

Notă de fundamentare
privind propunerea de revizuire a Ordinului 33/2012 privind instituirea unor reguli pe
piața de echilibrare aplicabile producției de energie electrică ce beneficiază
de sisteme de promovare

Prin prezentul document de discuție (DD), ANRE propune revizuirea Ordinului 33/2012, ca urmare a modificării unor prevederi specifice ale legislației primare sau intrarea în vigoare a unor noi prevederi cu aplicabilitate în domeniul pieței de echilibrare (PE), incluse în:

- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012;
- Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012;
- HG 138/2013 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța alimentării cu energie electrică.

În baza prevederilor legislației menționate, DD completează modul de participare la PE a unităților de producție dispecerizabile (UD) stabilit prin Ordinul 33/2012, în sensul precizării modului în care vor funcționa pe PE UD termo care fac obiectul HG 138/2013 (vezi art. 1 din DD); aceste completări au fost solicitate, de altfel, atât de producătorii termo care fac obiectul HG 138/2013, cât și de Operatorul de Transport și Sistem, din rațiuni de siguranță în funcționare a Sistemului Energetic Național, în scopul asigurării unei producții localizate și a unor rezerve adecvate, în anumite regimuri de funcționare sau pentru o perioadă mai lungă de timp. Pentru încadrarea în cerința de siguranță a SEN impusă de HG 138/2013 se propune ofertarea cu preț minim de 0,1 lei/MWh pentru UD nominalizate și cantitatea solicitată.

DD realizează și unele actualizări ale mecanismului de dispecerizare pe priorități stabilit la articolul 2 din Ordinul 33/2012, generate de experiența de aplicare a acestuia de către OTS până în prezent.

În baza prevederilor art. 75 alin. (2) din legea nr. 123/2012 privind obligația ANRE de a stabili un mecanism de corelare a prețului orar de ofertă pe PE cu prețul de închidere a Pieței pentru Ziua Următoare, art. 3 din DD stabilește limitarea inferioară a prețurilor pentru ofertele de creștere de putere pe PE pentru UD cu prețul stabilit de PZU, concomitent cu limitarea superioară a prețurilor ofertelor de reducere de putere pe PE pentru UD cu același preț PZU pentru ora respectivă. Stabilirea prețului PZU ca referință pentru ofertele UD pe PE poate fi motivată și de corelarea mai bună a prețului PZU cu consumul intern, constatată în decursul timpului.

La același art. 3, DD prevede aplicarea orară, pe portofoliul fiecărui producător deținător de UD respectiv consumator deținător de consumuri dispecerizabile (CD), o limitare în banda de maxim 150 lei/MWh, a diferenței dintre cel mai mare preț din ofertele UD-urilor din portofoliu/CD-urilor din portofoliu aferente unei ore și cel mai mic preț al ofertelor UD-urilor CD-urilor din portofoliu aferente aceleiași ore. Aplicarea acestei limitări la nivel orar diminuează restricția de ofertare stabilită prin reglementările ANRE anterioare (inclusiv prin art. 3 al Ordinului 33/2012), ceea ce este de așteptat să stimuleze funcționarea UD flexibile. În

același timp, aplicarea acesteia pentru întregul portofoliu de UD, este de natură să descurajeze eventualele încercări de influențare a prețului PE de către producătorii cu putere de piață.

Având în vedere rezultatele de funcționare a PE obținute până la data prezentei și propunerile participanților la PE, ale PRE și ale OTS, privind revizuirea criteriului de redistribuire a costurilor/veniturilor suplimentare înregistrate din PE7decontarea PRE, DD propune la art. 4 ca aceasta să se realizeze proporțional cu valoarea măsurată a consumului fiecărei PRE.