

NOTĂ

privind modificarea unor reguli pe piața de echilibrare referitoare la redistribuirea costurilor/veniturilor suplimentare și calculul dezechilibrului de la notificare al unităților dispecerizabile - faza PROIECT

Având în vedere evoluțiile din sectorul energetic, experiența acumulată în operarea Pieței de Echilibrare (PE), precum și solicitările participanților de a reflecta cât mai fidel în regulile de decontare pe PE contribuțiile participanților în ceea ce privește realizarea de costuri sau venituri suplimentare, ANRE consideră necesară revizuirea regulilor pieței de echilibrare referitoare la calculul penalității în caz de livrare parțială a energiei de echilibrare, taxa pentru dezechilibrul de la notificare, redistribuirea costurilor și veniturilor suplimentare.

Documentul de discuție de modificare a unor reguli privind piața de echilibrare, redistribuirea costurilor/veniturilor suplimentare și calculul dezechilibrului de la notificare al UD-urilor a fost publicat pe site-ul ANRE în data de 7 aprilie 2015.

Propunerile de revizuire au constat, în principal, în:

1. Modificarea modului de plată a energiei de echilibrare și implementarea dispozițiilor de dispecer implicite la trecerea de la un palier de putere la altul conform caracteristicilor tehnice ale unităților dispecerizabile (UD) pentru toate cazurile de modificare a valorii notificărilor fizice (NF) (atât în cazul dispozițiilor de dispecer cât și în cazul NF transmise de participanții la PE), care încep în momentul modificării valorii NF.
2. Modificarea modului de determinare a taxei pentru dezechilibrul de la NF a UD.
3. Modificarea modului de penalizare a livrării parțiale a Energiei de Echilibrare.
4. Modificarea modului de redistribuire a costurilor și veniturilor suplimentare.

În paralel cu procesul de consultare publică, au fost efectuate simulări pentru lunile august (înregistrată cu venituri suplimentare rezultate în piața de echilibrare) și decembrie 2014 (în care s-au înregistrat costuri suplimentare).

Ca urmare a observațiilor primite și a analizei simulărilor efectuate, documentul a suferit modificări, după cum urmează:

- Au fost făcute reformulări și revizuirii de termeni utilizați.
- A fost modificat modul de redistribuire a costului suplimentar respectiv a venitului suplimentar provenit din echilibrarea sistemului prin alocarea fiecărei părți responsabile cu echilibrarea (PRE) a unei cote, pe baza aportului la dezechilibrul sistemului din fiecare interval de dispecerizare, recompensând pe cei care au contribuit la echilibrarea sistemului.
- În scopul stimulării participanților la piață de a notifica programul de producție real și a contracta corespunzător energia, a fost limitată aplicarea dispozițiilor de dispecer implicite la modificarea valorii NF aprobate doar la cantitatea de energie din dispoziția de dispecer implicită la energia aferentă diferenței de putere notificată între două intervale consecutive, pentru jumătate din intervalul de dispecerizare. În acest fel, notificarea unei variații de putere care depășește posibilitățile de realizare a acesteia este penalizată atât prin dezechilibrul de la notificare cât și prin prețul pieței de echilibrare.

- A fost introdusă posibilitatea translatării ofertei la creștere de putere și introducerea ofertei la reducere de putere în cazul modificării NF, pentru UD care au NF inițială nulă, în urma tranzacțiilor pe PI. Prin această prevedere, este facilitat accesul pentru tranzacționare a energiei care poate fi produsă de UD cu NF inițială nulă.

Față de observațiile și propunerile primite, menționăm următoarele:

- Plata energiei de echilibrare la preț marginal pentru rezerva terțiară – necesită o analiză aprofundată a efectelor acestei modificări.
- Penalitatea specifică pentru nelivrarea energiei de echilibrare să ia în considerare diferența dintre prețul maxim din intervalul de dispecerizare și prețul din ofertă - analiza efectuată a arătat că există posibilitatea ca un participant a cărui ofertă este apropiată de prețul maxim al intervalului de dispecerizare și mai mare decât prețul la deficit să înregistreze un câștig nejustificat. În cazul nelivrării energiei de echilibrare raportarea penalității la diferența dintre cel mai mic preț și cel mai mare preț al energiei de echilibrare pe fiecare sens, din intervalul de dispecerizare respectiv, conduce la costuri pentru participantul la PE în toate cazurile de aplicare a acesteia. Cu toate că penalitatea specifică pentru nelivrarea energiei de echilibrare este aceeași pentru toate UD, în condițiile în care este platită întreaga cantitate de energie din dispoziția de dispecer la prețul din ofertă, costurile datorate nelivrării energiei de echilibrare sunt mai mari la prețurile de ofertă mici față de cele ofertate cu preț mare, direct proporțional cu influența negativă asupra creșterii costurilor de echilibrare a sistemului (nerealizarea dispoziției de dispecer conduce la necesitatea selecției unei energii mai scumpe/măi ieftine în ordinea de merit).
- Influența în dezechilibrul de la notificare a variațiilor de sarcină datorate reglajului primar va fi tratată în proiectul de revizuire a regulilor privind piața de echilibrare din trimestrul IV. Amânarea nu induce mari dezavantaje pentru producători frecvența fiind actualmente foarte stabilă.

Menționăm că:

- Plata energiei de echilibrare contractate și aplicarea penalității pentru nelivrarea acesteia conduc la scăderea prețului de deficit și creșterea prețului de excedent în intervalele de dispecerizare respective. Cantitatea de energie de echilibrare nelivrată nu poate fi mai mare decât cantitatea de energie de echilibrare contractată.
- Taxa pentru dezechilibrul de la notificare, cu valoare unitară mică, se aplică la cantitatea notificată fără dispoziție de dispecer. Scopul acestei taxe este de a responsabiliza participanții la piața de echilibrare în contractarea și notificarea corectă înaintea intervalului de dispecerizare a producției pe care o pot realiza și va avea ca efect direct reducerea costurilor suplimentare înregistrate în prezent pe piața de echilibrare.
- Modul de redistribuire a costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului va penaliza doar acele PRE ale căror dezechilibre au fost în același sens cu dezechilibrul sistemului în respectivele intervale de dispecerizare (au contribuit la dezechilibrarea sistemului) respectiv va recompensa acele PRE-uri ale căror dezechilibre au fost contrare dezechilibrului sistemului în respectivele intervale de dispecerizare (au redus dezechilibrul sistemului).

Atașat prezentei note sunt prezentați principalii indicatori ai pieței de echilibrare și modul în care aceștia variază în trei situații:

1. (v0) situația actuală corespunzătoare modului actual de funcționare a pieței de echilibrare,
2. (v1, v2) situația în care nu se consideră dispoziția de dispecer implicită pentru care sunt prezentate două variante de rezultate, respectiv
 - (v1) cu redistribuirea CVS proporțional cu suma dezechilibrelor pozitive în cazul veniturilor respectiv suma dezechilibrelor negative în modul în cazul costurilor.
 - (v2) cu modificarea modului de redistribuire a CVS proporțional cu aportul la dezechilibrul sistemului în fiecare interval de dispecerizare.

3. (v3, v4, v5) situația în care se consideră dispoziția de dispecer implicită și modificarea modului de redistribuire a CVS pentru care sunt prezentate trei variante de rezultate corespunzătoare pentru trei combinații ale coeficienților utilizați în calculul taxei pentru dezechilibrul de la notificare și a penalității pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare.

În urma simulărilor efectuate, propunerea ANRE pentru coeficienții utilizați în calculul taxei pentru dezechilibrul de la notificare și a penalității pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare este:

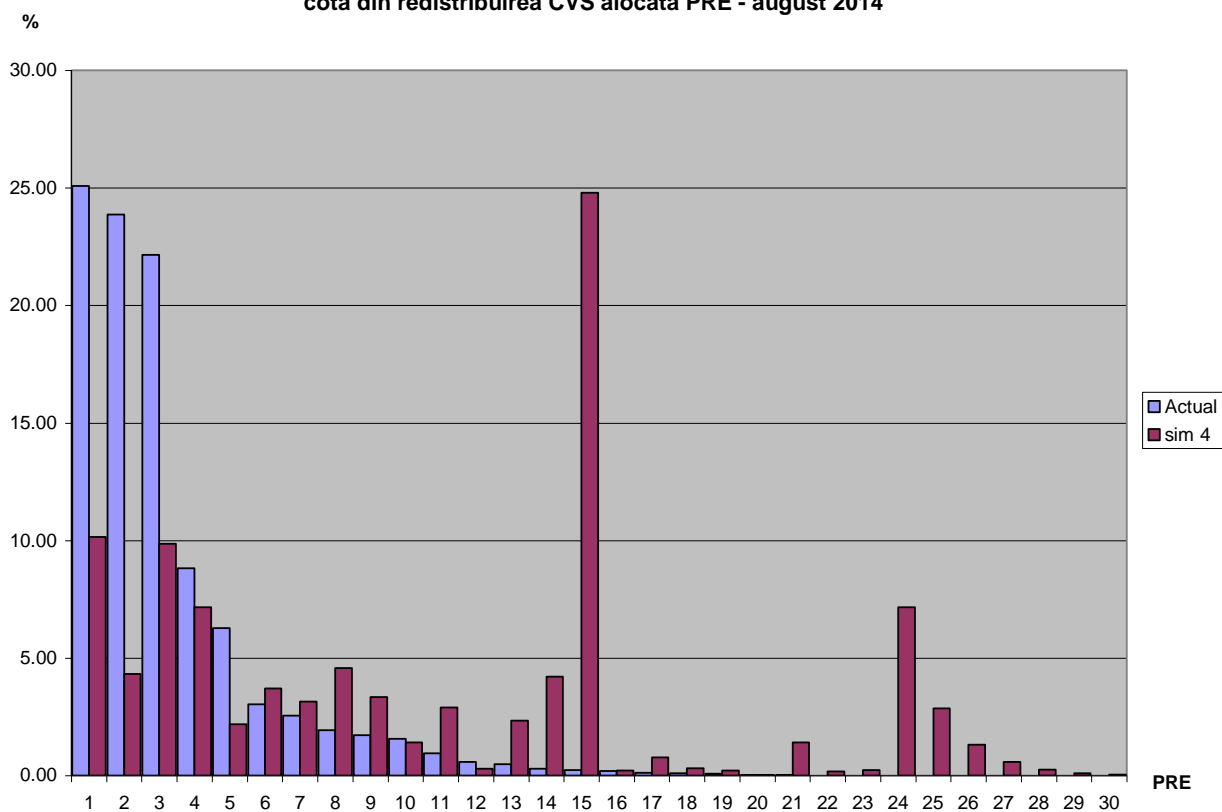
- pentru Dezechilibre de la Notificare pozitive: a=1; b=0%; c=0%; d=5% ;
- pentru Dezechilibre de la Notificare negative: a=1; b=0%; c=5%; d=0%.
- pentru livrarea parțială a Energiei de Echilibrare: a=0; b=0%; c=80%;

Analiza de impact

Ca urmare a simulărilor efectuate până în prezent, apreciem că proiectul propus de modificare a unor reguli pe piața de echilibrare referitoare la redistribuirea CVS și calculul dezechilibrului de la notificare al UD-urilor va conduce la:

- Reducerea dezechilibrelor SEN prin stimularea producătorilor deținători de UD să respecte programul de funcționare.
- Funcționarea UD conform caracteristicilor tehnice la nivel sistem (introducerea dispoziției implicite de dispecer) are un impact financiar (în exemplul prezentat) de până la 100.000 lei, fără a lua în considerare influența pozitivă asupra reducerii energiei de reglaj secundar necesară.
- Reducerea costurilor suplimentare înregistrate în prezent în piața de echilibrare (în v1, în luna decembrie s-a trecut de la costuri suplimentare de peste un milion lei la venituri suplimentare de peste 8 milioane lei respectiv de cca. 3 milioane lei în v4 și cca. 2 mii lei în v5).
- Redistribuirea echitabilă a costurilor/veniturilor suplimentare astfel încât să reflecte corect aportul fiecărei PRE la dezechilibrul/echilibrul sistemului din fiecare interval de dispecerizare.
- Reducerea impactului asupra participării PRE-urilor la redistribuirea veniturilor/costurilor suplimentare prin creșterea numărului de PRE-uri care sunt afectate de redistribuire (vezi graficele atașate).
- Tratarea dispoziției de dispecer, similar obligațiilor contractuale asumate în celelalte componente de piață, ca fiind obligație contractuală și plata integrală a cantității de energie contractată.
- Creșterea prețului mediu de excedent și scăderea prețului mediu de deficit în piața de echilibrare în urma penalizării livrării parțiale a energiei de echilibrare din dispoziția de dispecer.

cota din redistribuirea CVS alocata PRE - august 2014



Cota din CVS redistribuita PRE - decembrie 2014

