



## **NOTA**

### **de prezentare a documentului de discuție**

#### **Metodologia pentru redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă coordonate pentru OTS-urile din CCR SEE în conformitate cu articolul 35 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor**

În data de 24.07.2015 a fost publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene Regulamentul (UE) nr. 1222/2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor ("Regulamentul CACM"), 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 cuplării unice a piețelor de energie electrică pentru ziua următoare și intrazilnică, normele minime armonizate pentru alocarea capacităților interzonale și gestionarea congestiilor, facilitând comerțul cu energie electrică la nivelul întregii Uniuni și permițând utilizarea mai eficientă a rețelelor electrice de transport și creșterea concurenței, în beneficiul consumatorilor.

Metodologia conform cerințelor articolului 35 (1) din Regulamentul CACM.

Metodologia pentru Redispecerizarea și Comercializarea în Contrapartidă Coordonate (RD CT) este elaborată de către toți Operatorii de Transport și de Sistem (numiți în continuare „OTS-uri”) din CCR SEE, respectă articolul 35 din regulamentul CACM și:

- Pune la dispoziție principiile pentru o metodologie comună pentru redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă coordonate, care vor fi supuse consultării cu părțile interesate ale Părților implicate;
- Pregătește calea către o implementare pragmatică viitoare a proceselor de redispecerizare și comercializare în contrapartidă după obținerea aprobării din partea Autorităților relevante a prezentei metodologii.

Metodologia a fost supusă consultării publice pe site-ul ETSOE în perioada 2 februarie÷4 martie 2018, oferind ocazia părților interesate de a transmite propuneri și observații.

Chiar dacă acestea sunt implementate în moduri diferite, atât redispecerizarea cât și comercializarea în contrapartidă au obiectivul de a elimina încălcările pe elementele de rețea din Aria de Interes Comun (ACI) prin modificarea producției/consumului într-o parte a rețelei și reechilibrarea aceleiași cantități într-o altă parte.

Este important a dispune în avans de o imagine de ansamblu clară și fiabilă asupra resurselor disponibile și prețurile aferente reale sau estimate, pentru a:

- Defini ACI în mod corespunzător și pentru a realiza procesul de filtrare.
- Calcula cantitatea de producție/consum implicată în RDCT.
- Identificarea producției/consumului de modificat (adică aceasta se aplică redispecerizării).
- Minimiza costurile reale sau estimate ale RDCT pentru regiunea CCR SEE.

Fiecare OTS declară, pentru fiecare interval de timp, resursele disponibile din aria sa de control pentru RDCT, precum și prețurile aferente. Aceste prețuri reflectă prețurile reale ale resurselor, atunci când informațiile sunt disponibile, sau cea mai bună estimare a costurilor survenite OTS-urilor în conformitate cu mecanismele și acordurile corespunzătoare aplicabile ariilor lor de control.

În cazul redispecerizării, fiecare OTS trebuie să declare localizarea resurselor, capacitatea de redispecerizare (de creștere/de scădere) disponibilă, prețurile pentru eventualele unități generatoare sau consumatoare, timpul de activare integrală și fereastra de timp pentru valabilitatea acesteia.

În cazul comercializării în contrapartidă, fiecare OTS trebuie să specifice capacitățile de comercializare în contrapartidă disponibile, precum și prețurile aferente acestora. Prețurile declarate trebuie să reprezinte estimări ale costurilor de piață așteptate de către OTS (de ex. costul mediu pentru creșterea echilibrului ariei de control cu  $x$  MW).

În conformitate cu mecanismele și acordurile adecvate aplicabile ariilor de control, informațiile cu privire la prețuri pot fi puse la dispoziție în avans de către unitățile generatoare sau consumatoare, permițând astfel OTS-urilor să estimeze prețurile de redispecerizare și comercializare în contrapartidă.

RDCT are drept scop reducerea congestiilor din ACI. Totuși, astfel de măsuri de remediere costisitoare vor fi utilizate doar după ce toate celelalte măsuri de remediere eficiente și necostisitoare (de ex. variații ale topologiei rețelei) au fost luate în considerare. Astfel, în cazul survenirii încălcărilor de securitate la nivelul ACI, OTS-urile (cu sprijinul RSC) coordonează și utilizează măsurile de remediere necostisitoare disponibile pentru a restabili siguranța sau cel puțin pentru a reduce amploarea încălcărilor. După aceea, OTS-urile pot apela la RDCT.

Activarea RDCT trebuie să fie precedată de un proces de monitorizare a securității și de către o etapă de selecție și aplicare a măsurilor de remediere eficiente, coordonate și necostisitoare; aceste două activități preliminare trebuie să fie incluse în metodologia pentru RDCT și să facă parte dintr-un proces comun continuu ai căror pași macro sunt:

- Pasul 0: Definierea și filtrarea ACI.
- Pasul 1: Monitorizarea securității ACI.
- Pasul 2: aplicarea măsurilor de remediere (RA) necostisitoare și coordonate, evaluarea siguranței și calculul sensibilității.
- Pasul 3: Activarea RDCT.

În cazul în care este necesară RDCT, resursele ce urmează a fi activate sunt selectate cu obiectivul de a recupera fiecare încălcare de securitate din ACI la costul minim și fără a provoca o supraîncărcare în nicio altă parte din sistem. Producțiile/consumurile vor fi modificate în modelul de rețea până când nu mai există încălcări, după luarea în considerare a efectelor măsurilor de remediere (atât preventive cât și curative) identificate în etapele anterioare. Astfel, rezultatul ar putea fi selecția unui mix de resurse de RD și CR în același timp.

În cazul unei situații critice neașteptate (de ex. ca urmare a unei retrageri neplanificate din exploatare în timp real) care duce la supraîncărcarea unui element AIC și care necesită acțiuni foarte rapide care nu pot fi gestionate în mod eficient și prompt prin intermediul Procesului normal descris anterior, se va adopta un Proces de activare rapidă pentru a acoperi orizontul de timp până când Procesul normal poate fi aplicat în mod eficient. Acest al doilea proces poate fi de asemenea considerat drept rezervă în cazul în care procesul normal RDCT nu funcționează corespunzător (de ex. date lipsă, defectarea instrumentelor).

Având în vedere că aplicarea acestui proces ar trebui să aibă loc doar ocazional, fiind asociat evenimentelor extraordinare și neobișnuite, și faptul că acesta trebuie să se caracterizeze prin activarea rapidă și flexibilitatea suplimentară, este acceptat un nivel mai scăzut de coordonare și se poate folosi o metodă de calcul simplificată (de ex. comercializare în contrapartidă bilaterală sau proporțională).

Această metodologie urmează a fi aprobată de toate autoritățile de reglementare implicate, în condițiile și termenele prevăzute de Regulamentul CACM.