



### **Concluziile ANRE cu privire la oportunitatea tranzacționării și decontării în orar CET pe toate piețele de energie electrică**

Ca urmare a cuplării PZU cu cele din Ungaria, Cehia și Slovacia, s-a trecut la tranzacționarea pe PZU în orar CET, iar o serie de participanți la piață au solicitat ANRE ca și alte piețe de energie electrică să treacă la tranzacționarea în orar CET.

Pentru a determina toate implicațiile trecerii la tranzacționarea în orar CET a unora sau a tuturor piețelor de energie electrică, ANRE a postat pe site un document în care sunt explorate unele din consecințele realizării în orar CET a tranzacționării pe toate piețele de energie electrică, inclusiv pe cea cu amănuntul și a decontării PE și PRE, cerând opinia participanților cu privire la oportunitatea, beneficiile și costurile unei astfel de modificări.

Din analiza punctelor de vedere primite, ANRE a ajuns la următoarele concluzii:

1. Pe piața cu amănuntul, decontarea/facturarea trebuie să rămână în orar EET, având în vedere implicațiile financiar-contabile, cele privind aplicarea tarifelor de rețea etc.;
2. Drept consecință, decontarea dezechilibrelor PRE trebuie să se realizeze în continuare în orar EET, pentru a nu crea dificultăți majore cu privire la concordanța dintre datele măsurate pentru piața cu amănuntul și decontare;
3. Pentru PI, pe care tranzacțiile se fac continuu și separat pentru fiecare interval orar, tranzacționarea în orar CET sau EET nu are semnificație;
4. Din diferența între orarul de tranzacționare pe PZU (CET) și orarul în care se stabilesc tranzacțiile pe alte piețe: PE (EET), PC-OTC (EET), PCCB-LE (CET), PCCB-NC (CET) pot apărea decalaje care să facă mai dificilă pentru participanți fluența contractării; ANRE va propune participanților în decursul anului 2016 modificarea formulărilor privitoare la definirea produselor/instrumentelor tranzacționate pe PC-OTC, PCCB-LE și PCCB-NC din regulamentul/procedurile Opcom referitoare la aceste piețe, în scopul asigurării fluidității contractării; ANRE nu consideră necesară modificarea orarului de stabilire a tranzacționării pe PE;
5. În ceea ce privește dificultățile întâmpinate de participanții care trebuie să coordoneze informațiile aferente tranzacțiilor lor efectuate pe piețe cu orare diferite de definire a produselor/instrumentelor și să transmită notificări realizate în orare diferite, funcție de destinația acestora (de ex.: NF pentru PE în orar EET, notificări pentru schimburi transfrontaliere în orar CET), ANRE apreciază că acestea pot fi depășite cu costuri mai mici comparativ cu cele presupuse de trecerea întregii piețe la decontarea în orar CET, prin măsuri de management intern la nivelul operatorilor, ceea ce de fapt face parte din activitățile principale implicate de tradingul pe multiple piețe europene.