

Notă
privind revizuirea Regulamentului de programare a unităților
dispecerizabile, parte componentă a Codului tehnic al rețelei de
transport

Necesitatea revizuirii *Regulamentului de programare a unităților dispecerizabile* a apărut în principal deoarece acesta trebuie să permită modificarea notificărilor fizice ale PRE ulterior orei de închidere a pieței de echilibrare, ca urmare a implementării pieței intrazilnice și a licitațiilor intrazilnice de alocare a capacităților transfrontaliere.

CN Transelectrica SA a înaintat în acest sens către ANRE o propunere de revizuire a Regulamentului, care a suferit unele modificări pe parcursul ultimelor luni ca urmare a acceptării, de către CN Transelectrica SA, a unora dintre observațiile ANRE. Cu toate acestea, au rămas unele chestiuni față de care punctele de vedere ale CN Transelectrica SA și ale ANRE – DGPE nu coincid și ca urmare, ANRE a elaborat prezentul document de discuție, pornind de la propunerea CN Transelectrica SA, dar având înglobate o serie de prevederi diferite.

În principal, documentul de discuție prevede:

- a) posibilitatea agregării mai multor grupuri - care pot fi operate chiar de mai mulți producători - într-o singură unitate dispecerizabilă, care să răspundă unei unice comenzi de dispecer;
- b) prevederi specifice pentru consumuri dispecerizabile;
- c) obligația introducerii unei declarații de disponibilitate de către PPE cel mai târziu cu 3 zile înainte de ziua de livrare, dar posibil a fi actualizată - motivat - oricând înaintea intervalului de dispecerizare;
- d) obligația introducerii unei notificări fizice de către PRE cel mai târziu la ora 16.30 a zilei anterioare celei de livrare, dar posibil a fi actualizată înaintea intervalului de dispecerizare (cu 1 oră înainte – pentru SB sau oricând – pentru producții UD);
- e) obligația PRE de a introduce NF echilibrate, abaterea sistematică de la acest principiu sau prezentarea unui fals echilibru fiind considerate comportamente abuzive;
- f) extinderea posibilității corectării NF eronate prin prezentarea corecțiilor realizate automat și către PRE partenere implicate;
- g) eliminarea ca reper a NF realizate de SC Opcom SA și aplicarea unor reguli identice pentru toate PRE în caz de nepotrivire a SB reciproce;
- h) publicarea, de către OPE, a prețurilor de deficit/excedent care ar rezulta dacă ordinele de dispecer considerate necesare în etapa de programare ar rămâne în vigoare (acestea pot fi anulate înaintea momentului absolut necesar de emitere pentru a putea fi îndeplinite, iar odată cu funcționarea pieței intrazilnice, probabilitatea de autoechilibrare a PRE și deci de amânare/anulare a ordinelor este mai mare), care să constituie un reper pentru participanți în ceea ce privește prețurile acceptabile pe piața intrazilnică;
- i) considerarea ofertelor fixe în prețurile rezultate pe intervale de dispecerizare, ceea ce se va corela cu includerea de prevederi în acest sens în cadrul revizuirii regulilor de funcționare a pieței de echilibrare și decontării dezechilibrelor.

Sunt prezentate în continuare și principalele subiecte în divergență între CN Transelectrica SA și ANRE:

1. *Obiectivul RPUD*: CN Transelectrica SA propune ca obiectiv *furnizarea informațiilor...și în subsidiar pregătirea programului de producție...*, în timp ce ANRE propune ca obiectiv *programarea SEN, pe baza informațiilor...*;
2. *Transmiterea declarațiilor de disponibilitate*: CN Transelectrica SA propune ca acestea să fie transmise de PRE, justificând aceasta prin simplificarea modului de transmitere a datelor și prin aceea că notificările fizice ale PRE cuprind și producțiile unităților de producție; ANRE propune *menținerea transmiterii acestora de PPE*, deoarece informația provine de la aceștia - responsabilitatea corectitudinii trebuie să le revină, iar traseul de transmitere a informației s-ar lungi nejustificat, putând interveni erori sau întâzieri;
3. *Disponibilitatea implicită, în caz de DD eronată/lipsă*: CN Transelectrica SA propune ca aceasta să fie la nivelul *disponibilității maxime*, iar ANRE propune o *disponibilitate similară ultimei DD transmise, luând în considerare opririle pentru mentenanță*, apreciind că este o ipoteză mai realistă;
4. ANRE propune ca *DD să conțină și energia de creștere și scădere*, pe baza unei metodologii convenite cu producătorii, *din toate tehnologiile*; ANRE consideră că această informație completează informațiile la dispoziția OPE privind disponibilitatea reală, în vederea operării optime a SEN;
5. *Notificările fizice ale PRE*: CN Transelectrica SA propune ca în cazul în care o PRE nu a transmis NF până la ora 16.30 a zilei D-1, *valoarea implicită să fie zero*; ANRE propune ca NF implicită să fie *identică ultimei NF pentru aceeași zi a săptămânii*, considerând-o mai realistă și cu mai puține implicații pentru celelalte PRE;
6. *Modificarea NF de către OPE*: CN Transelectrica SA a propus să intervină în NF, considerând că *poate modifica NF dacă apreciază că există o altă schemă de funcționare fezabilă care să reducă dezechilibrul*; ANRE consideră că intervenția OPE în aceste cazuri este inacceptabilă, deoarece aceasta poate induce o tranzacție între participanții din cadrul PRE, **neconvenită de aceștia**; în schimb, *ANRE propune ca NF sistematice în dezechilibru sau informațiile false care să arate echilibru să fie considerate tentativă de abuz pe PE*, comunicate ANRE și sancționate;
7. *Răspunderea pentru NF eronate*: CN Transelectrica SA propune ca *PRE cu NF corectată să fie singura răspunzătoare pentru costurile induse*; ANRE prevede doar că *Transelectrica nu poartă răspunderea, neintervenind în Regulament cu modificări în regulile de decontare; propune, în schimb, ca și PRE partenere să fie anunțate*;
8. *Modificarea NFA*: CN Transelectrica SA propune ca acestea să poată fi modificate *conform prevederilor unor contracte bilaterale*; ANRE propune *eliminarea acestei posibilități*, pentru a se asigura respectarea Legii nr. 123/2012 și ținând seama că nu mai sunt în vigoare astfel de contracte încheiate înainte de apariția Legii nr. 123/2012; ANRE adaugă și *în cazul tranzacțiilor de import sau export realizate intrazilnic*, având în vedere posibilitatea ca acestea să apară ca urmare a alocării intrazilnice de capacitate transfrontalieră;

9. *Programarea realizată de OPE*: CN Transelectrica SA nu abordează acest aspect, considerând că introducerea pieței intrazilnice pune sub semnul întrebării posibilitatea OPE de a decide porniri/opriri de UD în ziua D-1 și deci programarea efectivă în D-1; ANRE propune inserarea unui capitol cu acest obiect, care prevede enumerarea activităților desfășurate pentru programare, chiar dacă acestea ar putea avea doar un scop cvasiinformativ, și anume acela de a pregăti operarea pentru situația în care NF nu se modifică, dar și de a oferi participanților o referință privind prețul dezechilibrelor, în lipsa echilibrării lor pe piața intrazilnică.

ANRE roagă părțile interesate să transmită observațiile și propunerile pe care le au la documentul atașat, în termenul și la adresele de e-mail indicate pe site-ul ANRE, precum și pe fax-ul ANRE, împreună cu comentarii asupra problemelor disputate.

Deși nu a fost introdusă ca prevedere în documentul de discuție, supunem dezbaterii publice și propunerea ca declarațiile de disponibilitate să conțină și elemente privind diagramele de consum de energie primară ale grupurilor/unităților dispecerizabile, precum și stocurile de energie primară aflate la dispoziția producătorilor, pentru a da posibilitatea OPE de a actualiza DD în funcție de diminuarea resurselor primare, dacă este cazul.