

## Referat de aprobare

### Secțiunea 1 – Titlul proiectului de reglementare

**Decizie privind propunerea tuturor OTS pentru modificarea configurației blocurilor RFP aferente zonei sincrone Europa continentală – zona RFP Danemarca Vest**

### Secțiunea 2 – Motivul emiterii reglementării

#### 1. Contextul și cadrul european de reglementare

Dispozițiile art. 7 alin. (4) din *Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (Regulamentul SO GL)*, modificate prin art. 4 din *Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2021/280 al Comisiei din 22 februarie 2021 de modificare a Regulamentelor (UE) 2015/1222, (UE) 2016/1719, (UE) 2017/2195 și (UE) 2017/1485 în vederea alinierii acestora la Regulamentul (UE) 2019/943*, care prevăd următoarele:

*”Articolele 5-8 din Regulamentul (UE) 2017/1485 se înlocuiesc cu următorul text:(...)*

*(4) În cazul în care sunt responsabile cu adoptarea termenelor și condițiilor sau a metodologiilor în conformitate cu articolul 6 alineatele (2), (3) și (4), agenția, autoritățile de reglementare sau entitățile desemnate pot solicita, respectiv, propuneri de modificare a acestor termene și condiții sau metodologii și pot stabili un termen-limită pentru prezentarea propunerilor respective. **OTS responsabili cu elaborarea unei propuneri de termene și condiții sau de metodologii pot înainta propuneri de modificare autorităților de reglementare și agenției. Propunerile de modificare a termenelor și condițiilor sau a metodologiilor se transmit spre consultare, dacă este cazul, în conformitate cu procedura stabilită la articolul 11 și se aprobă în conformitate cu procedura stabilită la articolele 5 și 6.**”*

Dispozițiile art. 141 alin. (2) din Regulamentul SO GL prăvăd următoarele:

*(2)În termen de 4 luni de la data intrării în vigoare a prezentului regulament, toți OTS dintr-o zonă sincronă elaborează împreună o propunere comună privind stabilirea blocurilor RFP, care să respecte următoarele cerințe:*

*(a) o zonă de monitorizare corespunde unei singure zone RFP sau face parte dintr-o singură zonă RFP;*

*(b) o zonă RFP corespunde unui singur bloc RFP sau face parte dintr-un singur bloc RFP;*

*(c) un bloc RFP corespunde unei singure zone sincrone sau face parte dintr-o singură zonă sincronă și*

*(d) fiecare element de rețea face parte dintr-o singură zonă de monitorizare, dintr-o singură zonă RFP și dintr-un singur bloc RFP.*

## **2. Cadrul național de reglementare**

- art. 36 alin. (7) lit. n) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

- art. 5 alin. (1) lit. c) și d) și art. 9 alin. (1) lit. h) ale OUG nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare.

## **3. Scopul reglementării**

În data de 12.09.2018, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei a aprobat Decizia nr. 1487 *privind propunerea tuturor OTS pentru determinarea blocurilor RFP pentru Zona Sincronă Europa Continentală în conformitate cu articolul 141(2) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august de stabilire a unor linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice.*

În cadrul acestui document, Danemarca Vest face parte din blocul de reglaj frecvență-putere activă (denumit bloc RFP) Germania-Danemarca Vest-Luxemburg. Totodată, Danemarca Vest este inclusă în zona de reglaj frecvență-putere activă (denumită zonă RFP) aparținând operatorilor de transport german TenneT TSO GmbH și danez Energinet (TTG-EN).

Propunerea tuturor OTS din zona sincronă Europa continentală, care face obiectul prezentului proiect de act normativ, stabilește pentru Danemarca Vest o zonă RFP distinctă (DKW), față de zona RFP anterioară (TTG și EN). Danemarca Vest face parte în continuare din blocul RFP Germania - Danemarca Vest-Luxemburg.

## **4. Schimbările preconizate/măsurile propuse prin proiectul de reglementare**

Proiectul de decizie prevede modificarea *Tabelului 1-Lista zonelor de monitorizare, a zonelor RFP și a blocurilor RFP* din Anexa la Decizia nr. 1487 din 12.09.2018 *privind propunerea tuturor OTS pentru determinarea blocurilor RFP pentru Zona Sincronă Europa Continentală în conformitate cu articolul 141 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice*, după cum urmează:

- Pentru Energinet din zona Danemarca Vest, prescurtarea EN este înlocuită cu DKW;
- Pentru Germania, zona RFP - TTG+EN este înlocuită cu zona RFP - TTG;
- Pentru Danemarca Vest, zona RFP - TTG+EN este înlocuită de zona RFP- DKW.

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

### **1) Impactul macroeconomic**

#### **a) Impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei**

Nu are un impact asupra platformelor de energie electrică la nivel european și nu afectează zona de monitorizare/zona RFP/blocul RFP aferente României.

**b) Impactul asupra operatorilor economici**

Impactul modificării zonei RFP pentru Danemarca Vest nu afectează operatorii economici din România, dar contribuie la creșterea nivelului de transparență asupra ”graniței electrice” dintre Danemarca și Germania (între Energinet și TenneT TSO GmbH), ceea ce reprezintă un efect pozitiv în implementarea platformelor europene pentru energia de echilibrare, respectiv PICASSO (rezerva de restabilire a frecvenței cu activare automată) și MARI ( rezerva de restabilire a frecvenței cu activare manuală), precum și a platformei de compensare a dezechilibrelor (imbalance netting) și la dimensionarea rezervelor corespunzătoare.

**c) Impactul asupra consumatorilor/clientilor finali**

Propunerea care face obiectul proiectului de act normativ nu are impact asupra clienților finali din România.

**d) Impact asupra mediului de afaceri**

Proiectul de reglementare nu se referă la acest subiect.

**e) Implicații sociale**

Proiectul de reglementare nu se referă la acest subiect.

**f) Impact asupra mediului**

Nu este cazul.

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

Nu este cazul.

**Secțiunea 4 – Efectele proiectului de reglementare asupra legislației în vigoare**

Proiectul de act normativ modifică conținutul *Deciziei ANRE nr. 1487/2018 privind aprobarea propunerii tuturor operatorilor de transport și de sistem privind determinarea blocurilor RFP pentru Zona Sincronă Europa în conformitate cu articolul 141 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unor linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice.*

**1. Măsurile 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 reprezintă punerea în aplicare a prevederilor art. 7 alin. (4) din Regulamentul SO GL modificat prin art. 4 din *Regulamentul de punere*

*în aplicare (UE) 2021/280 al Comisiei din 22 februarie 2021 de modificare a Regulamentelor (UE) 2015/1222, (UE) 2016/1719, (UE) 2017/2195 și (UE) 2017/1485 în vederea alinierii acestora la Regulamentul (UE) 2019/943.*

### **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 act normativ, însoțite de o motivație corespunzătoare, cel mai târziu până în data de 18 septembrie 2021, inclusiv în format editabil, la adresele de e-mail [srpee@anre.ro](mailto:srpee@anre.ro) și [mihai.cremenescu@transelectrica.ro](mailto:mihai.cremenescu@transelectrica.ro)