



Nota de prezentare

a documentului

Reguli comerciale privind colectarea, agregarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică

Regulile privind colectarea, agregarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică, aplicabile în prezent, sunt cuprinse în cadrul Codului comercial al pieței angro de energie electrică aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 25/2004.

Având în vedere:

- evoluția pieței de energie electrică, din anul 2004 până în prezent, precum și prevederile legislației europene aplicabile, respectiv ale Directivei 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice, care, la art. 41, stipulează următoarele: *“Pentru a facilita realizarea unor piețe cu amănuntul, funcționale și transparente în Comunitate, statele membre se asigură că rolurile și responsabilitățile operatorilor de transport și de sistem ale operatorilor de distribuție, ale întreprinderilor furnizoare și ale clienților și, dacă este cazul, ale altor participanți pe piață sunt definite în ceea ce privește contractele, angajamentele față de clienți, schimbul de date și regulile privind decontarea, precum și proprietatea asupra datelor și responsabilitatea privind măsurarea”*;
- prevederile Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare (Legea), în speță ale:
 - art. 36 alin. (7) lit. j), care prevede că *“operatorul de transport și de sistem trebuie să asigure transmiterea rezultatelor măsurărilor de energie electrică la operatorul pieței de energie electrică în vederea realizării decontării tranzacțiilor din piața de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea [...]”*;
 - art. 64 alin. (4), care prevede că *“operatorul de transport și de sistem, respectiv operatorul de distribuție au obligația de a presta serviciul de măsurare a energiei electrice pentru utilizatorii rețelelor electrice respective”*;
- aprobarea *Regulilor privind decontarea lunară a obligațiilor de plată în piața de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea*, prin Ordinul ANRE nr. 115/2014 și a *Codului de măsurare a energiei electrice*, prin Ordinul ANRE nr. 103/2015,

s-a considerat necesară actualizarea regulilor aplicabile în prezent, prin corelarea cu evoluția cadrului legislativ și de reglementare.

Regulile supuse inițial consultării publice în luna aprilie 2016 au avut în vedere modificări minimale ale prevederilor existente privind activitatea de colectare, verificare, corectare, agregare și transmitere a valorilor măsurate (VM) de energie electrică, respectiv a valorilor măsurate aprobate (VMA) de energie electrică, necesare pentru determinarea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare aferente tranzacțiilor pe Piața de Echilibrare, dezechilibrelor Părților Responsabile cu Echilibrarea, dezechilibrelor de la notificare ale Unităților Dispecerizabile și redistribuirii costurilor

sau veniturilor suplimentare pe Piața de Echilibrare. S-a avut, de asemenea, în vedere și o restructurare a activităților desfășurate de operatorii implicați, precum și a termenelor de realizare a acestor activități.

În urma publicării documentului de discuție pe site-ul ANRE au transmis observații operatorii de distribuție, Transelectrica, Opcom și AFEER. Toate observațiile au fost analizate și incluse în sinteza observațiilor, cele pertinente fiind luate în considerare la întocmirea fazei de proiect a documentului.

Principalele observații transmise s-au referit la:

1. precizarea explicită a funcției OMEPA, respectiv aceea de agregator pentru piața angro, inclusiv coroborarea cu definiția OMEPA din Codul de măsurare a energiei electrice, observație preluată, prin precizarea că OMEPA îndeplinește și rol de unic agregator al valorilor măsurate pentru piața angro de energie electrică, conform prevederilor stipulate în Codul de măsurare a energiei electrice;
2. completarea/detalierea modului în care regulile de măsurare se aplică tuturor părților implicate, fiind făcute precizări suplimentare în document;
3. corelarea cu prevederile Regulilor privind decontarea lunară a obligațiilor de plată în piața de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 115/2014; corelarea solicitată de majoritatea participanților s-a realizat prin integrarea în cadrul proiectului a prevederilor privind activitățile desfășurate de entitățile implicate conform Ordinului nr. 115/2014, în vederea stabilirii obligațiilor de plată/drepturilor de încasare aferente;
4. solicitarea de eliminare din baza de date care trebuie realizată de fiecare OR a informațiilor care privesc piața cu amănuntul, motivația fiind aceea că fiecare OM trebuie să realizeze și să administreze o bază de date în care sunt păstrate doar valorile măsurate pentru punctele de măsurare din piața angro; față de aceasta s-a considerat că este recomandată organizarea și utilizarea unei baze de date unice, care să cuprindă atât informații pentru piața angro cât și pentru piața cu amănuntul.

Proiectul de reglementare, elaborat ca urmare a observațiilor formulate de participanți a fost publicat, în vederea dezbaterii publice, în data de 9 decembrie 2016, majoritatea observațiilor (exprimate public în cadrul dezbaterii sau transmise în scris) având în vedere, în special, reformulări considerate necesare pentru clarificare.

De asemenea, în cadrul dezbaterii publice s-a solicitat impunerea unor condiții tehnice suplimentare astfel încât accesul utilizatorilor la baza de date să fie simplificat, aspect mai mult de natură tehnică care s-a considerat că nu face obiectul proiectului de reglementare.

Referitor la interpretarea privind obligația înființării unei baze de date unice la nivel național. S-a specificat că este vorba despre realizarea unei singure baze de date, la nivelul fiecărui OM, fiind eliminat cuvântul “centralizat” asociat bazei de date.

Operatorii prezenți la dezbateri au mai precizat că procesul codificării ar fi îngreunat dacă ar trebui realizat de o singură entitate și consideră necesar ca fiecare OR să codifice punctele de măsurare proprii. Din acest considerent, prevederea privind codificarea a fost modificată, astfel ca punctele de măsurare să fie codificate la fel ca în prezent, respectiv de către operatorul de măsurare în responsabilitatea căruia se află acestea.

De asemenea, titlul proiectului de reglementare a fost modificat, pentru a fi evitată orice confuzie cu obiectul reglementat de Codul de măsurare a energiei electrice, iar o parte dintre termeni au fost înlocuiți cu termenii omologi prevăzuți în Codul de măsurare a energiei electrice, pentru coerență.

În urma aprobării Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, prin Ordinul președintelui ANRE nr. 31/2018, s-a reluat analiza internă a proiectului de reglementare, inclusiv a observațiilor participanților la piață precum și a prevederilor reglementărilor incidente, fiind realizate următoarele modificări principale:

- eliminarea obligației pentru OM/OR de a realiza și administra o singură bază de date; întrucât nu se cunosc suficiente detalii privind fezabilitatea și costurile aferente realizării unei singure baze de date, iar utilitatea acesteia nu este demonstrată, fiind vorba despre baza de date a aceluiași operator, s-a apreciat că nu se justifică această impunere; a fost prevăzută însă cerința ca baza de date să fie organizată astfel încât să poată asigura compatibilitatea și schimbul de date/informații cu celelalte baze de date realizate de OM/OR conform prevederilor Regulamentului de furnizare și Codului de măsurare;
- eliminarea prevederilor care vizau decontarea realizată de furnizori pe piața cu amănuntul, deoarece nu intră în obiectul proiectului de reglementare;
- introducerea prevederii potrivit căreia Transelectrica are responsabilitatea stabilirii formatului cadru de codificare pentru punctele de măsurare din piața angro de energie electrică, codificarea efectivă revenind fiecărui OM, pentru punctele de măsurare proprii; prin obligația utilizării unui format unic de codificare de către toți OM/OR sunt create premisele pentru facilitarea schimbului de date/informații între OM – OR - PRE și agregării de către OMEPA a valorilor producției/consumului aferente fiecărei PRE precum și pentru realizarea, în viitor, a unei baze de date unice la nivel național, condiție necesară pentru eficientizarea procesului de schimbare a furnizorului de către clienți;
- introducerea în cadrul Regulilor a prevederii potrivit căreia Transelectrica, Opcom, OM și OR au obligația elaborării, în cadrul unui proces de consultare publică, a procedurilor necesare desfășurării activităților ce le revin conform proiectului de reglementare;
- introducerea obligației fiecărui OR de a verifica cu OR parteneri VM/VMA aferente schimburilor între rețele;
- reorganizarea prevederilor referitoare la stabilirea/agregarea/transmiterea VM, respectiv VMA, coroborat cu prevederile Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și ale Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 31/2018; astfel a fost clarificată desfășurarea etapizată a celor două procese:
 - o procesul de stabilire a VM, fiind eliminate etapele de verificare/corectare specifice procesului de stabilire VMA, obligațiile de plată/drepturile de încasare fiind calculate pe baza VM transmise de OM, cu precizarea termenelor limită corespunzătoare fiecărei etape astfel încât să se asigure finalizarea procesului de decontare și plată în termen de o lună de la livrare;
 - o procesul de stabilire a VMA, care începe cu etapa de verificare/contestare a VM de către părțile implicate și corectarea/retransmiterea acestora de către OM, dacă este cazul, perioada de timp corespunzătoare acestei etape fiind majorată pentru a se reduce erorile generate de timpul scurt alocat verificărilor, apreciindu-se că astfel se pot preveni solicitări ulterioare de

corectare a decontărilor pe piața angro; având în vedere finalizarea procesului de decontare și plată pe baza VM în termen de o lună de la livrare, termenele limită corespunzătoare etapelor din procesul de stabilire VMA au fost relaxate, urmând ca, în cazul în care VMA diferă de VM, să se realizeze regularizările prevăzute de Regulile PE și PRE, fără a se impune finalizarea acestora în luna care urmează lunii de livrare;

- alte modificări considerate necesare pentru reglementarea eficientă, coerentă și consistentă a proceselor desfășurate pe piața angro.

Pentru asigurarea unui cadru de reglementare unitar, proiectul de ordin prevede abrogarea Ordinului ANRE nr. 115/2014, prevederile acestuia referitoare la termenele/activitățile desfășurate în vederea realizării decontării pe piața angro fiind preluate în *Ordinul președintelui ANRE nr. 31/2018 privind aprobarea Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea, completarea și abrogarea unor dispoziții din sectorul energiei electrice* precum și în prezentul **proiect de Reguli comerciale privind colectarea, agregarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică**. Având în vedere interdependența dintre aceste reglementări, trebuie avut în vedere că aplicarea (intrarea în vigoare) se va realiza de la aceeași dată.