

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

Având în vedere prevederile art. 3 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică precum și ale art. 23 alin. (1) și (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

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

Art. 1. — Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 49/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 467 din 29 iulie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 3, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) participanților la piața centralizată cu negociere dublă continuă de energie electrică;”.

2. La articolul 3, litera c) se abrogă.

3. Articolul 4 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 4. — (1) În înțelesul prezentului regulament, termenii și expresiile folosite, altele decât cele prevăzute la alin. (2), au semnificațiile definite în Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare) (în continuare *Regulamentul 943/2019*) și în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(2) În prezentele reguli, termenii de mai jos au următoarele semnificații:

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

b) *convenție de participare la piața centralizată cu negociere dublă continuă de energie electrică* — acord standardizat stabilit de operatorul pieței centralizate cu negociere dublă continuă de energie electrică, ce prevede drepturile și obligațiile reciproce dintre acesta și fiecare participant la piața centralizată cu negociere dublă continuă de energie electrică;

c) *formular de confirmare a tranzacțiilor* — document conținând tranzacțiile efectuate în conformitate cu rezultatele sesiunii de tranzacționare, transmis în format electronic participantului de către operatorul pieței centralizate cu negociere dublă continuă;

d) *listă de eligibilitate* — listă pe care fiecare participant o va menține și actualiza pe platforma de tranzacționare care cuprinde partenerii eligibili, distinct pe vânzare/cumpărare și produs; lista de eligibilitate va cuprinde un număr minim de 8 (opt) parteneri eligibili cu limita de creditare diferită de zero;

e) *negociere dublă continuă* — modalitate de negociere în care atât vânzătorul, cât și cumpărătorul își pot actualiza ofertele în timp real;

f) *oferte de energie electrică* — oferte cu caracteristici bine definite privind profilul livrărilor, perioada de livrare, puterea și prețul oferite spre cumpărare/vânzare, ferm asumate în momentul introducerii lor pe platformă;

g) *operator al pieței centralizate cu negociere dublă continuă de energie electrică* — persoană juridică titulară de licență care asigură organizarea și administrarea pieței centralizate cu negociere dublă continuă de energie electrică în conformitate cu reglementările emise de autoritatea competentă;

h) *participant la piața centralizată cu negociere dublă continuă de energie electrică* — participant la piață, potrivit prevederii art. 2 pct. 25 din Regulamentul 943/2019, care se înscrie la această piață și respectă convenția de participare aferentă acestei piețe, precum și reglementările aplicabile;

i) *pieța centralizată cu negociere dublă continuă de energie electrică* — cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor de energie electrică între participanții la piață, în timp real, organizat și administrat de operatorul pieței centralizate cu negociere dublă continuă de energie electrică, pe baza unor reguli specifice, ce permite încheierea de tranzacții cu energie electrică conform criteriilor de eligibilitate proprii participanților la piață și subscribe contractelor bilaterale semnate între părți; tranzacționarea se poate realiza printr-un ansamblu de modalități, având ca bază tranzacționarea continuă a energiei electrice pe termen determinat, la un preț ferm, transparent, rezultat din echilibrul cererii și al ofertei;

j) *platformă de tranzacționare* — sistem informatic realizat și administrat de operatorul pieței centralizate cu negociere dublă continuă de energie electrică în scopul realizării tranzacțiilor pe piața centralizată cu negociere dublă continuă de energie electrică;

k) *prețul de referință* — prețul rezultat ca medie aritmetică a propunerilor participanților la PC-OTC, transmise prin e-mail pe adresa administratorului platformei de tranzacționare (pctoc@opcom.ro), până la ora 18,00 a zilei lucrătoare anterioare zilei de tranzacționare;

l) *intermediere* — procedura de identificare a unui al treilea (3) partener care să accepte intermedierea tranzacției între doi (2) parteneri aflați în imposibilitatea tranzacționării în mod direct, conform listelor de eligibilitate;

m) *raport tranzacții* — raport generat de platforma de tranzacționare ce afișează detaliile complete ale tranzacțiilor încheiate pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică și cele referitoare la tranzacțiile anulate;

n) *agregator* — participant la piață implicat în agregare, așa cum este definită la art. 2 pct. 43 din Regulamentul 943/2019.”

4. Articolul 12¹ se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 12¹. — (1) Un participant la piață poate efectua tranzacții cu energie electrică pe PC-OTC în mod individual sau agregat.

(2) Agregarea participanților la piață se realizează separat pentru activitatea de producție, respectiv pentru consum.

(3) În cazul participării agregate, agregatorul este participantul care tranzacționează energia electrică și căruia îi revin integral toate responsabilitățile și drepturile prevăzute în convenția de participare la PC-OTC, precum și cele prevăzute în reglementări naționale și/sau ale Uniunii Europene corespunzătoare participării la piața de energie electrică.

(4) Agregatorul comunică OPC-OTC lista clienților finali/producătorilor agregați, iar OPC-OTC o include, ca anexă, în Convenția de participare la PC-OTC; agregatorul notifică OPC-OTC ori de câte ori intervin modificări ale listei.*

5. După articolul 12¹ se introduce un nou articol, articolul 12², cu următorul cuprins:

„Art. 12². — (1) În cazul înregistrării agregatorului care combină energia electrică produsă din mai multe instalații de producere, aplicarea componentei de administrare a tarifului practicat de OPC-OTC se realizează pe baza puterii instalate însumate a capacităților de producere agregate.

(2) În cazul înregistrării agregatorului care combină sarcinile mai multor clienți finali, aplicarea componentei de administrare a tarifului practicat de OPC-OTC se realizează pe baza sumei puterilor aprobate ale locurilor de consum ale clienților finali agregați.”

6. Articolul 18 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 18. — Fiecare participant la PC-OTC este obligat să dea curs solicitării primite de la orice participant la PC-OTC, respectiv de la orice solicitant care dorește să se înscrie ca participant la PC-OTC, de a negocia un contract de vânzare/cumpărare de energie electrică.”

Art. II. — Regulamentul privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2014, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 621 din 25 august 2014, cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1. Articolul 3 va avea următorul cuprins:

„Art. 3. — Prezentul regulament se aplică:

- a) participanților la piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică;
- b) operatorului pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică.”

2. La articolul 4, alineatul (1) va avea următorul cuprins:

„Art. 4. — (1) În înțelesul prezentului regulament, termenii și expresiile folosite, altele decât cele prevăzute la alin. (2), au semnificațiile definite în Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare) (în continuare *Regulamentul 943/2019*) și în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.”

3. La articolul 4 alineatul (2), litera f) va avea următorul cuprins:

„f) *agregator* — participant la piață implicat în agregare, așa cum este definită la art. 2 pct. 43 din Regulamentul 943/2019.”

4. La articolul 4 alineatul (2), litera o) va avea următorul cuprins:

„o) *participant la piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică* — participant la piață, în înțelesul art. 2 pct. 25 din Regulamentul 943/2019, care se înscrie la această piață și respectă convenția de participare la modalitatea respectivă de tranzacționare aferentă PCCB, precum și reglementările aplicabile.”

5. Articolul 7 va avea următorul cuprins:

„Art. 7. — (1) Înregistrarea participanților la piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică se face la

solicitarea acestora, adresată OPCCB, conform procedurilor operaționale specifice și prin semnarea convenției de participare la modalitatea respectivă de tranzacționare aferentă PCCB.

(2) Un participant la piață poate efectua tranzacții cu energie electrică pe PCCB în mod individual sau agregat.

(3) Agregarea participanților la piață se realizează separat pentru activitatea de producție, respectiv pentru consum.

(4) În cazul participării agregate, agregatorul este participantul care tranzacționează energia electrică și căruia îi revin integral toate responsabilitățile și drepturile prevăzute în convenția de participare la PCCB, precum și cele prevăzute în reglementări naționale și/sau ale Uniunii Europene corespunzătoare participării la piața de energie electrică.”

6. Articolul 9 va avea următorul cuprins:

„Art. 9. — (1) Participanții la PCCB au obligația să plătească OPCCB contravaloarea tarifelor aferente participării la modalitatea de tranzacționare respectivă, conform reglementărilor în vigoare și prevederilor convenției de participare la PCCB.

(2) În cazul înregistrării agregatorului care combină energia electrică produsă din mai multe instalații de producere, aplicarea componentei de administrare a tarifului practicat de OPCCB se realizează pe baza puterii instalate însumate a capacităților de producere agregate.

(3) În cazul înregistrării agregatorului care combină sarcinile mai multor clienți finali, aplicarea componentei de administrare a tarifului practicat de OPCCB se realizează pe baza sumei puterilor aprobate ale locurilor de consum ale clienților finali agregați.”

7. La articolul 15, alineatul (2) va avea următorul cuprins:

„(2) Agregatorul comunică OPCCB lista clienților finali/producătorilor agregați, iar OPCCB o include, ca anexă, în Convenția de participare la PCCB; agregatorul notifică OPCCB ori de câte ori intervin modificări ale listei.”

Art. III. — Regulamentul de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 82/2014, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 668 din 11 septembrie 2014, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 3, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:

„a) participanților la piața pentru ziua următoare.”

2. La articolul 5, punctele 42 și 65 se modifică și vor avea următorul cuprins:

„42. *participant la PZU* — participant la piață, în înțelesul art. 2 pct. 25 din Regulamentul 943/2019, care se înscrie la această piață și respectă convenția de participare aferentă acestei modalități de tranzacționare, precum și reglementările aplicabile;

65. *agregator* — participant la piață implicat în agregare, așa cum este definită la art. 2 pct. 43 din Regulamentul 943/2019.”

3. La articolul 5, punctele 39 și 60 se abrogă.

4. La articolul 5, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (2), cu următorul cuprins:

„(2) În înțelesul prezentului regulament, termenii și expresiile folosite, altele decât cele prevăzute la alin. (1), au semnificațiile definite în Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare) (în continuare *Regulamentul 943/2019*) și în Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.”

5. Articolul 26 se modifică și va avea următorul cuprins:
 „Art. 26. — Participarea la PZU este voluntară, fiind permisă participanților la piață care au fost înregistrați ca participanți la PZU.”

6. Articolul 30 se modifică și va avea următorul cuprins:
 „Art. 30. — Pentru a deveni participant la PZU, un participant la piață trebuie să fie înregistrat de OPEE conform prevederilor unei proceduri publice, elaborate de OPEE în acest scop, în urma unui proces de consultare publică.”

7. Articolul 32 se modifică și va avea următorul cuprins:
 „Art. 32. — (1) Un participant la piață poate efectua tranzacții cu energie electrică pe PZU în mod individual sau agregat.

(2) Agregarea participanților la piață se realizează separat pentru activitatea de producție, respectiv pentru consum.

(3) În cazul participării agregate, agregatorul este participantul care tranzacționează energia electrică și căruia îi revin integral toate responsabilitățile și drepturile prevăzute în convenția de participare la PZU, precum și cele prevăzute în reglementări naționale și/sau ale Uniunii Europene corespunzătoare participării la piața de energie electrică.

(4) Agregatorul comunică OPEE lista clienților finali/productorilor agregatei, iar OPEE o include, ca anexă, în Convenția de participare la PZU; agregatorul notifică OPEE ori de câte ori intervin modificări ale listei.

(5) Un participant la piață care dorește să devină participant la PZU are obligația să achite tarifele aplicabile stabilite în conformitate cu reglementările în vigoare.

(6) În cazul înregistrării agregatorului care combină energia electrică produsă din mai multe surse, aplicarea componentei de administrare a tarifului practicat de OPEE se realizează pe baza puterii instalate însumate a capacităților de producere agregate.

(7) În cazul înregistrării agregatorului care combină sarcinile mai multor clienți finali, aplicarea componentei de administrare a tarifului practicat de OPEE se realizează pe baza sumei puterilor aprobate ale locurilor de consum ale clienților finali agregatei.”

8. Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 34. — Un participant la piață este înregistrat ca participant la PZU ulterior înregistrării sale ca PRE sau transferării responsabilității echilibrării către o PRE, în cazul clienților finali participanți la piață.”

9. Articolul 155 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 155. — Fiecare solicitant 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*.”

10. Articolul 158 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 158. — Un solicitant 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.”

11. Articolul 183 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 183. — Pentru derularea licitațiilor-umbră pentru ziua următoare pe interconexiunea care este inclusă în mecanismul de cuplare a piețelor, participanții la PZU care doresc realizarea de schimburi transfrontaliere introduc/modifică/retrag oferte pentru alocarea de capacitate pe interconexiunea respectivă, în termenii indicate de procedura aplicabilă.”

12. Articolul 184 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 184. — Participanții la PZU 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.”

13. Articolul 186 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 186. — Ofertele introduse de participanții la PZU 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. IV. — Regulile de transparentizare a decontării în cadrul părților responsabile cu echilibrarea, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2017, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 674 din 17 august 2017, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1. La articolul 2, alineatul (1) va avea următorul cuprins:

„Art. 2. — (1) În înțelesul prezentelor reguli, termenii și expresiile folosite, altele decât cele prevăzute la alin. (2), au semnificațiile definite în Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare) (în continuare, *Regulamentul 943/2019*) și în Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.”

2. La articolul 2 alineatul (2), litera b) va avea următorul cuprins:

„b) *ID* — Interval de decontare.”

3. La articolul 2 alineatul (2), litera c) va avea următorul cuprins:

„c) *notificare* — informație care cuprinde programul privind producția netă, consumul, tranzacțiile de vânzare, respectiv tranzacțiile de cumpărare ale unui participant la piață, importul, exportul și tranzițiile de energie electrică pe fiecare ID, transmisă de participantul la piață către partea responsabilă cu echilibrarea, în vederea determinării notificării fizice a acesteia.”

4. La articolul 2 alineatul (2), litera e) se abrogă.

5. La articolul 2 alineatul (2), litera f) va avea următorul cuprins:

„f) *agregator* — participant la piață implicat în agregare, așa cum este definită la art. 2 pct. 43 din Regulamentul 943/2019.”

6. Articolul 3 va avea următorul cuprins:

„Art. 3. — (1) Fiecare PRE aplică unitar regula de alocare internă a dezecilibrelor pentru toți participanții la piață membri ai PRE respective, în conformitate cu prevederile art. 5.

(2) Fiecare PRE are obligația asigurării accesului necondiționat, pentru fiecare participant la piață membru al PRE, la volumul și valoarea dezecilibrelor rezultate în urma alocării interne a costurilor/veniturilor cu dezecilibrele înregistrate pe fiecare ID, corespunzătoare fiecărui membru al PRE, precum și la valoarea costului/venitului suplimentar, atribuită în urma alocării interne a dezecilibrelor, corespunzătoare oricărui membru al PRE respective.”

7. Articolul 4 va avea următorul cuprins:

„Art. 4. — (1) Participanții la piață membri ai PRE transmit PRE notificările proprii în termenii stabilite și conform prevederilor Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, consumatorilor dispecerizabili și instalațiilor de stocare dispecerizabile. Agregatorul transmite PRE și participanților la piață cu care realizează transferuri de energie conform prevederilor Regulamentului de programare a unităților de producție, consumatorilor dispecerizabili și instalațiilor de stocare dispecerizabile informațiile specificate în

acesta, la termene care să le permită acestora încadrarea în cele prevăzute în reglementările aplicabile.

(2) PRE verifică dacă notificările transmise de membrii PRE sunt în echilibru.

(3) În situația în care PRE constată existența notificării în dezechilibru a unui membru al său, aceasta atenționează membrul respectiv, în vederea corectării situației, prin modificarea producției și/sau contractarea energiei electrice pe piața intrazilnică.

(4) Dacă mai mulți membri ai PRE sunt agregați, agregatorul transmite o singură notificare aferentă întregii agregări, conform prevederilor alin. (1).

(5) În situația prevăzută la alin. (4), prevederile art. 5 se aplică pentru conturul agregării."

8. La articolul 5, partea introductivă va avea următorul cuprins:

„Art. 5. — Modul de alocare între membrii unei PRE a costurilor/veniturilor generate de dezechilibrele nete ale PRE se realizează pentru fiecare ID, în conformitate cu următorul algoritm:"

9. La articolul 5 punctul 1, partea introductivă va avea următorul cuprins:

„1. Calculul valorii dezechilibrului pentru fiecare membru al PRE se determină considerând înregistrarea ca PRE individuală, virtuală:"

10. La articolul 5 punctul 1, litera d) va avea următorul cuprins:

„d) valoarea dezechilibrului PRE(i) se determină:
 $VDEZ(i) = DEZ(i) \times P_{def}$ dacă $DEZ(i) < 0$ [lei]
 $VDEZ(i) = DEZ(i) \times P_{ex}$ dacă $DEZ(i) > 0$ [lei],

unde:

$DEZ(i)$ reprezintă dezechilibrul PRE(i);

P_{def} , P_{ex} reprezintă prețul de deficit, respectiv prețul de excedent corespunzător ID respectiv din luna de livrare determinat de către Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM — S.A.;"

11. La articolul 5 punctul 2, partea introductivă va avea următorul cuprins:

„2. Din calculul valorii dezechilibrului pentru PRE care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru mai mulți membri ai PRE, realizat de operatorul de decontare, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM — S.A., se identifică, pentru fiecare ID, următoarele informații:"

12. La articolul 5, punctul 3 va avea următorul cuprins:

„3. Suma algebrică a valorii dezechilibrului tuturor PRE(i) se determină astfel:

$$V_{total} = \sum_{i=1}^n VDEZ(i) \quad [lei],$$

unde n este numărul membrilor PRE."

13. La articolul 5 punctul 5, partea introductivă va avea următorul cuprins:

„5. Costurile/Veniturile fiecărui participant la piață i , membru al PRE, rezultate în urma redistribuirii interne a costurilor/veniturilor aferente dezechilibrului, se calculează astfel:"

14. La articolul 5, punctul 6 va avea următorul cuprins:

„6. Redistribuirea costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului aferente PRE către membrii PRE se determină pe baza aportului fiecărui membru al PRE și al fiecărei PRE, în fiecare ID, la reducerea dezechilibrului sistemului, respectiv la creșterea dezechilibrului sistemului."

15. Articolul 6 va avea următorul cuprins:

„Art. 6. — Fiecare PRE care își asumă responsabilitatea echilibrării pentru alți participanți la piață întocmește o procedură privind derularea activităților conexe acestui proces, care va conține inclusiv elementele de ordin financiar privind preluarea responsabilității echilibrării unui participant la piață. Procedura se aplică în mod nediscriminatoriu tuturor membrilor PRE respective și se publică pe pagina de internet a PRE."

16. La articolul 7, alineatul (1) va avea următorul cuprins:

„Art. 7. — (1) Informații aferente dezechilibrului cantitative pentru fiecare ID ale PRE și ale fiecărui membru al PRE, valorile revizuite ale prețurilor aferente dezechilibrului negative, respectiv dezechilibrului pozitive și valoarea costului/venitului suplimentar alocat în urma redistribuirii interne fiecărui participant la PRE se păstrează de PRE cel puțin 5 ani."

Art. V. — Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” — S.A. și Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. actualizează procedurile operaționale și/sau convențiile în concordanță cu prevederile prezentului ordin, pe care le publică pe pagina proprie de internet și le aplică de la 1 septembrie 2020.

Art. VI. — (1) Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” — S.A. actualizează procedurile necesare funcționării pieței intrazilnice de energie electrică cu prevederile specifice referitoare la participarea agregatorului la piețele intrazilnice, prevăzute în Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică.

(2) Procedurile prevăzute la alin. (1) se aplică începând cu data de 1 septembrie 2020.

Art. VII. — În aplicarea prevederilor art. 3 lit. o) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare), prin *contract de furnizare pe termen lung* se înțelege contractul cu perioada de livrare mai mare de 1 an.

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

Art. IX. — Direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. X. — (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, intră în vigoare la data publicării și se aplică de la data de 1 septembrie 2020.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), art. VII intră în vigoare și se aplică de la data publicării.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 31 martie 2020.

Nr. 65.