



Nr. 46.225 / 08.11.2019

Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
Domnului Dumitru CHIRIȚĂ, Președinte

Referitor: cererea CNTEE Transelectrica SA pentru derogarea de la nivelul minim al capacității disponibile pentru comerțul interzonal în conformitate cu Articolul 16(9) din Regulamentul (UE) 2019/943 din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare)

Stimate domnule Președinte,

Articolul 16(8) al Regulamentului (UE) 2019/943 din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (denumit în continuare „Regulamentul (UE) 2019/943”) prevede că OTS nu limitează volumul capacității de interconectare care urmează a fi pusă la dispoziția participanților la piață pentru a rezolva o congestie în interiorul propriei lor zone de ofertare sau ca modalitate de a gestiona fluxurile din tranzacțiile interne ale zonelor de ofertare. De asemenea, același articol definește că această cerință este îndeplinită dacă un nivel minim al capacității disponibile este atins pentru comerțul interzonal. Acest nivel este setat la 70% din capacitatea de transport respectând limitele de siguranță în funcționare după scăderea contingentelor.

Această adresă reprezintă o cerere de derogare pentru o durată de un an în conformitate cu Articolul 16(9) al Regulamentului (UE) 2019/943 și abordează motivele previzibile legate de siguranța în funcționare a SEN, justificând cererea de derogare. Motivele acestei cereri de derogare sunt următoarele:

1. Lipsa calculului de capacitate coordonat la nivelul regiunilor de calcul de capacitate (RCC) Core și SEE

Conform Articolului 16(8) din Regulamentul (UE) 2019/943 aplicarea unui nivel minim al capacității disponibile pentru comerțul interzonal este obligatoriu pentru granițele care folosesc o abordare bazată pe capacitatea netă de transport coordonată (CNTC) sau o metodă bazată pe flux. De asemenea, Articolului 16(8) precizează că nivelul minim al capacității disponibile pentru comerțul interzonal se determină în conformitate cu Regulamentul (UE) 2015/1222 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (denumit în continuare „Regulamentul (UE) 2015/1222”). Așadar, calculul și monitorizarea nivelului minim al capacității disponibile pentru comerțul interzonal se face pentru intervalele de timp al pieței pentru ziua următoare



și pieței intrazilnice, conform cu Articolul 14 al Regulamentul (UE) 2015/1222. Recomandarea ACER nr. 1/ 2019 privind implementarea capacității minime disponibile pentru comerțul interzonal conform Regulamentului (UE) 2019/943 (denumită în continuare „Recomandarea ACER nr. 1/ 2019”) precizează că, în general, nivelul minim al capacității disponibile pentru comerțul interzonal trebuie monitorizat în intervalul de timp al pieței pentru ziua următoare.

Metodologiile de calcul de capacitate pentru intervalul de timp al pieței pentru ziua următoare din RCC Core (pentru granița RO – HU) și RCC SEE (pentru granița RO – BG), dezvoltate în conformitate cu Regulamentul (UE) 2015/1222, sunt aprobate de ACER, respectiv autoritățile de reglementare din RCC SEE, și au termen de implementare sfârșitul anului 2020.

Metodologia curentă de calcul de capacitate aplicată de Transelectrica utilizează o metodă de calcul bazată pe NTC care nu este conformă cu cerințele Regulamentului (UE) 2015/1222. În prezent, calculul NTC se face la nivel lunar cu rezoluție zilnică pe baza scenariilor proprii de calcul în interfața RO. Coordonarea la nivel regional se realizează doar în ceea ce privește modelul comun de rețea dezvoltat la nivel lunar și agreearea valorilor minime propuse de cei doi OTS pentru fiecare graniță. Valorile capacității interzonale disponibile pentru intervalele de timp al pieței pentru ziua următoare și intrazilnice se deduc din cele calculate la nivel lunar. Rezultatele de calcul de capacitate bazate pe metodologia individuală Transelectrica au în mod sigur incertitudini majore din cauza faptului că datele de intrare sunt estimate cu mult timp înainte de ziua de livrare a energiei electrice cu un grad ridicat de incertitudine. Aplicarea unei capacități minime disponibile pentru comerțul interzonal într-un calcul de capacitate necoordonat conduce la creșterea riscului privind încălcarea limitelor de siguranță în funcționare a SEN în timp real.

2. Circulațiile de puteri din schimburile transfrontaliere cu țările din afara UE

Recomandarea ACER nr. 1/ 2019 prevede că luarea în considerare a circulațiilor de putere pe granițele din afara UE în calculul de capacitate, respectiv în calculul marginii disponibile pentru comerțul interzonal este posibilă cu condiția încheierii unui acord cu țara sau țările din afara UE. Mai mult, Recomandarea ACER nr. 1/ 2019 prevede ca acordul cu țările non-EU să includă și modul împărțire costurilor cu acțiunile de remediere.

Schimbările transfrontaliere pe granițele RO din afara UE au un impact semnificativ asupra capacității de transport disponibile pe granițele RO din UE. Granița RO-HU din cadrul RCC Core este influențată de schimbările transfrontaliere de pe granițele RO-RS și RO-UA. Acest aspect se explică prin faptul că atât RO, cât și HU au granițe comune cu RS și UA. Granița RO-BG din cadrul RCC SEE este influențată de schimbările transfrontaliere de pe granițele RO-RS, respectiv BG-RS.

Îndeplinirea cerințelor Articolului 16(8) din Regulamentul (UE) 2019/943 fără considerarea circulațiilor de puteri din schimburile transfrontaliere cu țările din afara UE, conduce la creșterea artificială a capacităților disponibile pe granițele RO-HU și RO-BG, respectiv la riscuri mărite privind menținerea siguranței în funcționare a SEN.

3. Procesul de redispecerizare și comercializare în contrapartidă

Conform Articolului 16(4) din Regulamentul (UE) 2019/943 redispecerizarea și comercializarea în contrapartidă se utilizează pentru a maximiza capacitatea disponibilă în vederea atingerii capacității minime prevăzută la Articolul 16(8). Acestea se aplică în mod coordonat și în urmă punerii în aplicare a metodologiei de partajare a costurilor. Metodologiile privind redispecerizarea, comercializarea în contrapartidă și împărțirea

costurilor dezvoltate conform Regulamentului (UE) 2015/1222 urmează a fi implementate după ce calculul de capacitate coordonat la nivel de RCC este operațional.

Aplicarea de către CNTEE Transelectric SA în anul 2020 a unui proces individual de redispacherizare în vederea atingerii capacității minime prevăzută la Articolul 16(8) din Regulamentul (UE) 2019/943 este nerealizabilă. Pe de o parte nu există experiență operațională privind procesul de redispacherizare pentru creșterea capacității transfrontaliere și, pe de altă parte, nu sunt disponibile programe de calcul necesare pentru a evalua impactul acestor acțiuni de remediere care au costuri.

Cu deosebită considerație,

Directorat,

Director General Executiv
Claudia – Gina ANASTASE



Membru Directorat
Virgiliu IVAN

Membru Directorat
Luca – Nicolae IACOBICI