



NOTA
de prezentare a documentului de discuție

Propunerea tuturor OTS-urilor pentru cadrul de punere în aplicare a unei Platforme europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de restabilire a frecvenței cu activare manuală în conformitate cu articolul 20 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică

În data de 28.11.2017 a fost publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene Regulamentul (UE) nr.

2195/2017 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică ("Regulamentul EB GL"), în baza prevederilor Regulamentului (CE) nr. 714/2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1228/2003 privitoare la elaborarea codurilor de rețea necesare pentru funcționarea interconectată a sistemelor electroenergetice care să permită realizarea pieței comune europene de energie electrică.

Regulamentul stabilește, în scopul integrării și asigurării funcționării eficiente a piețelor de echilibrare europene și naționale și a unei echilibrări eficiente, normele privind schimburile comerciale asociate asigurării, din punct de vedere tehnic și operațional, a furnizării de servicii de acces la rețea și de servicii de echilibrare a rețelei, inclusiv principii comune privind achiziționarea și decontarea rezervelor de stabilizare a frecvenței, a rezervelor pentru restabilirea frecvenței și a rezervelor de înlocuire, facilitând integrarea surselor de energie regenerabilă, consumului comandabil, inclusiv a instalațiilor de agregare și de stocare a energiei conducând la maximizarea bunăstării sociale generale.

Propunerea privind cadrul de implementare al platformei europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de restabilire a frecvenței cu activare manuală (numită în continuare „mRRF-IF”) este elaborată de către toți Operatorii de Transport și de Sistem (numiți în continuare „OTS-uri”), cu respectarea prevederilor art 20 din Regulamentul EBGL și a fost supusă consultării publice de către ENTSO-E în perioada 15 mai - 16 iulie 2018.

MRRF-IF stabilește structura, cerințele funcționale, governanța și repartizarea costurilor pentru platforma mRRF inclusiv propunerea privind entitatea care îndeplinește funcțiile definite și modul în care aceasta contribuie la atingerea obiectivelor prevăzute în Regulamentul EB GL.

MRRF-IF propune un anumit nivel de armonizare al clauzelor și condițiilor pe care OTS-urile RI trebuie să le respecte la nivelul european dar și la nivel național atât în ceea ce privește cerințele tehnice, cât și regulile pieței cu luarea în considerare a diferențelor dintre OTS-urile care aplică un model de autodispecerizare, respectiv de dispecerizare centralizată.

Structura generală a Platformei pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele de restabilire a frecvenței cu activare manuală („Platforma mRRF”) are drept obiectiv implementarea schimbului și activarea produselor standard de energie de echilibrare mRRF, prin intermediul unui algoritm de optimizare, respectând totodată restricțiile parametrilor capacității interzonale.

Platforma mRRF implementează:

- (a) metodologia de stabilire a prețului definită în propunerea transmisă în conformitate cu articolul 30 din Regulamentul EB GL;
- (b) metodologia cu privire la scopul activării în conformitate cu articolul 29 din Regulamentul EB GL;
- (c) regulile comune de decontare propuse în conformitate cu articolul 50 din Regulamentul EB GL.

MRRF-IF include și descrierea funcțiilor platformei mRRF:

- Funcția de optimizare a activării (AOF) care are drept obiectiv maximizarea bunăstării sociale, minimizarea cantității schimburilor mRRF dintre zonele de ofertare precum și maximizarea cantității totale a activării mRRF în cazul în care există multiple soluții optime luând în considerare restricțiile privind graficele comerciale ale schimbului de mRRF interzonale.

Platforma mRRF întocmește două liste cu ordine de merit comune (una pentru ofertele cu direcția crescătoare și una pentru ofertele cu direcția descrescătoare) pentru fiecare sfert de oră, care conțin toate ofertele disponibile de produs standard de energie de echilibrare mRRF transmise de OTS-urile participante.

Datele de intrare pentru AOF a Platformei mRRF sunt:

- (a) cererea mRRF din fiecare zonă de reglaj frecvență putere (RFP) sau zonă de ofertare. Cererea mRRF poate fi și de tip elastic cu întrunirea anumitor condiții explicitate în MRRF-IF.
- (b) lista ofertelor de produs standard de energie de echilibrare mRRF pentru zona RFP sau zona de ofertare;
- (c) starea de disponibilitate a ofertelor de produs de energie de echilibrare mRRF care devin disponibile sau indisponibile după ora de închidere a porții pentru transmiterea de oferte de energie de către OTS;
- (d) restricțiile de siguranță în funcționare furnizate de către OTS-urile participante sau OTS-urile afectate;
- (e) acolo unde este cazul, solicitările de restricții de sistem transmise de OTS-ul(urile) participant(e);
- (f) alte date de intrare pentru funcția de optimizare a activării.

Datele de ieșire ale funcției de optimizare a activării sunt:

- (a) transferul de putere la restabilirea manuală a frecvenței pe granițele de echilibrare mRRF;
- (b) volumul de activări de energie de echilibrare provenit din produse standard de energie de echilibrare mRRF;
- (c) volumul cererii de energie de echilibrare mRRF satisfăcute;
- (d) poziția netă a fiecărei zone RFP sau zone de ofertare care rezultă din Platforma mRRF;
- (e) prețurile pentru energia de echilibrare mRRF determinate folosind metodologia propusă în conformitate cu articolul 30 (1) din Regulamentul EB GL;

(f) prețurile pentru capacitatea interzonală folosită pentru schimbul de produse standard de energie de echilibrare mRRF determinate folosind metodologia propusă în conformitate cu articolul 30 (3) din Regulamentul EB GL;

(g) alte date de ieșire pentru funcția de optimizare.

- Funcția de decontare OTS-OTS care pe baza datelor de intrare respectiv transferul de putere la restabilirea manuală a frecvenței pe granițele de echilibrare mRRF și a prețurilor furnizate de AOF și a regulilor comune de decontare elaborate în conformitate cu articolul 50 (1) din Regulamentul EB GL determină următoarele:

- schimbul planificat de energie de echilibrare mRRF pentru decontare pentru fiecare OTS participant pe fiecare perioadă de decontare OTS-OTS;
- prețurile de decontare pentru schimburile planificate de energie de echilibrare mRRF ca rezultat al procesului de restabilire a frecvenței pentru schimbul de energie de echilibrare din mRRF pentru fiecare OTS participant pe fiecare perioadă de decontare OTS-OTS;
- calculul și distribuția sumelor financiare rezultate din diferența de prețuri pentru energia de echilibrare între zonele RFP sau zonele de ofertare;

-Funcția de calculare a capacității interzonale poate fi adăugată în măsura în care se consideră că acest lucru este eficient la implementarea metodologiei pentru calculul de capacitate interzonală. Până atunci mRRF-IF propune ca fiecare OTS să calculeze în mod continuu limitele capacității transfrontaliere mRRF și să le transmită AOF pentru fiecare graniță de echilibrare mRRF relevantă sau set de granițe de echilibrare mRRF relevante în conformitate cu etapele procesului propus în mRRF-IF .

MRRF-IF propune un produs standard mRRF cu următoarele caracteristici statice:

- activare directă sau programată în baza listelor de ordin de merit comune;
- un timp de activare completă de 12,5 minute;
- o cantitate oferită minimă de 1 MW și maximă de 9.999 MW cu o granulație de 1 MW.

De asemenea, caracteristicile variabile ale ofertei de produs standard de energie de echilibrare mRRF ce urmează a fi determinate de către furnizorii de servicii de echilibrare (FSE-uri) în timpul calificării prealabile sau la transmiterea ofertei de produs standard de energie de echilibrare mRRF trebuie să cuprindă cel puțin:

- informații despre situație, divizibilitate, legături tehnice dintre oferte și legătura economică;
- volumul ofertei;
- direcția ofertei: crescătoare sau descrescătoare;
- prețul ofertei, fie pozitiv, zero sau negativ,

MRRF-IF propune ora de deschidere a porții orele 12.00 CET și de închidere a porții pentru energia de echilibrare în vederea transmiterii unei oferte de produs standard de energie de echilibrare mRRF către OTS-ul conector de către FSE-uri are loc cu 25 de minute înaintea începerii sfertului de oră pentru care FSE-urile plasează respectiva ofertă de produs standard de energie de echilibrare mRRF. Ora de închidere a porții pentru transmiterea ofertelor de energie de către OTS-ul conector a ofertelor disponibile de produs standard de energie de echilibrare mRRF către funcția de optimizare a activării a Platformei mRRF are loc cu 12 minute înaintea începerii sfertului de oră pentru care FSE-urile plasează respectiva ofertă de produs standard de energie de echilibrare mRRF.

De asemenea mRRF-IF stabilește costurile comune aferente stabilirii, modificării și operării Platformei mRRF precum și modul de partajare a acestora respectând prevederile din Regulamentul EB GL. Costurile survenite înainte de 1 ianuarie 2018 nu vor fi repartizate.

În termen de treizeci de luni de la aprobarea prezentei mRRF-IF, Platforma mRRF trebuie să îndeplinească toate condițiile definite prin prezenta mRRF-IF, precum și cerințele suplimentare în conformitate cu articolele 29, 30 și 50 din Regulamentul EB GL.

MRRF-IF urmează a fi aprobată de toate autoritățile de reglementare implicate, în condițiile și termenele prevăzute de Regulamentul EB GL.

Director general
Claudiu-Sorin Dumbrăveanu

Director DPE
Roxana Gheorghe

Șef serviciu SRPEE
Alexandru Molnar

Expert
Mirela Duțoiu