

# Instrument de prezentare și motivare

## Secțiunea 1 Titlul proiectului de reglementare

**Ordin pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui ANRE nr. 213/2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru**

## Secțiunea 2 Motivul emiterii reglementării

### *1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)*

Urmare a cerințelor cuprinse în cadrul *Regulamentului UE 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică* și al *Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare)* în România a fost implementat începând cu luna februarie 2021 intervalul de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea de 15 minute concomitent cu aplicarea regulilor privind prețul unic pe piața de echilibrare adoptate în luna decembrie 2020.

### *2. Cadrul național de reglementare*

Prevederile referitoare la funcționarea pieței de echilibrare și la decontarea dezechilibrelor sunt cuprinse în *Regulamentul de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile* și în *Regulamentul de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare*, aprobate cu Ordinul președintelui ANRE nr. 61/2020, cu modificările și completările ulterioare, respectiv în *Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru*, aprobat cu Ordinul președintelui ANRE nr. 213/2020, cu modificările și completările ulterioare.

Prevederea implementării intervalului de decontare de 15 minute în România a fost adoptată cu Ordinul președintelui ANRE nr. 63/2020, cu modificările ulterioare.

Prevederile modului în care este remunerată energia electrică produsă în perioada de probă de capacitățile de producție/unitățile de stocare de energie electrică au fost adoptate cu Ordinul președintelui ANRE nr. 59/2015.

Atribuțiile ANRE în domeniul stabilirii regulilor privind funcționarea pieței de echilibrare rezultă în temeiul art. 5 alin. (1) lit. c) și art. 9 alin. (1) lit. h) ale OUG nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, conform căroră ANRE stabilește reglementări tehnice și comerciale pentru operatorii economici din sector, pentru funcționarea sigură și eficientă a sectorului energiei electrice, termice și al gazelor naturale.

### *3. Scopul reglementării*

Proiectul de ordin propune înlocuirea modului de calcul aplicat în prezent pentru determinarea dezechilibrului PRE-SN și a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare ale acestei PRE (parte responsabilă cu echilibrarea) utilizate în formula prețului de dezechilibru, cu valorile pentru

aceste schimburi primite de OTS de la platforma informatică europeană pentru calculul schimburilor neintenționate dintre toți operatorii de transport și de sistem (OTS) din zona sincronă Europa Continentală, ca urmare a informării primite de la CNTEE Transelectrica SA cu privire la faptul că începând cu data de 1 iunie 2021 va fi operațională această platformă. În acest scop este necesară modificarea mai multor articole din cadrul *Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru* aprobat cu Ordinul președintelui ANRE nr. 213/2020, cu modificările și completările ulterioare.

Totodată, având în vedere că intrarea în funcțiune a platformelor informatice europene de echilibrare va avea loc în anul 2022 și pentru a preveni ca modul de calcul obținut prin implementarea prevederilor Regulamentului UE 2195/2017 să conducă la distorsiuni ale decontării dezechilibrelor PRE, cu implicații financiare și asupra OTS, CNTEE Transelectrica SA a solicitat ANRE să analizeze oportunitatea completării proiectului de ordin de modificare a Ordinului 213/2020 cu o prevedere privind suspendarea temporară a aplicării prevederilor alin. (2) și (3) ale art. 141 din Regulament, până la punerea în funcțiune a respectivelor platforme. Din analizele efectuate în comun de ANRE cu CNTEE Transelectrica SA și OPCOM SA a rezultat că o astfel de măsură va avea efecte benefice pentru PRE și OTS.

În plus, având în vedere solicitările de clarificare primite de la participanții la piața de energie electrică cu privire la aplicarea actualelor reguli pentru modul în care este remunerată energia electrică produsă în perioada de probe de către capacitățile de producție/unitățile de stocare a energiei electrice, se propune în cadrul proiectului de ordin un nou mod de plată pentru energia electrică produsă în perioada de probă de către o capacitate de producție/unitate de stocare a energiei electrice concomitent cu abrogarea Ordinului ANRE nr. 59/2013 pentru aprobarea *Regulilor privind preluarea energiei electrice livrate în rețelele electrice, produsă în perioada de probe a capacităților de producere*, care stabilește modul în care este remunerată această energie electrică în prezent.

#### **4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare**

Documentul de discuție cuprinde modificarea și completarea articolelor din cadrul *Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru*, aprobat cu Ordinul președintelui ANRE nr. 213/2020, cu modificările și completările ulterioare, referitoare la cele 3 subiecte menționate la punctul anterior:

- a. Înlocuirea modului de calcul aplicat în prezent pentru determinarea dezechilibrului PRE-SN și a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare ale acestei PRE utilizate în formula prețului de dezechilibru, cu valorile pentru aceste schimburi primite de OTS de la platforma europeană.
- b. Suspendarea aplicării celor două prevederi de la alin. (2) și (3) ale art. 141 din Regulament.
- c. Modificarea modului în care este remunerată energia electrică produsă de capacitățile de producție/instalațiile de stocare a energiei electrice care se află în perioada de probe.

De asemenea, este necesară realizarea în regim de urgență a procesului de consultare publică și de aprobare a acestui proiect de ordin deoarece prevederile referitoare la înlocuirea modului de calcul aplicat în prezent pentru determinarea dezechilibrului PRE-SN și a obligațiilor de

plată/drepturilor de încasare ale acestei PRE utilizate în formula prețului de dezechilibru, cu valorile pentru schimburile neintenționate primite de OTS de la platforma informatică europeană dedicată trebuie să fie în vigoare înainte de data de 1 iunie 2021.

## **Secțiunea a 3-a –Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de reglementare**

### ***1. Impactul macroeconomic al reglementării***

Se apreciază că înlocuirea modului de calcul aplicat în prezent pentru determinarea dezechilibrului PRE-SN și a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare ale acestei PRE utilizate în formula prețului de dezechilibru, cu valorile pentru aceste schimburi primite de OTS de la platforma europeană dedicată transpune în cadrul legislației naționale prevederi care au fost deja adoptate la nivel european.

A doua măsură propusă în cadrul proiectului de ordin se consideră că este o măsură benefică pentru participanții la piață deoarece va conduce la costuri mai reduse cu dezechilibrele înregistrate de fiecare PRE.

Iar a treia măsură este considerată de asemenea benefică pentru deținătorii capacităților de producție/unităților de stocare a energiei electrice deoarece stabilește o valoare cât mai apropiată de valoarea reală de piață a energiei electrice pe care aceștia o injectează în rețea în timpul perioadei de probe.

### ***2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat***

Proiectul de reglementare nu se referă la subiectul ajutoarelor de stat, iar în ceea ce privește mediul concurențial, impactul ar trebui să fie benefic, de creștere a concurenței.

### ***3. Impact asupra mediului de afaceri***

Proiectul de reglementare nu se referă la acest subiect.

### ***4. Implicații sociale***

Proiectul de reglementare nu se referă la acest subiect.

### ***5. Impact asupra mediului***

Nu este cazul.

### ***6. Alte informații***

-

## **Secțiunea a 4-a – Mențiuni privind impactul financiar preconizat asupra bugetului ANRE**

Nu este cazul

## **Secțiunea a 5-a - Efectele proiectului de reglementare asupra legislației în vigoare**

### ***1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de reglementare***

-

**2. Conformitatea proiectului de reglementare cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare**

Modificările propuse în cadrul proiectului de reglementare constituie o etapă către trecerea la modelul de piață de echilibrare unificată la nivel UE, prevăzută de *Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică*, ale cărui prevederi complete urmează să fie preluate ca reglementări naționale la propunerea OTS și urmare a aprobării ANRE.

**3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente**

-

**4. Alte informații**

-

**ANRE invită părțile interesate să transmită observații și propuneri legate de aspectele cuprinse în cadrul proiectului de ordin însoțite de o motivație corespunzătoare cel mai târziu până în data de 10.05.2021, inclusiv în format editabil, la adresa de e-mail [srpee@anre.ro](mailto:srpee@anre.ro).**