

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 Titlul proiectului de reglementare

Decizia pentru aprobarea documentului *„Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem care realizează procesul de înlocuire a rezervelor pentru modificarea cadrului de implementare a unei platforme europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire în conformitate cu art. 19 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică”*

Secțiunea 2 Motivul emiterii reglementării

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

În conformitate cu prevederile art. 19 alin. (1) din *Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică* (denumit în continuare „Regulamentul EB”), toți operatorii de transport și de sistem (OTS) care realizează procesul de înlocuire a rezervelor (numiți în continuare „OTS RR”) în conformitate cu Partea IV din Regulamentul (EU) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (numit în continuare „Regulamentul SO”) elaborează cadrul de punere în aplicare a unei platforme europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire. Acesta a fost transmis spre aprobare autorităților de reglementare relevante în temeiul art. 5 alin. (3) lit a) din *Regulamentul EB*.

În conformitate cu prevederile art. 6 alin. (3) din *Regulamentul EB* potrivit cărora OTS responsabili cu elaborarea propunerilor de termeni și condiții sau metodologii pot propune modificări ale acestor termeni și condiții sau metodologii, OTS RR au transmis spre aprobare autorităților de reglementare relevante documentul *„Propunerea tuturor operatorilor de transport și sistem care realizează procesul de înlocuire a rezervelor pentru modificarea cadrului de implementare a unei platforme europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire în conformitate cu art. 19 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică”* care include modificări la prevederile art.3 lit. (b), art.10, art.11 alin (3) și art. 13 alin (5) precum și introduce anexa privind scrisoarea de desemnare a entităților conform art. 13 alin. (3) din Regulamentul EB.

2. Cadrul național de reglementare

În prezent este în vigoare *„Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem care realizează procesul de înlocuire a rezervelor pentru cadrul de implementare a unei platforme europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire în conformitate cu art. 19 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică”* (denumită în continuare „RRIF”), aprobată prin Decizia ANRE nr. 2046/19.12.2018.

Decizia pentru aprobarea documentului *„Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem care realizează procesul de înlocuire a rezervelor pentru modificarea cadrului de punere în aplicare a unei platforme europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire în*

conformitate cu art. 19 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică”, se emite în temeiul prevederilor art. 36 alin. (7) lit. q) din *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificările și completările ulterioare, și al prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și d) și ale art. 9 alin. (1) lit. i) 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.

3. Scopul reglementării

Prevederile actului normativ se aplică strict schimbului de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire care se realizează pe platforma europeană RR și stabilește cadrul de guvernanta și entitatea care răspunde de operarea platformei, regulile de ofertare, produsul RR precum și modul de repartizare a costurilor. Menționăm că CNTEE Transelectrica deși realizează procesul de înlocuire a rezervelor nu participă la platforma RR deoarece în momentul de față nu există un OTS învecinat interconectat care efectuează procesul de înlocuire a rezervelor. Modificările propuse de OTS RR prin documentul transmis, privesc entitatea desemnată, amânarea datei stabilite pentru minimizarea contra-activărilor precum și, activarea și decontarea ofertelor pentru satisfacerea controlabilității interconectării pentru a fi conforme cu cele mai recente versiuni ale metodologiei de stabilire a prețurilor și metodologiei de decontare OTS-OTS, aprobate de ACER și publicate în ianuarie și iulie 2020.

4. Schimbările preconizate/măsurile propuse prin prezenta reglementare

„*Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem care realizează procesul de înlocuire a rezervelor pentru modificarea cadrului de implementare a unei platforme europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire în conformitate cu art. 19 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică*” include modificări aduse la art. 1, art.3 lit. (b), art.10, art.11 alin (3) și art. 13 alin (5) precum și introduce anexa privind scrisoarea de desemnare a entității conform art. 13 alin. (3) din Regulamentul EB astfel:

- Modificare pentru a permite tuturor OTS să fie considerați ca operatori ai platformei;
- Activarea și decontarea ofertelor pentru satisfacerea controlabilității interconectorului vor fi conforme cu cele mai recente versiuni ale propunerii de tarifare și ale propunerii de decontare OTS-OTS validate de ACER, de la intrarea lor în vigoare la mijlocul anului 2022;
- Reducerea intervalelor de programare transfrontieră la mai puțin de 60 de minute este încă supusă unei posibile derogări;
- Amânarea datei stabilite pentru minimizarea contra-activărilor;
- Eliminarea listei OTS participanți la platforma RR;
- Regulile de administrare și funcționare a platformei RR și desemnarea entității au fost clarificate și conținutul mutat în anexă;
- Modelul general al platformei RR este formulat mai clar.

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

1. Impactul macroeconomic al reglementării

Se apreciază că propunerea de reglementare transpune în cadrul legislației naționale prevederi care au fost deja adoptate la nivel european.

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

Decizia ANRE nr. 2046/19.12.2018 pentru aprobarea documentului „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem care realizează procesul de înlocuire a rezervelor pentru cadrul de implementare a unei platforme europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de înlocuire în conformitate cu art. 19 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică” își încetează aplicabilitatea de la data comunicării prezentului act normativ, având în vedere că OTS RR au transmis spre aprobare autorităților propunerea revizuită cu modificările propuse de aceștia în temeiul prevederilor art. 6 alin. (3) din Regulamentul EB.

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

Proiectul de reglementare respectă obiectivele și prevederile *Regulamentului (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică*.

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 decizie însoțite de o motivație corespunzătoare cel mai târziu până în data de 16.07.2021, inclusiv în format editabil, la adresa de e-mail srpec@anre.ro.