



**Nota de prezentare a proiectului de decizie  
pentru aprobarea documentului „Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din  
zona sincronă Europa Continentală pentru proprietăți suplimentare ale rezervei pentru  
stabilizarea frecvenței (RSF) în conformitate cu art. 154 alin. (2) al Regulamentului (UE)  
2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea  
sistemului de transport al energiei electrice”**

În cadrul *Regulamentului nr. 1485/2017 (UE) al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (Regulament SOGL)* se prevăd cerințe clare, obiective și armonizate pentru operatorii de transport și sistem (OTS) în vederea asigurării siguranței în funcționare a sistemelor de transport al energiei electrice interconectate, inclusiv a reglajului frecvență-putere.

Titlul 5 din partea a IV-a a *Regulamentului SOGL* conține prevederi referitoare la rezervele pentru stabilizarea frecvenței (echivalent cu rezervele de reglaj primar).

Rezervele pentru stabilizarea frecvenței (RSF) reprezintă rezervele de putere activă necesare stabilizării frecvenței sistemului după producerea unui dezechilibru.

Această secțiune stipulează în cadrul articolului 154 alin. (3) faptul că:

*"(3) OTS cu rezerve racordate are dreptul de a stabili cerințe suplimentare pentru grupurile furnizoare de RSF în intervalele stabilite la articolul 15 alineatul (2) litera (d) din Regulamentul (UE) 2016/631 și la articolele 27 și 28 din Regulamentul (UE) 2016/1388 pentru a asigura siguranța în funcționare. Aceste cerințe suplimentare trebuie să se bazeze pe motive tehnice, cum ar fi distribuția geografică a unităților generatoare sau a unităților consumatoare care aparțin unui grup furnizor de RSF. Furnizorul de RSF se asigură că este posibilă monitorizarea activării RSF la unitățile furnizoare de RSF din cadrul unui grup furnizor de rezerve."*

Totodată, în cadrul articolului 118 – Acorduri operaționale de zonă sincronă se prevede că:

*" (1) În termen de 12 luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament, toți OTS din fiecare zonă sincronă elaborează în comun propuneri pentru:*

*(...) b) proprietățile suplimentare ale RSF în conformitate cu articolul 154 alineatul (2); (...)"*

*"Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru proprietăți suplimentare ale rezervei pentru stabilizarea frecvenței (RSF) în conformitate cu art. 154 alin. (2) al Regulamentului (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice" a fost*

elaborată împreună cu celelalte propuneri care constituie Acordurile operaționale de zonă sincronă Partea A și au fost supuse procesului de consultare publică prin postare pe pagina de internet a ENTSO-E, în perioada 30 martie 2018 – 03 mai 2018. Acest document, spre deosebire de restul documentelor din Partea A nu a întrunit majoritatea calificată a OTS din zona sincronă Europa Continentală, fiind necesară refacerea documentului pentru a fi aprobat de către OTS din zona sincronă menționată în data de 20.02.2019 și transmis la ANRE de CNTEE Transelectrica SA cu adresa nr. 14510/21.03.2019, înregistrată la ANRE cu nr. 25542/22.03.2019.

Proprietățile suplimentare ale rezervei pentru stabilizarea frecvenței (RSF) descrise în propunerea OTS din zona sincronă Europa Continentală se referă la:

- timpul de activare a unităților/grupurilor furnizoare de RSF, după o abatere de frecvență;
- modul de evoluție a activării (liniară sau mai rapidă);
- domeniul de frecvență în care unitatea/grupul furnizor de RSF rămâne conectat la rețea;
- activarea unităților-grupurilor furnizoare de RSF cu rezervoare de energie cu capacitate limitată (REL) și a celor neconsiderate REL dar care conțin entități tehnice cu rezervoare de energie cu capacitate limitată;
- măsurarea locală a frecvenței și detectarea oricăror erori ale reglajului centralizat sau abateri de frecvență între entitățile tehnice;
- condiții în care este permisă temporar implementarea unui reglaj centralizat al grupurilor furnizoare de RSF.

*"Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din zona sincronă Europa Continentală pentru proprietăți suplimentare ale rezervei pentru stabilizarea frecvenței (RSF) în conformitate cu art. 154 alin. (2) al Regulamentului (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice"* contribuie la procesul de punere în aplicare a prevederilor art. 154 alin. (2) din *Regulamentul SOGL*.

În România nu există în prezent furnizori de rezervă pentru stabilizarea frecvenței (reglaj primar) cu grupuri generatoare cu rezervoare de energie cu capacitate limitată (REL) de tipul celor menționate (baterii de stocare a energiei, supercondensatori, roți volante, generatoare pe biogaz etc), care să fie supuse prevederilor documentului prezentat.

Propunerea stabilește pentru furnizori de RSF de tip REL sau non-REL o serie de măsuri și condiții tehnice astfel încât siguranța sistemului electroenergetic să nu fie periclitată prin utilizarea de tehnologii noi, menționate mai sus.

Observațiile și propunerile referitoare la proiectul de decizie supus consultării publice se transmit prin fax, la numerele de fax 021.303.5610 (C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.) și 021.312.4365 (ANRE) precum și în format electronic editabil la adresele de e-mail: [doina.ilisiu@transelectrica.ro](mailto:doina.ilisiu@transelectrica.ro) și [srtee@anre.ro](mailto:srtee@anre.ro).