

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Ordin privind modificarea și completarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020 și pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>Conform prevederilor art. 44 alin (1), lit. i) și alin (2) din Regulamentul UE 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie asigură neutralitatea financiară a operatorului de transport și de sistem (OTS), și că orice rezultat financiar pozitiv sau negativ obținut ca urmare a decontării energiei de echilibrare, schimburilor neintenționate și dezechilibrelor este transmis utilizatorilor de rețea în conformitate cu normele naționale aplicabile.</p>
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

	<p>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.</p> <p>Prevederile art. 21 alin. (3) din Legea nr. 123 din 10 iulie 2012 a energiei electrice și a gazelor naturale referitor la responsabilitatea în materie de echilibrare preluată de furnizorii prosumatorilor cu o putere instalată de producere a energiei electrice mai mică de 400 kW.</p> <p>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 cărora 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</p>
<p>3. Scopul reglementării</p>	<p>În urma aplicării Ordinului președintelui ANRE nr. 213/2020, cu modificările și completările ulterioare, a expirării duratei excepției privind prevederile art. 55 alin. (4) și (5) din Regulamentul (UE) nr. 2017/219 începând cu data de 24 iulie 2022, a scrisorii CNTEE Transelectrica SA înregistrată la ANRE cu nr. 151726/16.12.2021 și a scrisorii OPCOM SA transmise și înregistrate la ANRE cu nr. 26748 din 15.02.2022, a teleconferințelor comune ANRE, CNTEE Transelectrica SA și OPCOM SA, a rezultat că este necesară modificarea mai multor articole sau completarea cu noi 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:</p> <p>a) introducerea unor noi articole privind modul de repartizare a costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, metodologie prin care este asigurată respectarea neutralității financiare a OTS în procesul de decontare a dezechilibrelor cu respectarea prevederilor art. 55 alin. (4) și (5) din</p>

	<p>Regulamentul (UE) nr. 2017/2195. Aplicarea regulilor de repartizare a costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului se realizează începând cu luna de decontare iunie 2022 pentru a evita realizarea unei decontări pentru aceeași lună cu anumite reguli până la data de 24 iulie și reguli diferite pentru cealaltă perioadă a lunii iulie;</p> <p>b) reducerea de la 6 luni la 2 luni a termenului în care participantul poate solicita argumentat corectarea decontării, de la postarea pe platforma informatică dedicată a notei de informare pentru decontare;</p> <p>c) implementarea limitei de 400 kW putere instalată pentru prosumatori, de la care furnizorul nu își mai asumă responsabilitatea în materie de echilibrare.</p> <p>Proiectul de ordin propune o modificare a art. 19 din Regulile comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2020, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 271 din 1 aprilie 2020, cu modificările ulterioare, pentru a include limita de 400 kW putere instalată la prosumatori pentru care li se aplică regulile de însumare a valorilor măsurate și a valorilor măsurate aprobate.</p>
<p>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>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 2 subiecte menționate la punctul anterior:</p> <p>a) au fost introduse noi articole în care sunt prevăzute regulile de calcul al costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, modul de repartizare a valorii acestora fiecărei părți responsabile cu echilibrarea (PRE) și aspecte legate de nota de informare privind decontarea, facturare și plăți. De asemenea au fost modificate o serie de articole pentru a actualiza responsabilitățile OTS și a operatorului de decontare a pieței de echilibrare (ODPE) cu aspecte referitoare la repartizarea costurilor/ veniturilor suplimentare rezultate din echilibrarea sistemului, precum și conținutul anumitor note de decontare;</p> <p>b) în cadrul proiectului de ordin se propune reducerea</p>

	<p>de la 6 luni la 2 luni a termenului în care participantul poate solicita argumentat corectarea decontării, de la postarea pe platforma informatică dedicată a notei de informare pentru decontare, având în vedere următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - creșterea gradului de responsabilizare a participanților la piața de echilibrare (PPE) sau PRE, după caz, în ceea ce privește verificarea notelor de regularizare pe piața de echilibrare (PE) emise de OTS, a schimburilor bloc notificate cu alte PRE, a valorilor măsurate aprobate ale producției și consumului de energie electrică aferent PRE; - o mai bună respectare a obligațiilor furnizorilor/PRE de a verifica datele aferente VM/VMA proprii și posibilitatea contestării acestor valori la Operatoul de măsură/OMEPA și a termenelor de contestații conform prevederilor Ordinului președintelui ANRE nr. 62/2020 pentru aprobarea Regulilor comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică, cu modificările și completările ulterioare; - existența posibilității contestării Notei de informare pentru decontare la ODPE, determinate pe baza VM, respectiv pe baza VMA conform prevederilor 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, - reducerea impactului asupra tuturor PRE ca urmare a recalculării decontării dezechilibrelor PRE care poate fi realizată și la aproximativ 8 luni de la luna de livrare precum și prin limitarea numărului de recalculări realizate (avem ca exemplu recalcularea în luna mai 2022 a dezechilibrelor valorice ale PRE pentru luna august 2021 ca urmare a contestațiilor primite de ODPE în luna decembrie 2021).
--	--

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

<p>1. Impactul macroeconomic</p> <p>a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei</p> <p>b) impactul asupra operatorilor economici</p> <p>c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)</p>	<p>Se apreciază că regulile repartizării costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului sunt transparente și nediscriminatorii bazate pe criteriul atenuării/agravării dezechilibrului SEN.</p> <p>A doua măsură este considerată de asemenea benefică pentru că stimulează responsabilizarea PRE privind verificarea datelor decontării conform prevederilor din legislația aplicabilă în vigoare și evită afectarea altor PRE prin recalculări.</p>
<p>2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat</p>	
<p>3. Impact asupra mediului de afaceri</p>	
<p>4. Implicații sociale</p>	
<p>5. Impact asupra mediului</p>	

ANRE invită părțile interesate să transmită observații și propuneri legate de aspectele cuprinse în cadrul proiectului de act normativ însoțite de o motivație corespunzătoare în termen de 15 de zile de la data publicării, și anume până la data de 15 iunie 2022, inclusiv în format editabil, la adresa de e-mail srpee@anre.ro. Termenul de 15 zile este justificat de urgența aplicării metodei de repartizare a veniturilor/costurilor suplimentare rezultate în urma decontării dezechilibrelor și evitarea acumulării de venituri suplimentare semnificative la operatorul de transport și de sistem ca urmare a suspendării prevederilor art. 55 alin. (4) și (5) din Regulamentul (UE) 2017/2195, începând cu luna iulie pentru decontarea dezechilibrelor lunii iunie 2022.