

Notă de prezentare

a proiectului de Normă tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru locurile/nodurile de consum – etapa a II-a

În data de 18.08.2016 a fost publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene *Regulamentul (UE) nr. 2016 /1388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor* (denumit în continuare *Regulament*), pe baza prevederilor *Regulamentului (CE) 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1228/2003* referitoare la elaborarea codurilor de rețea necesare pentru funcționarea interconectată a sistemelor electroenergetice.

Regulamentul contribuie la asigurarea unor condiții echitabile de concurență în cadrul pieței interne a energiei electrice, siguranței în funcționare a sistemului electroenergetic și integrării surselor de energie regenerabile prin stabilirea cerințelor pentru racordarea :

- locurilor de consum la rețeaua electrică de transport,
- instalațiilor de distribuție la rețeaua electrică de transport,
- sistemelor de distribuție la rețeaua electrică de transport și a sistemelor de distribuție închise la rețeaua electrică de transport sau de distribuție,
- unităților consumatoare utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil către operatorii de rețea relevanți și OTS.

Conform prevederilor art. 6 alin. (4) din *Regulament*, operatorul de transport și de sistem (CNTEE Transelectrica SA are calitatea de OTS pentru România) are obligația de a prezenta spre aprobare Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) o propunere pentru cerințele cu aplicabilitate generală, până la data de 7 septembrie 2018, respectiv în termen de doi ani de la data intrării în vigoare a *Regulamentului*.

În data de 20.12.2016 a fost aprobată *Decizia ANRE nr.2047 privind Calendarul de implementare a Regulamentului (UE) nr. 1388/2016 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor*.

Calendarul de implementare prevede elaborarea de către OTS în colaborare cu operatorii de distribuție (OD) concesionari a normei tehnice și transmiterea spre aprobare la ANRE în trimestrul III al anului 2017.

Prin adresa nr. 36078/02.10.2017, înregistrată la ANRE cu nr. 67945/06.10.2017, OTS a transmis proiectul de normă tehnică spre aprobare la ANRE, proiect supus de OTS anterior acestei date unui proces de consultare cu OD concesionari și cu alte părți interesate.

Proiectul de normă tehnică implementează prevederile legislației europene, respectiv ale *Regulamentului*, scopul fiind de a stabili cerințele tehnice minimale pentru racordarea la sistemul de transport a locurilor de consum, a instalațiilor de distribuție, a sistemelor de distribuție, inclusiv a sistemelor de distribuție închise și a unităților consumatoare utilizate de un loc de consum sau de un sistem de distribuție închis pentru a furniza servicii de consum comandabil către operatorii de rețea relevanți și OTS.

Proiectul normei tehnice a fost postat pe pagina de internet a autorității în perioada 21.11 – 21.12.2017, în vederea consultării publice. Au fost primite observații și propuneri de completare/modificare de la C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. și de la Federația Asociațiilor Companiilor de Utilități din Energie (ACUE).

Având în vedere:

- consultarea publică menționată anterior,
- faptul că în data de 31 ianuarie 2018 au fost definitivate la nivel ENTSO-E documentele privind liniile directoare de implementare a codurilor europene privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice (Implementation Guidance Documents – IGD), referitoare la limitele acceptate ale vitezei de variație a frecvenței (RoCoF), necesitatea inerției artificiale pentru reglarea frecvenței (Need for synthetic inertia for frequency regulation), controlul la variațiile de frecvență (Demand response - system frequency control), domeniile de frecvență (Frequency ranges),

a fost elaborată o versiune revizuită a proiectului de act normativ.

Față de versiunea anterioară, acest document include observațiile/propunerile acceptate, conținute în sinteza observațiilor la prima etapă, precum și parametri/cerințele prevăzute în IGD adoptate în luna ianuarie. De asemenea, au fost eliminate prevederile de la art. 42 – 44, deoarece acestea fuseseră preluate ca atare din Standardul de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 12/2016, precum și din Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 11/2016, cu modificările și completările ulterioare.

Precizăm că cerințele cuprinse în proiectul de act normativ se clasifică, după modul de descriere în cadrul *Regulamentului*, în două categorii:

- Cerințe descrise explicit (exhaustiv), de exemplu: domeniile de frecvență și de tensiune în care locurile de consum racordate la sistemul de transport, instalațiile de distribuție racordate la sistemul de transport și sistemele de distribuție trebuie să rămână racordate la rețea și să funcționeze pentru perioade de timp specificate;
- Cerințe care nu sunt descrise explicit (neexhaustiv), de exemplu: perioadele de timp în care locurile de consum racordate la sistemul de transport, instalațiile de distribuție racordate la sistemul de transport și sistemele de distribuție trebuie să funcționeze în domeniile de frecvență și tensiune, intervalul real al puterii reactive în cazul locurilor de consum și al sistemelor de distribuție racordate la sistemul de transport, sfera de cuprindere a analizei care abordează soluțiile posibile și stabilește soluția optimă pentru schimbul de putere reactivă dintre rețelele electrice de distribuție și rețeaua electrică de transport, curentul maxim de scurtcircuit în punctul de racordare, capacitatea de deconectare a consumului la scăderea frecvenței.

Pentru unele dintre aceste cerințe anumite informații sau parametri necesari au fost definiți/stabiliți fie de către OTS, fie de comun acord între OTS și părțile interesate. Ca urmare a preluării anumitor informații/parametri din noile IGD-uri, dar și a clarificării anumitor aspecte rezultate din procesul consultării publice, este necesară reluarea procesului de consultare a OTS cu părțile interesate, în vederea agreării acestora.

Documentul supus consultării publice conține corespondența fiecărui articol cu prevederile *Regulamentului* sau ale altor documente de referință utilizate la elaborarea acestuia, pentru a ajuta la verificarea transpunerii în legislația națională a cerințelor *Regulamentului*.