

Notă de prezentare a proiectului de ordin privind aprobarea procedurii de calificare tehnică pentru furnizarea serviciilor de sistem

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 SOGL) prevede aprobarea de către autoritatea națională de reglementare în domeniul energiei a cerințelor suplimentare pentru grupurile de furnizare a Rezervei de stabilizare a frecvenței (RSF), aprobarea cerințelor tehnice pentru Rezerva de restabilire a frecvenței (RRF) definite de către operatorul de transport și de sistem (OTS), aprobarea cerințelor tehnice pentru unitățile furnizoare de Rezervă de înlocuire (RI) și a grupurilor furnizoare de RI, definite de către OTS.

Decizia ANRE nr. 2046 din 19.12.2018 privind aprobarea documentului Propunerea tuturor Operatorilor de Transport și Sistem care efectuează 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 articolul 19 din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică prevede parametrii comuni (adoptați de toți OTS) pentru RI-produs standard și precizează parametrii variabili asociați.

Decizia ACER nr. 2/2020 din 24 ianuarie 2020 referitoare la Cadrul de implementare privind platforma europeană pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele pentru restabilirea frecvenței cu activare automată prevede parametrii comuni (adoptați de toți OTS) pentru rezerva de restabilire a frecvenței cu activare automată (RRFa) – produs standard și precizează parametrii variabili asociați.

Decizia ACER nr. 3/2020 din 24 ianuarie 2020 referitoare la Cadrul de implementare privind platforma europeană pentru schimbul de energie de echilibrare din rezervele pentru restabilirea frecvenței cu activare manuală prevede parametrii comuni (adoptați de toți OTS) pentru rezerva de restabilire a frecvenței cu activare manuală (RRFm) și precizează parametrii variabili asociați.

Decizia ACER nr. 11/2020 din 17 iunie 2020 referitoare la Metodologia pentru lista de produse standard de capacitate pentru echilibrare în ceea ce privește rezervele pentru restabilirea frecvenței și rezervele de înlocuire prevede parametrii comuni (adoptați de toți OTS) pentru rezerva de restabilire a frecvenței cu activare manuală (RRFm) și enumeră parametrii variabili asociați.

Regulamentul (UE) 2017/2196 al Comisiei din 24 noiembrie 2017 de stabilire a unui cod de rețea privind starea de urgență și restaurarea sistemului electroenergetic (denumit în continuare Cod ER) prevede că fiecare OTS transmite spre aprobare autorității de reglementare termenii și condițiile privind activitățile de furnizor de servicii de apărare și de servicii de restaurare pe bază de contract, care trebuie să cuprindă criteriile tehnice ce trebuie să fie îndeplinite de unitățile generatoare și locurile de consum pentru a avea capacitatea de a îndeplini măsurile adoptate în cadrul planurilor de apărare și restaurare.

Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică (denumit în continuare EBGL) prevede că produsele standard de energie de echilibrare trebuie dezvoltate în cadrul propunerilor privind termenii cadru de punere în aplicare a platformelor europene, iar după aprobarea acestora și cel târziu în momentul în care un OTS utilizează platforma europeană corespunzătoare, respectivul OTS utilizează numai produse standard și, în cazul în care acest lucru este justificat, produse specifice de energie de echilibrare, pentru a menține echilibrul sistemului. Fiecare OTS poate elabora o propunere privind definirea și utilizarea produselor specifice de energie de echilibrare și de capacitate pentru echilibrare.

Directiva 944/2019 a Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE specifică la art. 59 - Atribuțiile și competențele autorităților de reglementare, alin.(4): (d) să aprobe produsele și procesul de achiziție pentru serviciile de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței.

CNTEE Transelectrica SA a transmis cu adresa nr 43869/09.11.2020, înregistrată la ANRE cu nr. 89554/10.11.2020, procedura de calificare tehnică.

În data de 03.02.2021 ANRE a aprobat prin Decizia nr. 153/2021 *Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem din 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 directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice*. Cerințele suplimentare precizate în cadrul Deciziei ANRE nr. 153/2021 au fost incluse în cadrul prezentului proiect.

Totodată procedura cuprinde o serie de clarificări și precizări:

a) definirea unor termeni;

b) clarificarea faptului că OTS este responsabil pentru verificarea tuturor cerințelor privind RSF (cuprinse atât în SOGL cât și în propunerea proprietăților suplimentare ale RSF) în faza de calificare tehnică și prin intermediul unei monitorizări ex post;

c) clarificarea faptului că OTS evaluează justificările tehnice cu privire la o întârziere mai mare de 2 secunde sau cu privire la imposibilitatea de a urma cel puțin o creștere liniară și va decide dacă unitatea sau grupul poate fi calificat; orice refuz trebuie motivat în mod corespunzător și comunicat furnizorului RSF și autorității de reglementare relevante; aceste dispoziții sunt incluse în art. 155 din SOGL, dar ANR EC consideră oportun să fie menționate în propunerea proprietăți suplimentare ale RSF, din motive de completitudine etc.

La nivelul ENTSO-E a fost stabilit un grup de experți pentru analiza procesului de racordare la rețelele electrice de interes public a instalațiilor de stocare luând în considerare cele trei coduri de rețea pentru racordarea instalațiilor de generare a energiei electrice, a liniilor de curent continuu și a consumatorilor aprobate în anul 2016. Grupul a propus într-un raport modificările/completările necesare pentru a fi aduse celor trei coduri de racordare la rețea. Acest raport a fost aprobat de către autoritățile naționale de reglementare în luna iunie 2020, urmând ca modificările enunțate în cadrul său să fie aprobate la nivel european. Totodată la nivel european este în curs de aprobare Standardul IEC 62933 unde sunt definite cerințele privind racordarea instalațiilor de stocare. În prezent, cerințe tehnice privind instalațiile de stocare sunt precizate în cadrul standardelor aprobate la nivel european și național SR EN 50549-1:2019 și SR EN 50549-2:2019, precum și în cadrul Ordinului ANRE nr. 228/2018 - *Norma tehnică "Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea"*. Prevederile procedurii de calificare tehnică se aplică instalațiilor de stocare deținute de prosumatori. Aceste prevederi se vor aplica și celorlalte instalații de stocare a energiei electrice, inclusiv celor de categorie B, C și D racordate independent (fără alte unități generatoare sau alți consumatori), după aprobarea la nivel european, respectiv la nivel național a modificărilor precizate anterior.

Procedura de calificare tehnică pentru furnizarea RSF, a serviciilor de echilibrare, pentru serviciul de reglaj al tensiunii (inclusiv în banda de secundar) și pentru participarea la restaurarea și apărarea sistemului energetic național prevede suplimentar capitolele comune (domeniu, scop de aplicare, definiții, mod de lucru) următoarele:

Capitolul 6. Criterii de calificare pentru UFR sau GFR pentru furnizarea RSF și a serviciilor de echilibrare, care conține următoarele secțiuni:

- *Secțiunea 1. Criterii de calificare pentru rezerva de stabilizare a frecvenței (RSF);*
- *Secțiunea 2. Criterii de calificare pentru asigurarea rezervei de restabilire a frecvenței cu două subsecțiuni (Secțiunea 2.1. Criterii de calificare pentru asigurarea rezervei pentru restabilirea frecvenței, activată automat (RRFa) , Secțiunea 2.2. Criterii de calificare pentru asigurarea rezervei pentru restabilirea frecvenței activată manual (RRFm);*
- *Secțiunea 3. Criterii de calificare pentru asigurarea rezervei de înlocuire (RI);*

Capitolul 7. Criterii de calificare pentru UFR pentru asigurarea puterii reactive și a reglajului tensiunii în regim staționar în punctul de racordare;

Capitolul 8. Criterii tehnice pentru calificarea unităților generatoare, locurilor de consum cu consum comandabil, instalații de stocare în scopul participării la restaurarea și apărarea SEN, care conține următoarele secțiuni:

- *Secțiunea 1. Criterii de calificare pentru participarea la apărarea SEN*
- *Secțiunea 2. Criterii de calificare pentru participarea la restaurarea SEN*

Capitolul 9. Dispoziții tranzitorii

Observațiile și propunerile referitoare la proiectul de decizie supus consultării publice se transmit prin fax, la numărul 021.312.4365, precum și în format electronic editabil la adresa de email: srpee@anre.ro în termen de cel mult 30 de zile de la data publicării pe pagina de internet a ANRE.