

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Ordin pentru modificarea Ordinului 127 din 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

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)	Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică, în continuare Regulamentul 2195, prevede, la art. 18, că operatorul de transport și de sistem (OTS) trebuie să elaboreze o propunere care să conțină clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare (FSE) și clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea (PRE), iar la art. 5, pct. 4 lit. d) că fiecare autoritate de reglementare competentă aprobă clauzele și condițiile în materie de echilibrare elaborate de OTS în temeiul art. 18. În conformitate cu art. 6 alin. (3) din Regulamentul 2195 OTS responsabili cu elaborarea unei propuneri de clauze și condiții sau de metodologii sau autoritățile de reglementare responsabile cu adoptarea acestora pot solicita modificări ale respectivelor clauze și condiții sau metodologii. În fiecare stat membru vizat se organizează o consultare publică cel puțin pentru propunerile elaborate în temeiul art. 5 alin. (4) lit. (c) din Regulamentul 2195.
2. Cadrul național de reglementare	Prevederile referitoare la funcționarea pieței de echilibrare și la decontarea dezechilibrelor, solicitate prin Regulamentul 2195, au fost cuprinse în Ordinul președintelui ANRE 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, cu modificările și completările ulterioare (în continuare Ordinul președintelui ANRE nr. 127/2021) Totodată, în același timp cu ordinele menționate anterior, se aplică în momentul de față prevederile 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, ambele regulamente aprobate cu Ordinul președintelui ANRE nr. 61/2020, cu modificările și completările

	<p>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>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.</p>
3. Scopul reglementării	<p>Scopul proiectului de ordin îl reprezintă prelungirea termenului de aplicare pentru modalitatea de achiziție prin mecanisme de piață a capacității pentru rezerva de stabilizare a frecvenței (RSF), de la 1 iunie 2024 la 1 iunie 2025, pentru ca CNTEE Transelectrica SA să aibă timpul necesar calificării tehnice a furnizorilor de RSF, astfel încât să se poată asigura cantitatea necesară de RSF stabilită la nivel european prin acordurile încheiate cu ENTSO-E în condițiile asigurării siguranței în funcționare a SEN.</p>
4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare	<p>Din analiza adresei transmise de către CNTEE Transelectrica SA nr. 24242/16.05.2024, înregistrată la ANRE cu nr. 70051/16.05.2024 a rezultat că este necesară prelungirea termenului de aplicare a prevederilor Capitolului 9 din Anexa 1 a Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021, cu modificările și completările ulterioare de la 1 iunie 2024 la 1 iunie 2025.</p>

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 prin prelungirea termenului de aplicare al modalității de achiziție a capacității pentru RSF cu 1 an se acordă suficient timp pentru ca deținătorii de instalații de generare/instalații de stocare/consumatori dispecerizabili care au capacități de a furniza RSF să poată fi calificați în vederea prestării acestui serviciu către CNTEE Transelectrica SA.</p>
2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	
3. Impact asupra mediului de afaceri	
4. Implicații sociale	
5. Impact asupra mediului	

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 10 de zile de la data publicării, inclusiv în format editabil, la adresa de e-mail srpee@anre.ro. Termenul de 10 zile este justificat de necesitatea de a se asigura aprobarea și intrarea în vigoare a ordinului anterior datei de 1 iunie 2024, obiectul proiectului de ordin fiind prelungirea termenului de aplicare la 1 iunie 2025 a achiziției de capacitate pentru rezerva de stabilizare a frecvenței