

Referat de aprobare

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.

Conform prevederilor art. 51 alin (1) din Regulamentul UE 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică au fost elaborate normele comune în materie de decontare aplicabile tuturor schimburilor neplanificate de energie.

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.

Prin Decizia președintelui ANRE nr. 947/10.06.2020 a fost aprobată Propunerea de norme comune în materie de decontare aplicabile tuturor schimburilor neplanificate de energie din zona sincrona Europa Continentală, conform art. 51 alin. (1) din Regulamentul UE 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică conform căreia începând cu data de 1 iunie 2021 entitatea europeană responsabilă de calculele de decontare și facturare pentru schimburile neintenționate (JAO) aplică aceste norme de decontare pentru schimburile neintenționate.

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 căreia 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

În urma aplicării Ordinului președintelui ANRE nr. 213/2020, cu modificările și completările ulterioare, a scrisorii CNTEE Transelectrica SA înregistrată la ANRE cu nr.

79963/19.07.2021 și a scrisorilor OPCOM SA transmise și înregistrate la ANRE cu nr. 79794/16.07.2021 și respectiv cu nr. 81826/22.07.2021, a rezultat că 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 și anume:

- a. actualizarea modului de determinare a dezechilibrului SEN;
- b. actualizarea formulelor de determinare a prețurilor de deficit și de excedent inițiale pentru cazul în care componenta de neutralitate poate înregistra și valori pozitive datorită valorii penalităților dezechilibrelor PRE;
- c. actualizarea termenelor de transmitere de către CNTEE Transelectrica SA a datelor preliminare și finale privind decontarea schimburilor neintenționate;
- d. actualizarea formulelor privind determinarea costurilor/veniturilor și a costurilor efective pentru energia de echilibrare;
- e. explicitarea modului de calcul al bilanțului de energie.

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 5 subiecte menționate la punctul anterior:

- a) modificarea articolului privind modul de determinare a dezechilibrului SEN prin adăugarea cu semnul minus a cantității agregate corespunzătoare creșterii de putere care a fost efectiv livrată de capacitatea de producere/installația de stocare a energiei electrice aflată în perioada de probe și luarea în considerare a schimburilor neintenționate;
- b) adăugarea formulei de determinare a prețurilor de deficit și de excedent inițiale pentru cazul în care componenta de neutralitate deși verifică condiția din art. 141 alin. 4 litera d) Ordinul președintelui ANRE nr. 213/2020, înregistrează valori pozitive datorită valorii penalităților;
- c) modificarea termenelor de decontare și de primire a facturii pentru volumul de energie aferent schimburilor neintenționate și costul/venitul aferent acestora transmise de JAO, pentru respectarea prevederilor privind decontarea pieței de echilibrare stabilite prin Regulamentul de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare, aprobate cu Ordinul președintelui ANRE nr. 61/2020, cu modificările și completările ulterioare, respectiv prin 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, cât și prin art. 21 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare. În acest sens, se propune în cadrul proiectului de ordin transmiterea de către CNTEE Transelectrica SA la OPCOM SA a unor date preliminare de decontare pentru schimburile neintenționate în maxim 10 zile lucrătoare de la sfârșitul lunii de livrare și ulterior după primirea facturii de la JAO, CNTEE Transelectrica SA să transmită la OPCOM SA datele finale privind schimburile neintenționate în vederea efectuării decontării finale;
- d) Modificarea formulelor privind determinarea costurilor/veniturilor și a costurilor efective pentru energia de echilibrare prin adăugarea costurilor/veniturilor rezultate din schimburile planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței;
- e) Explicitarea modului de calcul al bilanțului de energie prin includerea tranzacțiilor definitive pe PE, al dezechilibrelor PRE și a volumului schimburilor neintenționate.

De asemenea, având în vedere că modificările referitoare la modul de calcul aplicat în prezent pentru determinarea dezechilibrului SEN, la formulele de determinare a prețurilor de deficit și de excedent, la costurile/veniturile pentru energia de echilibrare precum și pentru ca respectarea termenelor de decontare a dezechilibrelor PRE, să fie implementate înainte de data de 1 septembrie 2021, este necesară realizarea în regim de urgență a procesului de consultare publică și de aprobare a acestui proiect de ordin.

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

1. Impactul macroeconomic al reglementării

Se apreciază că actualizarea modului de calcul al dezechilibrului SEN aplicat în prezent contribuie la creșterea acurateței determinării dezechilibrului SEN.

A doua măsură propusă în cadrul proiectului de ordin se consideră că este o măsură benefică pentru participanții la piață deoarece acoperă situația în care componenta de neutralitate poate înregistra și valori pozitive datorită valorii penalităților pentru dezechilibrele PRE.

A treia măsură este considerată de asemenea benefică pentru că asigură respectarea termenelor privind decontarea PRE conform prevederilor din legislația aplicabilă în vigoare.

2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat

Nu este cazul.

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 ordin 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 directoare 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 13.08.2021, inclusiv în format editabil, la adresa de e-mail srpee@anre.ro.