

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind piața de energie electrică

Având în vedere prevederile art. 6 alin. (3) din Regulamentul (UE) 2017/2.195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică,  
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. I.** — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1196 din 17 decembrie 2021, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

**1. Anexa nr. 1 se modifică și se completează după cum urmează:**

a) La capitolul IV, după articolul 85 se introduce o nouă secțiune, secțiunea 4.4, cu următorul titlu:

„SECȚIUNEA 4.4  
Cereri elastice”

b) Articolul 86 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 86. — (1) OTS are dreptul să introducă în orice interval de decontare cereri elastice pentru energia de echilibrare, conform unei proceduri proprii, în conformitate cu:

a) Decizia ACER nr. 03/2020 privind implementarea cadrului de reglementare pentru platforma europeană de schimb pentru energia de echilibrare de restabilire a frecvenței cu activare manuală;

b) Decizia ACER nr. 08/2024 privind implementarea cadrului de reglementare pentru platforma europeană de schimb pentru energia de echilibrare de restabilire a frecvenței cu activare automată.

(2) Ofertele alternative avute în vedere de către OTS sunt conforme cu prevederile paragrafului (70) din Decizia ACER nr. 03/2020 și se bazează pe produse de echilibrare standard sau specifice — locale.

(3) Caracteristicile produselor specifice — locale sunt elaborate de OTS în conformitate cu prevederile art. 26 din Regulamentul (UE) 2017/2.195 și aprobate de ANRE în temeiul prevederilor art. 5 alin. (4) al aceluiași regulament.

(4) În perioadele de funcționare a platformei PE deconectate de la platforma europeană se respectă suplimentar următoarele reguli:

a) OTS introduce în fiecare interval de decontare cel puțin o cerere inelastică cu precizarea cantității de energie de echilibrare solicitată;

b) OTS poate introduce în fiecare interval de decontare cereri elastice cu precizarea cantității de energie de echilibrare solicitate și a prețului pe care este dispus să îl plătească;

c) prețul precizat la lit. b) nu poate fi mai mic decât prețul marginal rezultat din ordinea de merit aferentă cantității de energie solicitată prin cererea inelastică pentru energie de echilibrare la creștere, respectiv mai mare decât prețul marginal rezultat din ordinea de merit aferentă cantității de energie solicitată prin cererea inelastică pentru energie de echilibrare la reducere pentru intervalul de decontare respectiv.

(5) În vederea folosirii eficiente a rezervelor de energie de echilibrare, asigurării transparenței și a optimizării costurilor cu echilibrarea sistemului, OTS publică datele prevăzute la art. 12 din Regulamentul (UE) 2017/2.195 cu respectarea prevederilor Regulamentului (UE) nr. 543/2013 și ale art. 50 alin. (4) din Regulamentului (UE) 2019/943.

(6) În ziua următoare zilei de livrare, OTS publică cel puțin următoarele informații:

a) prețurile oferite de fiecare participant la PE pentru fiecare interval de decontare din ziua precedentă pe tipuri de rezerve, atât la creștere, cât și la scădere;

b) cantitatea și prețul de achiziție al energiei de echilibrare pe fiecare interval de decontare și tip de rezervă.”

**2. Anexa nr. 2 se modifică după cum urmează:**

a) Articolul 136 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 136. — (1) Perioada de timp necesară efectuării probelor pentru punerea în funcțiune a unui loc de producere/loc de consum și producere, inclusiv a instalațiilor de stocare, noi sau re tehnologizate, denumită în continuare *perioada de probe*, este intervalul de timp cuprins între momentul primei puneri sub tensiune pentru perioada de probe și data finalizării probelor conform programului de probe/teste convenit între solicitant și operatorul de rețea.

(2) În funcție de categoria de clasificare a unităților generatoare și a centralelor electrice explicitată în cadrul Ordinului președintelui ANRE nr. 79/2016 pentru aprobarea clasificării unităților generatoare și a centralelor electrice, durata perioadei de probe este:

a) pentru instalațiile de categorie A, de cel mult 6 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune;

b) pentru instalațiile de categorie B și C, de cel mult 12 luni calendaristice de la data primei puneri sub tensiune;

c) pentru instalațiile de categorie D, de cel mult 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune. Operatorul de rețea relevant poate să stabilească o perioadă de probe mai scurtă. O prelungire a perioadei se poate acorda de către operatorul de rețea relevant numai în cazul în care gestionarul instalației de producere a energiei electrice a înregistrat progrese semnificative în direcția realizării conformității integrale. Chestiunile nesoluționate trebuie să fie clar identificate în momentul depunerii cererii de prelungire.

(3) La solicitarea gestionarului care pune în funcțiune un loc de producere/loc de consum și producere, inclusiv instalații de stocare, noi sau re tehnologizate, operatorul de rețea transmite OTS data de la care începe să se deruleze programul de probe.

(4) La data finalizării probelor prevăzute în programul de probe/teste prevăzute la alin. (1), utilizatorul are obligația să se înscrie ca PRE pentru a putea deveni participant la piața de energie electrică, iar locurile de producere/locurile de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau re tehnologizate, se deconectează de la rețea și rămân deconectate până la momentul înscrierii ca PRE.

(5) Utilizatorul nu efectuează probe de funcționare în perioada zilelor libere și a sărbătorilor legale și are obligația să informeze operatorul de rețea relevant și OTS cu privire la finalizarea probelor.”

**b) Articolul 137 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 137. — Persoana fizică/juridică care pune în funcțiune un loc de producere/loc de consum și producere, inclusiv instalații de stocare, noi sau re tehnologizate, efectuează probele de funcționare pentru capacitatea respectivă, cu respectarea prevederilor din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin ordin al președintelui ANRE, și a cadrului de reglementare aferent echilibrării SEN.”

**c) Articolul 138 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 138. — Pentru punerea în funcțiune a capacităților prevăzute la art. 137 se aplică următoarele prevederi:

a) pentru punerea în funcțiune a locului de producere/locului de consum și producere, inclusiv a instalațiilor de stocare, noi sau re tehnologizate, persoana fizică/juridică întreprinde demersurile necesare conform cadrului de reglementare în vigoare pentru înscrierea la OTS ca PRE provizorie pe perioada de probe;

b) pe perioada de probe, persoana fizică/juridică nu transmite oferte pe PE aferente locului de producere/locului de consum și producere, inclusiv instalațiilor de stocare, noi sau re tehnologizate.”

**d) Articolul 139 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 139. — PRE prevăzută la art. 138 notifică zilnic OTS producția planificată a locului de producere/locului de consum și producere, inclusiv a instalațiilor de stocare, noi sau re tehnologizate, aflate în perioada de probe, în conformitate cu programul de probe aprobat de operatorii de rețea; prin derogare de la prevederile cap. III, PRE din care face parte capacitatea de producere/instalația de stocare prevăzută la art. 138 realizează notificări de program în dezechilibru, corespunzător programului de probe al respectivei capacități.”

**e) Articolul 140 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 140. — Pentru energia electrică produsă în perioada de probe și livrată în SEN, persoana fizică/juridică care pune în funcțiune locul de producere/locul de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau re tehnologizate, prevăzute la art. 137, primește de la OTS valoarea cea mai mică dintre prețul de închidere al PZU din fiecare interval de decontare a dezechilibrului și valoarea de 400 de lei, dacă prețul în intervalul respectiv este pozitiv; dacă prețul în intervalul respectiv este negativ, producătorul va plăti la OTS, la respectivul preț, contravaloarea energiei electrice produse în acel interval și livrate în SEN.”

**f) Articolul 246 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 246. — În cazul nerespectării termenelor de emiter, contestare, verificare, corectare și postare și/sau publicare a notelor de regularizare sau a notelor de informare pentru decontare prevăzute în prezentul regulament, operatorii sunt obligați să sesizeze în scris ANRE în termen de 3 zile lucrătoare de la data constatării acestor abateri. În această situație toți participanții la piață sunt informați operativ, printr-un mesaj

publicat pe platforma PE, cu privire la faptul că decontarea se va face pe baza valorilor măsurate aprobate, la motivele care au condus la situația respectivă și la noul termen la care se vor afișa notele de informare și de regularizare. Termenele stabilite în cadrul procesului pentru verificarea notelor de informare/regularizare, contestare și/sau refacere a acestora rămân aceleași.”

**Art. II. — Anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 517 și 517 bis din 19 august 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:**

**— Articolul 49 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 49. — (1) Operatorul de rețea are obligația să mențină sub tensiune instalațiile de utilizare ale locurilor de consum/sistemelor HVDC doar în perioadele de timp cuprinse în programul de probe, până la îndeplinirea condițiilor de punere sub tensiune finală, dar nu mai mult de 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune.

(2) Operatorul de rețea are obligația să mențină sub tensiune instalațiile de utilizare ale locurilor de producere/locurilor de consum și producere, inclusiv instalațiile de stocare, noi sau re tehnologizate, doar în perioadele de timp cuprinse în programul de probe/teste, până la îndeplinirea condițiilor de punere sub tensiune finală, cu respectarea perioadelor prevăzute în art. 136 din anexa nr. 2 la Ordinul președintelui ANRE nr. 127/2021, cu modificările și completările ulterioare, pentru fiecare categorie de clasificare a unităților generatoare și a centralelor electrice.”

**Art. III. — Anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 51/2019 privind aprobarea Procedurii de notificare pentru racordarea unităților generatoare și de verificare a conformității unităților generatoare cu cerințele tehnice privind racordarea unităților generatoare la rețelele electrice de interes public, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 318 și 318 bis din 23 aprilie 2019, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:**

**1. La articolul 29, alineatele (3) și (4) se abrogă.**

**2. Articolul 30 se abrogă.**

**3. La articolul 48, alineatele (3) și (4) se abrogă.**

**4. Articolul 49 se abrogă.**

**5. La articolul 82, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„Art. 82. — (1) Gestionarul instalației de producere a energiei electrice menține statutul NFP pe aceeași durată ca a perioadei de probe prevăzute în art. 136 din anexa nr. 2 la Ordinul președintelui ANRE nr. 127/2021, cu modificările și completările ulterioare, pentru fiecare categorie de clasificare a unităților generatoare și a centralelor electrice aflate în perioada de probe.

(2) Operatorul de rețea în rețeaua căruia se racordează instalațiile de producere a energiei electrice poate să prevadă o perioadă mai scurtă a NFP.”

**Art. IV. — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2022 pentru aprobarea contractelor-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 781 din 5 august 2022, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:**

**1. La anexa nr. 1 punctul 9, litera p) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„p) menținerea sub tensiune a instalațiilor utilizatorului pe perioada realizării probelor de punere în funcțiune în conformitate cu prevederile art. 49 din Regulamentul privind

racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare.<sup>13), 22)</sup>”

**2. La anexa nr. 2 punctul 9, litera o) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„o) menținerea sub tensiune a instalațiilor utilizatorului pe perioada realizării probelor de punere în funcțiune în conformitate cu prevederile art. 49 din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 59/2013<sup>11), 21)</sup>”.

**Art. V.** — Operatorii de rețea transmit furnizorilor de energie electrică valorile măsurate cumulate ale energiei consumate în cadrul locurilor de consum, respectiv ale energiei consumate și a celei injectate în rețea în cazul locurilor de producere și consum aferente clienților finali din portofoliul acestora

integrați în sisteme de măsurare inteligentă, pentru ziua D-1, până la ora 10.00 a zilei de livrare D, în baza unei proceduri elaborate în comun de operatorii de rețea.

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

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

**Art. VIII.** — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 septembrie 2024.

**Art. IX.** — Prevederile art. I—IV ale prezentului ordin se aplică de la data de 1 octombrie 2024, iar prevederile art. V se aplică de la data de 1 ianuarie 2025.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**George-Sergiu Niculescu**

București, 28 august 2024.  
Nr. 60.

---

---

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; 012329  
C.I.F. RO427282, IBAN: RO55RNCB0082006711100001 BCR  
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 DTCPMB (alocat numai persoanelor juridice bugetare)  
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, www.monitoruloficial.ro  
Adresa Centrului pentru relații cu publicul este: șos. Panduri nr. 1, bloc P33, sectorul 5, București; 050651.  
Tel. 021.401.00.73, 021.401.00.78, e-mail: concursurifp@ramo.ro, convocariaga@ramo.ro  
Pentru publicări, încărcați actele pe site, la: <https://www.monitoruloficial.ro>, secțiunea Publicări.

