

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Proiect de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei pentru schimbul de date între operatorul de transport și sistem, operatorii de distribuție și utilizatorii de rețea semnificativi aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 233/2019

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

| | |
|--|--|
| <p>1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)</p> | <p>Dispozițiile art. 4 din <i>Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2021/280 al Comisiei din 22 februarie 2021 de modificare a Regulamentelor (UE) 2015/1222, (UE) 2016/1719, (UE) 2017/2195 și (UE) 2017/1485 în vederea alinierii acestora la Regulamentul (UE) 2019/943 care modifică prevederile art. 7 alin. (4) din Regulamentul 1485/2017 și care prevede următoarele:</i></p> <p><i>(4) În cazul în care sunt responsabile cu adoptarea termenelor și condițiilor sau a metodologiilor în conformitate cu articolul 6 alineatele (2), (3) și (4), agenția, autoritățile de reglementare sau entitățile desemnate pot solicita, respectiv, propuneri de modificare a acestor termene și condiții sau metodologii și pot stabili un termen-limită pentru prezentarea propunerilor respective. OTS responsabili cu elaborarea unei propuneri de termene și condiții sau de metodologii pot înainta propuneri de modificare autorităților de reglementare și agenției. Propunerile de modificare a termenelor și condițiilor sau a metodologiilor se transmit spre consultare, dacă este cazul, în conformitate cu procedura stabilită la articolul 11 și se aprobă în conformitate cu procedura stabilită la articolele 5 și 6.</i></p> <p>Dispozițiile art. 55 alin. (1) lit. b) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului european și al consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică prevede:</p> <p><i>(1) Atribuțiile entității OSD UE sunt următoarele: (...)</i></p> <p><i>(b) facilitarea integrării surselor regenerabile de energie, a producerii distribuite și a altor resurse integrate în rețeaua de distribuție, cum ar fi stocarea energiei; (...)</i></p> |
| <p>2. Cadrul național de reglementare</p> | <p>Dispozițiile art. 5 alin. (1) lit. c) și lit. d) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității</p> |

| | |
|---------------------------------------|--|
| | <p>Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare prevăd următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>"Art. 5 (1) Ordinele, deciziile sau avizele ANRE cu privire la activitatea de reglementare se referă la: (...)c) aprobarea reglementărilor tehnice și comerciale pentru funcționarea sigură și eficientă a sectorului energiei electrice, termice și al gazelor naturale;d) aprobarea/avizarea documentelor elaborate de operatorii economici reglementați conform prevederilor legale în vigoare; (...) "</i> - <i>"Art. 9 (1) ANRE este abilitată cu următoarele atribuții și competențe în sectorul energiei electrice și energiei termice produse în cogenerare: (...) h) aprobă reglementări tehnice și comerciale pentru operatori economici din sector, inclusiv standarde de performanță pentru serviciile de transport, distribuție și furnizare a energiei electrice și termice; (...) "</i> <p>La articolul 40 alin. (5) se prevăd următoarele: <i>"(5) În coordonare cu OD și URS, fiecare OTS determină aplicabilitatea și sfera schimbului de date, pe baza următoarelor categorii:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>(a) date structurale în conformitate cu articolul 48;</i> <i>(b) date referitoare la programare și prognoze în conformitate cu articolul 49;</i> <i>(c) date în timp real în conformitate cu articolul 44, cu articolul 47 și cu articolul 50 și</i> <i>(d) dispoziții în conformitate cu articolul 51, cu articolul 52 și cu articolul 53.</i> |
| <p>3. Scopul reglementării</p> | <p>În data de 16.12.2019 Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei a aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 233/2019 <i>Metodologia pentru schimbul de date între operatorul de transport și sistem, operatorii de distribuție și utilizatorii de rețea semnificativi aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 233/2019.</i></p> <p>Metodologia a implementat prevederile art. 40(5) din Regulamentul 1485/2017 privind schimbul de informații dintre utilizatorii de rețea semnificativi (instalații de producere a energiei electrice, locuri de consum racordate la rețeaua de transport și locurile care asigură consum comandabil), operatorii de distribuție și operatorul de</p> |

transport și sistem.

Ordinul ANRE nr. 1 din 2019 pentru aprobarea documentului *Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem privind cerințele organizaționale cheie și responsabilitățile KORRR pentru schimbul de date în conformitate cu prevederile art. 40 alin. (6) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unor linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice*, prevede că există posibilitatea coordonării transmiterii datelor dintre OTS și OD în scopul optimizării fluxului de date și a costurilor necesare transmiterii acestui flux. Astfel transmiterea datelor de către utilizatorul relevant de sistem la OTS și OD poate fi înlocuită în anumite situații de transmiterea doar către unul dintre operatori cu condiția existenței schimbului de date necesar între operatorii de transport și de distribuție.

Astfel în cadrul art. 8 din ordinul ANRE nr. 233/2019 s-a identificat faptul ca pentru instalațiile de producere a energiei electrice de categorie D, este necesar din punct de vedere al siguranței sistemului să transmită date în timp real atât la Transelectrica cât și la operatorul de distribuție unde este racordat, în timp ce pentru categoriile B și C transmiterea datelor în timp real se poate efectua doar către operatorul de distribuție care ulterior, în mod agregat, transferă aceste date către Transelectrica.

Totodată în cadrul sistemului energetic au început să fie racordate instalații de stocare a energiei electrice, instalații care nu sunt menționate în cadrul Regulamentului nr. 1485/2017. Conform Regulamentului nr. 943/2019 se precizează necesitatea de stabilire de cerințe tehnice pentru acest tip de instalații, inclusiv necesitatea transmiterii de informații către operatorii de transport și distribuție după caz.

Proiectul a fost publicat în data de 1.08.2022 și a fost în consultare publică până în data de 30.08.2022 planificat de a fi publicat în perioade apropiate cu proiectul *Normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru instalațiile de stocare a energiei electrice și procedura de notificare pentru racordarea instalațiilor de stocare a energiei electrice*. Procesul de aprobare a normei pentru instalațiile de stocare a întârziat datorită abrobării în luna decembrie 2022 a

| | |
|--|---|
| | <p><i>Regulamentului (UE) nr. 2022/2577 al Consiliului din 22 decembrie 2022 de stabilire a unui cadru pentru accelerarea implementării energiei din surse regenerabile, unde sunt precizate instalațiile de stocare a energiei.</i></p> |
| <p>4. Schimbări preconizate/măsurile propuse prin prezenta reglementare</p> | <p>Prin prezentul proiect de ordin se completează cerințele tehnice ale <i>Metodologiei</i> cu:</p> <ul style="list-style-type: none"> - introducerea instalațiilor de stocare a energiei electrice racordate individual la rețeaua electrică, cu răspuns în furnizarea puterii active în mod distinct de instalațiile de producere a energiei electrice; - detalierea în cadrul art.7 și art.8 a utilizatorilor relevanți de sistem care constituie subiectul transmiterii informațiilor către operatorii de distribuție și de transport; - detalierea modalității transmiterii datelor de la utilizatorii relevanți de sistem, în mod direct și indirect, către operatorii de distribuție și transport. <p>Suplimentar față de proiectul de ordin postat în perioada 1-30.08.2022 și în conformitate cu prevederile normei de racordare a instalațiilor de stocare este necesar să se precizeze:</p> <ul style="list-style-type: none"> - calea de comunicație, redundanța și schimbul de date pentru instalațiile de stocare. Norma de racordare a instalațiilor de stocare, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2577/2022, prevede instalații de stocare în cadrul centralelor electrice cu surse regenerabile (locuri de producere) și a locurilor de consum. Aceste instalații de stocare pot fi corelate cu instalația de producere a energiei electrice sau pot fi acționate independent. - cum se realizează schimbul de date programat și planificat până la aplicarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 127/2021, cu modificările și completările ulterioare. <p>Față de versiunea supusă consultării publice la Faza I, proiectul a fost modificat/completat cu câteva precizări necesare sistemelor de telecomunicație, redundanței acestora și schimbului de date în ceea ce privește instalațiile de stocare cât și în ceea ce privește schimbul de date programat și planificat între OTS, OD și utilizatorii relevanți semnificativi, precum și cu propunerile și observațiile primite și acceptate la Faza I.</p> |

Secțiunea a 3-a – Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de reglementare

| | |
|---|---|
| <p>Impactul macroeconomic:</p> <ul style="list-style-type: none">a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul eib) impactul asupra operatorilor economicic) impactul asupra consumatorilor/clientșilor finali (variații de preț sau altele asemenea) | <p>Introducerea precizărilor privind modul în care instalațiile de stocare racordate la rețeaua de transport și de distribuție, în cadrul locurilor de producere și de consum, transmit informații privind date structurale, programate și în timp real este necesară și are un aspect benefic privind piața de energie.</p> <p>Specificațiile privind modalitatea în care utilizatorii relevanți de sistem racordați la rețeaua de distribuție transmit datele vin în sprijinul acestora și al operatorilor de distribuție respectiv operatorilor de transport specificând situațiile când datele se transmit direct sau indirect.</p> <p>Impactul asupra consumatorilor/clientșilor finali este unul pozitiv deoarece schimbul de date stabilit în cadrul <i>Metodologiei</i> vine în sprijinul asigurării stabilității sistemului electroenergetic fără creșteri de costuri semnificative, doar printr-o organizare și stabilire precisă a fluxului de informații iar completările aduse cu precizări privind căile de comunicație pentru instalațiile de stocare, redundanța acestora și datele transmise cresc nivelul detalierei și nivelului de armonizare în ceea ce privește instalațiile de stocare</p> |
|---|---|

ANRE invită părțile interesate să transmită observații și propuneri legate de aspectele cuprinse în cadrul proiectului de act normativ, însoțite de o motivație corespunzătoare, în format editabil, **în termen de 10 de zile de la data publicării documentului pe pagina de internet a ANRE (Faza II de consultare publică), respectiv 6 martie 2023**, la adresa de e-mail srpee@anre.ro.