



**Notă de prezentare a documentului supus consultării publice:**

**Ordin pentru aprobarea regulilor de compensare financiară a resurselor dispecerizabile angajate în scopul redispecerizării sau comercializării în contrapartidă coordonată care nu se bazează pe piață și pentru modificarea unor reguli din domeniul energiei electrice**

Odată cu intrarea în vigoare la 1.09.2020 a regulamentelor aprobate cu Ordinul ANRE nr. 61/2020, intră în efectivitate principiul participării voluntare la piața de echilibrare și ca urmare, este posibil ca unii participanți la piață care operează resurse dispecerizabile necesare pentru managementul congestiilor de rețea să nu mai oferteze în piața de echilibrare, făcând inutilizabile prevederile referitoare la rezolvarea restricțiilor de rețea cuprinse în regulamentele menționate.

În astfel de condiții, ar trebui să se aplice prevederile art. 13 (*Redispecerizarea*) al *Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică*, termenul de redispecerizare având înțelesul prevăzut la pct. 26 al art. 2 al Regulamentului 2019/943, și anume: *o măsură, inclusiv de restricționare, activată de unul sau mai mulți operatori de transport și de sistem sau operatori de distribuție prin modificarea producerii, a tiparului de sarcină sau a ambelor, pentru a schimba fluxurile fizice din sistemul electroenergetic și a soluționa o congestie fizică sau a asigura siguranța sistemului.*

Întrucât până la data la care vor fi utilizate platformele europene pentru echilibrare, piața de echilibrare națională constituie ea însăși mecanismul de piață cerut de art. 13 menționat anterior ca primă opțiune pentru managementul congestiilor prin redispecerizare, ANRE consideră că nu este nevoie de instituirea pentru această perioadă a unei piețe distincte dedicate acestui scop, cu atât mai mult cu cât Legea nr. 123/2012 nu acordă operatorului de transport și de sistem (OTS) permisiunea de a opera alte piețe de energie electrică în afara celei de echilibrare.

Ca urmare, în situația lipsei de pe piața de echilibrare a ofertelor utilizabile pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, OTS ar trebui să apeleze la un mecanism de compensare a participanților ale căror resurse trebuie utilizate în acest scop, dar care nu au introdus oferte în piața de echilibrare, și anume în conformitate cu prevederile alin. (7) al articolului menționat:

*(7) În cazul în care se face uz de redispecerizare care nu se bazează pe piață, aceasta face obiectul unei compensații financiare plătite de către operatorul de sistem care solicită redispecerizarea operatorului instalației de producere, al instalației de stocare a energiei sau al instalației de consum dispecerizabil care a făcut obiectul redispecerizării, cu excepția cazului în care producătorii acceptă un contract de racordare în temeiul căruia livrarea energiei nu este garantată în mod ferm. Această compensație financiară este cel puțin egală valoarea mai ridicată a următoarelor elemente sau cu o combinație a acestora, în cazul în care aplicarea doar a valorii mai ridicate ar duce la o compensație nejustificat de mică sau nejustificat de mare: (a) costurile de exploatare suplimentare cauzate de redispecerizare, cum ar fi costuri suplimentare cu combustibilul în cazul redispecerizării ascendente, furnizarea de căldură de rezervă în cazul redispecerizării descendente instalațiilor de producere a energiei electrice care utilizează cogenerarea de înaltă eficiență; (b) veniturile nete din vânzarea de energie electrică pe piața pentru ziua următoare pe care instalația de producere a energiei electrice, instalația de stocare a energiei sau instalația de consum dispecerizabil le-ar fi generat în absența solicitării de redispecerizare; în cazul în care se acordă sprijin financiar pentru instalațiile de producere a energiei electrice, instalațiile de stocare a energiei sau instalațiile de consum*

*dispecerizabil pe baza volumului de energie electrică produs sau consumat, sprijinul financiar care s-ar fi acordat în absența cererii de redispecerizare se consideră parte a veniturilor nete.*

Totodată, art. 35 al *Regulamentului (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor* prevede, pentru acțiunile de redispecerizare și comercializare în contrapartidă desfășurate coordonat de către OTS-uri și care au relevanță transfrontalieră:

*(5) Unitățile generatoare și consumatoare relevante furnizează OTS-urilor prețurile de redispecerizare și de comercializare în contrapartidă înainte de a angaja resursele de redispecerizare sau de comercializare în contrapartidă. Prețurile de redispecerizare și de comercializare în contrapartidă se bazează pe: (a) prețurile de pe piețele energiei electrice relevante pentru intervalul de timp relevant; sau (b) costul resurselor de redispecerizare sau de comercializare în contrapartidă calculat în mod transparent pe baza costurilor suportate.*

*(6) Unitățile generatoare și consumatoare furnizează ex ante toate informațiile necesare pentru calculul costurilor de redispecerizare și comercializare în contrapartidă către OTS-urile relevante. Aceste informații vor fi transmise între OTS-urile relevante numai în scopuri de redispecerizare și comercializare în contrapartidă.*

În aceste condiții, ordinul propus spre consultare publică prevede modul de determinare a compensației financiare unitare, cu respectarea prevederilor citate ale regulamentelor europene.

Se face precizarea că prevederile ordinului se aplică doar resurselor dispecerizabile (considerându-se că în prezent doar acestea pot răspunde dispozițiilor OTS, dar din diferite motive nu ofertează în piața de echilibrare), punând la dispoziția OTS aceleași resurse pentru rezolvarea acestor situații pe care le avea și în condițiile obligativității participării la piața de echilibrare.

Pentru integrarea acestui mecanism în regulile de piață, au fost necesare modificări ale unor articole ale regulamentelor aprobate cu Ordinul 61/2020, care să permită, pe de o parte, evitarea contabilizării de dezechilibre de către resursele angajate de OTS prin mecanismul compensației financiare (s-a prevăzut modificarea notificărilor fizice similar celei realizate odată cu activarea pe PE), iar pe de altă parte, contabilizarea cât mai corectă a costurilor cu congestiile de rețea, care trebuie incluse în costurile OTS și recuperate de acesta prin tariful de transport după evaluarea de către ANRE, iar nu suportate de către PRE-uri prin includerea în prețul de dezechilibru.

Întrucât prin ajustarea notificărilor fizice și includerea acestor tranzacții în poziția netă contractuală, participanții nu vor înregistra dezechilibre în urma acestora, s-a apreciat că în cazul dispozițiilor la reducere a puterii (creștere a consumului) participanții nu vor înregistra, ca regulă, costuri suplimentare sau reduceri de venituri, cu excepția celor pe care nu le-au avut în vedere la contractarea normală pe piață, și anume cele rezultate din modificarea schemelor de funcționare (în cazul producătorilor în cogenerare) sau veniturile care ar fi rezultat din acordarea certificatelor verzi, în cazul producătorilor pe bază de surse regenerabile de energie. În cazul consumatorilor dispecerizabili, pentru consumul suplimentar s-a considerat rezonabilă acordarea compensației la nivelul prețului de închidere a PZU (PIP), apreciindu-se că și prețul energiei electrice din contractul de furnizare al acestora, pe care aceștia urmează să-l plătească furnizorului, ar trebui să se situeze la un nivel comparabil cu acesta.

În ceea ce privește compensația acordată în cazul dispozițiilor la creștere a puterii (reducere a consumului), în cazul unităților de producere dispecerizabile s-a considerat că acordarea compensației la nivelul celei mai mari valori dintre PIP și costul unitar cu combustibilul reflectă prevederile art. 13 al *Regulamentului 2019/943*, iar pentru instalații de stocare dispecerizabile, că acordarea PIP acoperă în mod rezonabil, costul acestora cu achiziția prealabilă a energiei respective. În ceea ce privește consumatorii dispecerizabili, dacă aceștia își reduc consumul, nu vor plăti furnizorului decât ceea ce au consumat, deci nu vor contabiliza costuri suplimentare din acest punct de vedere, cele care rezultă din modificarea activității de bază neputând fi evaluate de către ANRE și/sau OTS.

În plus, trebuie precizat că în condițiile eliminării oricărei limitări a prețurilor de ofertă pe PE (inclusiv în ceea ce privește valorile negative), toate categoriile de participanți cu resurse dispecerizabile pot introduce oferte pe PE care să le reflecte întocmai costurile induse de posibilele dispoziții de acest tip, sau veniturile pe care ar dori să le obțină, evitând astfel acordarea unei compensații care le-ar părea subdimensionată.

În afara acestor prevederi, au mai fost aduse modificări având scopul de a permite participarea în continuare la piața de echilibrare a tuturor participanților înregistrați în condițiile în care participarea era obligatorie, fără a fi necesară parcurgerea unei noi proceduri de înregistrare sau a uneia de calificare. Totodată au fost realizate mici corecții care să permită aplicarea regulamentelor după trecerea la intervalul de decontare de 15 minute (eliminarea atributului *orare* pentru cantități), respectiv să țină seama de plata la prețul ofertat pentru tranzacțiile realizate în scopul rezolvării restricțiilor de rețea (eliminarea atributului *marginal* pentru prețurile tranzacțiilor pe PE din formulele de determinare a costurilor, a veniturilor, respectiv a costurilor efective pentru echilibrarea sistemului), având în vedere că alte prevederi precizează clar că decontarea se face la prețul marginal pentru toate tranzacțiile realizate cu scop de echilibrare.

**ANRE invită părțile interesate să transmită observații și propuneri însoțite de o motivație corespunzătoare cel mai târziu până în data de 03.08.2020, în format Word la adresa de e-mail [srpee@anre.ro](mailto:srpee@anre.ro).**