică și datele de contact;

2) data și numărul contractului de participare la PZU și PPZ;

3) codul de identificare pe PZU și PPZ;

4) numele și date de contact ale persoanelor delegate să acționeze în numele participantului la PZU/PPZ și PPZ;

5) numele, date de contact și codul de identificare al responsabilului grupului de echilibrare care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru respectivul participant la PZU, după caz;

6) codul EIC.

812. Fiecare participant la PZU și PPZ are dreptul să consulte informațiile din registrul de tranzacționare care îl privesc și să solicite corectarea oricărei inexactități.

Secțiunea 5

Limitarea responsabilității OPEE pe PZU/PPZ

813. Cu excepția cazurilor în care prezentele Reguli, legile aplicabile sau contractul de participare la PZU și PPZ stipulează diferit, OPEE nu va fi în niciun caz responsabil față de un participant la PZU/PPZ pentru nici o pierdere sau pagubă, inclusiv toate daunele directe sau indirecte, consecințe, pierderea oricăror profituri sau întâzieri.

814. OPEE nu este responsabil pentru nici o pierdere sau pagubă care poate apărea ca urmare a unei acțiuni sau omisiuni prevăzută de prezentele Reguli sau legile aplicabile, cu excepția cazului în care a acționat cu neglijență gravă sau cu intenție.

815. OPEE nu este responsabil pentru nici o pierdere sau cazuri de daune cauzate de o întrerupere a operațiunilor sale ca urmare a unui eveniment de forță majoră sau ca urmare a altor evenimente care nu intră în sfera sa de responsabilitate (de exemplu, acțiuni industriale, blocaje, întreruperea traficului, întreruperea lanțului de aprovizionare) sau care sunt provocate de acte ale autorităților.

816. OPEE nu este responsabil pentru daunele suferite de un participant la PZU/PPZ ca urmare a unor probleme tehnice sau ca urmare a imposibilității parțiale sau complete de a folosi sistemul de tranzacționare al OPEE sau în cazul întreruperilor în transferul de date, sau ca urmare a erorilor

efectuate la introducerea datelor în cadrul decontării și administrării garanțiilor financiare a participanților la PZU/PPZ.

817. OPEE nu este responsabil pentru daunele cauzate de o întrerupere a operațiunilor sale ca urmare a unor probleme tehnice sau ca urmare a incapacității parțiale sau complete de utilizare a sistemului bancar și/sau a sistemului pieței energiei electrice de echilibrare, sau în caz de întreruperi în transferul de date.

818. OPEE nu este responsabil pentru cazurile de daune care s-ar fi putut produce, consecințe, pierderi sau profituri pierdute în cazurile de întrerupere a operațiunilor și serviciilor sale ca urmare a unui eveniment din sfera băncii de decontare, inclusiv orice defecțiune a sistemelor Băncii de decontare sau a sistemelor băncii centrale/naționale sau a sistemelor de decontare financiare internaționale care dezactivează sau afectează substanțial capacitatea de a opera sistemul de compensare în raport cu participanții la PZU/PPZ.

819. În nici un caz, OPEE nu este responsabil pentru furnizarea și preluarea de cantități de energie electrică care sunt rezultatul tranzacțiilor, reglementate de prezentele Reguli.

820. OPEE nu va fi responsabil pentru orice pierdere sau daune cauzate de întreruperea furnizării de energie electrică și/sau defecțiuni ale sistemului de programare sau a rețelei electrice de transport și/sau de distribuție a energiei electrice.

821. OPEE nu este responsabil pentru funcționarea defectuoasă sau perturbată a operațiunii de tranzacționare și/sau compensare, cauzate de eșecul comunicațiilor, echipamentelor, sistemelor centrale de prelucrare a datelor sau defecțiuni similare în afara controlului lui.

822. OPEE este responsabil în caz de intenție și neglijență gravă.

2. Prezenta hotărâre intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

DIRECTOR GENERAL

Veaceslav UNTILA

Directori

Eugen CARPOV

Violina ȘPAC

Nr.605. Chișinău, 29 octombrie 2024.