

Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru regulile de dimensionare a rezervelor pentru stabilizarea frecvenței (RSF) în conformitate cu prevederile art. 153 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*

Toți operatorii de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală, având în vedere următorul Preambul

(1) Prezentul document, privind elaborarea unei propuneri pentru regulile de dimensionare a rezervelor pentru stabilizarea frecvenței (denumită în continuare „propunerea pentru regulile de dimensionare a RSF”), este o propunere comună elaborată de toți operatorii de transport și de sistem (denumiți în continuare „OTS”) din zona sincronă Europa Continentală (denumită în continuare „zona sincronă EC”) în conformitate cu prevederile art. 153 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 (denumit în continuare „SO GL”).

(2) Propunerea pentru regulile de dimensionare a RSF ia în considerare principiile și obiectivele generale stabilite prin SO GL și prin Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1228/2003 (denumit în continuare „Regulamentul (CE) nr. 714/2009”). Obiectivul SO GL este acela de a asigura siguranța în funcționare, calitatea frecvenței și utilizarea eficientă a sistemului electroenergetic interconectat și resurselor aferente. În acest scop se stabilesc reguli pentru a determina capacitatea de rezervă aferentă RSF necesară pentru zona sincronă EC, care va acoperi cel puțin incidentul de referință și, de asemenea, se stabilesc reguli pentru a determina procentele din capacitatea de rezervă aferentă RSF din zona sincronă EC, necesară pentru fiecare OTS drept obligație inițială de RSF.

(3) Scopul propunerii pentru regulile de dimensionare a RSF este stabilirea regulilor de dimensionare a RSF necesare, cu respectarea cerințelor prevăzute la art. 153 alin. (2) al SO GL.

(4) În conformitate cu prevederile art. 6 din SO GL, trebuie descris impactul preconizat al propunerii pentru regulile de dimensionare a RSF asupra obiectivelor SO GL. Impactul este prezentat în cele ce urmează. Propunerea pentru regulile de dimensionare a RSF contribuie, în general, la îndeplinirea obiectivelor prevăzute la art. 4 alin. (1) din SO GL

* „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru regulile de dimensionare a rezervelor pentru stabilizarea frecvenței (RSF) în conformitate cu prevederile art. 153 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” reprezintă traducerea din limba engleză în limba română a documentului „All CE TSOs’ proposal for the dimensioning rules for FCR in accordance with Article 153(2) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation”

(5) În mod deosebit, propunerea pentru regulile de dimensionare a RSF conduce la îndeplinirea obiectivelor SO GL privind stabilirea cerințelor comune de siguranță în funcționare și privind

asigurarea condițiilor de menținere a siguranței în funcționare în întreaga Uniune și a unui nivel de calitate a frecvenței comun tuturor zonelor sincrone din Uniune, întrucât stabilește reguli pentru o capacitate adecvată de dimensionare a RSF, care este esențială pentru a stabiliza frecvența sistemului la o valoare staționară în urma oricărui dezechilibru între producere și consum.

(6) În concluzie, propunerea pentru regulile de dimensionare a RSF contribuie, în general, la îndeplinirea obiectivelor SO GL, în beneficiul tuturor participanților la piața de energie electrică și al consumatorilor finali de energie electrică.

Înaintează spre aprobare tuturor autorităților de reglementare din zona sincronă EC, prezenta propunere pentru regulile de dimensionare a RSF.

Articolul 1

Obiect și domeniu de aplicare

Regulile de dimensionare a RSF, determinate prin prezenta propunere, reprezintă propunerea comună a tuturor OTS din zona sincronă EC în conformitate cu prevederile art. 153 alin. (2) din SO GL.

Articolul 2

Definiții și interpretări

(1) În sensul prezentei propuneri pentru regulile de dimensionare a RSF, termenii utilizați în prezentul document au semnificațiile definite la art. 3 din SO GL, art. 2 din Regulamentul (CE) nr. 714/2009, art. 2 din Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE și la art. 2 din Regulamentul (UE) nr. 543/2013 al Comisiei din 14 iunie 2013 privind transmiterea și publicarea datelor pe piețele energiei electrice și de modificare a anexei I la Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului.

(2) În prezenta propunere pentru regulile de dimensionare a RSF, cu excepția cazului în care se impune diferit în context:

- a) singularul face referire și la plural, și viceversa;
- b) cuprinsul și antetele sunt incluse doar în scop informativ și nu afectează interpretarea prezentei propuneri pentru regulile de dimensionare a RSF; și
- c) orice referință la legislație, regulamente, directive, ordine, instrumente, coduri sau orice alte acte legislative include orice modificare, completare sau repromulgare a sa în vigoare la momentul respectiv.

Articolul 3

Reguli de dimensionare pentru OTS din zona sincronă EC

Dimensionarea RSF pentru zona sincronă EC în sens pozitiv și negativ este egală cu incidentul de referință de 3000 MW, în conformitate cu prevederile art. 153 alin. (2) lit. b) pct. i) din SO GL.

Cotele de capacitate de rezervă pe RSF, P_i necesare fiecărui OTS ca obligație inițială în anul

calendaristic t , se bazează pe următoarea expresie, în conformitate cu prevederile art. 153 alin. (2) lit. d), pentru toți OTS din zona sincronă EC:

$$P_{i,t} = \text{RSF dimensionată} \times \left(\frac{G_{i,t-2} + L_{i,t-2}}{G_{u,t-2} + L_{u,t-2}} \right)$$

unde

- $P_{i,t}$ este obligația inițială de RSF pentru OTS i , în anul calendaristic t ;
- $\text{RSF}_{\text{dimensionată}}$ este valoarea de dimensionare a RSF, calculată pentru zona sincronă EC;
- $G_{i,t-2}$ este energia produsă în zona de control i (inclusiv producția de energie electrică pentru schimbul de rezerve și producerea planificată de energie de la unități sau grupuri operate în comun) în timpul penultimului an calendaristic față de anul t avut în vedere;
- $L_{i,t-2}$ este consumul de energie electrică în zona de control i în penultimul an calendaristic față de anul t avut în vedere;
- $G_{u,t-2}$ este valoarea totală (suma) de energie electrică produsă în toate zonele de control din zona sincronă EC în penultimul an calendaristic față de anul t luat în considerare;
- $L_{u,t-2}$ este consumul total în toate zonele de control ale zonei sincrone EC pe parcursul penultimului an calendaristic față de anul t luat în considerare.

În fiecare an, dar nu mai târziu de 31 martie, fiecare OTS din zona sincronă EC transmite tuturor celorlalți OTS datele privind producerea și consumul de energie electrică din zona sa de reglaj, în anul calendaristic anterior.

Articolul 4

Publicarea și implementarea propunerii pentru regulile de dimensionare a RSF

(1) OTS publică fără întârziere propunerea pentru regulile de dimensionare a RSF, după ce toate autoritățile de reglementare au aprobat propunerea sau după ce Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (Agenția) a luat o decizie în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (1) și alin. (8) din SO GL.

(2) OTS implementează prevederile propunerii pentru regulile de dimensionare a RSF, în termen de o lună de la aprobarea acesteia de către autoritățile de reglementare în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (3) din SO GL sau după ce Agenția a luat o decizie în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (8) SO GL.

Articolul 5

Limba

Limba de referință a prezentei propuneri pentru regulile de dimensionare a RSF este limba engleză. Pentru a evita orice interpretare, în cazul în care OTS au nevoie să traducă prezenta propunere pentru regulile de dimensionare a RSF în limba/limbile lor naționale, în eventualitatea unor neconcordanțe între versiunea în limba engleză publicată de OTS în conformitate cu prevederile art. 8 din SO GL și orice versiune în altă limbă, OTS relevanți furnizează autorităților naționale de reglementare relevante o traducere actualizată a propunerii pentru regulile de dimensionare a RSF în conformitate cu

Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru limitele aplicabile cantităților de rezerve de restabilire a frecvenței (RRF) schimbate și partajate între zone sincrone în conformitate cu prevederile art. 176 alin. (1) și ale art. 177 alin. (1) 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*

Toți operatorii de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală, având în vedere următorul Preambul

(1) Prezentul document, privind elaborarea limitelor aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone (denumită în continuare „limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone”), reprezintă propunerea comună elaborată de toți operatorii de transport și de sistem (denumiți în continuare „OTS”) din zona sincronă Europa Continentală (denumită în continuare „zona sincronă EC”) în conformitate cu prevederile art. 176 alin. (1) și ale art. 177 alin. (1) 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 (denumit în continuare „SO GL”). Prezenta propunere este în continuare denumită „propunerea pentru limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone”.

(2) Propunerea pentru limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone ia în considerare principiile și obiectivele generale stabilite prin SO GL, precum și prin Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1228/2003 (denumit în continuare „Regulamentul (CE) nr. 714/2009”). Scopul SO GL este de a asigura siguranța în funcționare, calitatea frecvenței și utilizarea eficientă a sistemului electroenergetic interconectat și a resurselor aferente. În acest scop stabilește cerințe pentru limitele aplicabile cantităților de aRRF și mRRF schimbate și partajate între zone sincrone.

(3) Propunerea pentru limitele aplicabile cantităților de RRF schimbate și partajate între zone sincrone are în vedere structura reglajului frecvență-putere din fiecare zonă sincronă conform prevederilor art. 139 din SO GL. Desfășurarea proceselor de reglaj frecvență-putere (RFP) are la bază zone operaționale în care fiecare zonă are propriile responsabilități individuale pentru structura RFP. Structura superioară

* „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru limitele aplicabile cantităților de rezerve de restabilire a frecvenței (RRF) schimbate și partajate între zone sincrone în conformitate cu prevederile art. 176 alin. (1) și ale art. 177 alin. (1) 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” reprezintă traducerea din limba engleză în limba română a documentului „All CE TSOs’ proposal for the limits on the amount of exchange and sharing of FRR between synchronous areas in accordance with Article 176(1) and Article 177(1) of the Commission Regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation”