

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Proiect de ordin pentru modificarea și completarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 46/2021

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

| | |
|---|---|
| 1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale) | Nu este cazul. |
| 2. Cadrul național de reglementare | Proiectul de <i>Ordin pentru modificarea și completarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 46/2021</i> (denumit în continuare <i>Standard</i>) se elaborează de ANRE având în vedere: <ul style="list-style-type: none">- prevederile art. 3 pct. 120 și ale art. 44 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare (denumită în continuare <i>Lege</i>);- prevederile art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare. |
| 3. Scopul reglementării | Scopul elaborării proiectului de act normativ este acela de a include în <i>Standard</i> prevederi explicite privind obligația operatorilor de distribuție referitoare la periodicitatea citirii indexurilor grupurilor de măsurare/asigurării accesului utilizatorilor integrați în sisteme de măsurare inteligentă la datele istorice de consum (date de măsurare) și la acordarea de compensații utilizatorilor în cazul depășirii perioadei de citire/lipsei accesului la datele istorice de consum. Totodată proiectul are în vedere revizuirea calendarului de dezvoltare a activității de monitorizare a continuității și calității energiei electrice în stațiile electrice și în posturile de transformare, în sensul modificării termenelor și procentelor aferente etapelor din |

| | |
|---|---|
| | respectivul program. |
| <p>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare</p> | <p>Documentul de discuție are în vedere modificarea și completarea <i>Standardului</i> aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 46/2021 cu următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ Includerea de prevederi explicite privind obligația operatorilor de distribuție de a citi indexurile grupurilor de măsurare conform prevederilor contractuale, cu respectarea dispozițiilor reglementărilor în vigoare. ➤ Includerea de prevederi explicite privind citirea indexului grupurilor de măsurare aparținând clienților casnici la un interval care nu poate depăși 3 luni, conform prevederilor art. 45 alin. (10) din Lege. ➤ Includerea prevederilor explicite referitoare la periodicitatea citirii grupurilor de măsurare aferente prosumatorilor, conform dispozițiilor mai sus precizate. ➤ Includerea de prevederi explicite privind obligația operatorilor de distribuție de a asigura accesul la datele istorice de consum ale utilizatorilor care beneficiază de sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice, în conformitate cu prevederile <i>Condițiilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național</i>, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 177/2018, cu modificările și completările ulterioare. <p>Astfel, potrivit dispozițiilor art. 18 din condițiile-cadru mai sus menționate, operatorii de distribuție <i>”au obligația de a asigura accesul la datele istorice de consum, care cuprind datele de măsurare aferente lunii curente a anului curent, inclusiv cele aferente zilei precedente, astfel încât acestea să fie disponibile pentru utilizatori și furnizori, în mod continuu, nediscriminatoriu, cu respectarea condițiilor de securitate și protecție a confidențialității datelor. Actualizarea datelor de măsurare cu cele aferente consumului de energie electrică pentru ziua precedentă se realizează în intervalul orar 1.00-13,00 al zilei curente.”</i></p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ Includerea de prevederi conform cărora, la depășirea intervalului de citire prevăzut în contractele de distribuție/furnizare, operatorii de distribuție sunt obligați să acorde compensații utilizatorilor. ➤ Stabilirea de dispoziții privind acordarea de către operatorii de distribuție de compensații utilizatorilor integrați în sisteme de măsurare inteligentă în cazul în care accesul acestora la datele istorice de consum nu este asigurat pe o perioadă de o lună, cu stabilirea cuantumului acestora în Anexa nr. 4 la <i>Standard</i>. ➤ Modificarea termenelor și procentelor prevăzute în |

| | |
|--------------------|--|
| | <p>calendarul privind dezvoltarea activității de monitorizare a continuității și calității energiei electrice în stațiile electrice și în posturile de transformare este realizată în concordanță cu propunerea operatorilor de distribuție concesionari comunicată prin adresa Federației Patronale a Asociațiilor Companiilor de utilități din Energie – ACUE nr. 206/06.01.2022, înregistrată la ANRE cu nr. 2067/10.01.2022, cu păstrarea termenului final de implementare de 01.01.2028 prevăzut în Standardul în vigoare.</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ Includerea în Anexa nr. 4 la <i>Standard</i> a cuantumului valoric al compensației pe care operatorii de distribuție o acordă utilizatorilor în cazul nerespectării periodicității de citire a grupurilor de măsurare, diferențiat pe categorii de utilizatori ai rețelei electrice, respectiv prosumatori și utilizatori, alții decât prosumatorii. ➤ Detalierea în cadrul Anexei nr. 5 la <i>Standard</i> a numărului de utilizatori pentru care s-a depășit intervalul de citire prevăzut în contractele de distribuție/furnizare a energiei electrice, stabilit în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare, stabilit în funcție de categoria utilizatorilor, respectiv prosumatori și utilizatori, alții decât prosumatorii, și niveluri de tensiune. Acești indicatori sunt statistici. |
| 5. Alte informații | Nu este cazul |

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

| | |
|--|--|
| <p>1. Impactul macroeconomic</p> <p>a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei</p> <p>b) impactul asupra operatorilor economici</p> <p>c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)</p> | <p>a) Nu este cazul</p> <p>b) Prevederile proiectului de act normativ responsabilizează operatorii de distribuție în ceea ce privește respectarea periodicității citirii indexurilor grupurilor de măsurare, astfel încât regularizarea facturilor emise de furnizorii de energie electrică între două citiri să nu conducă la valori considerabile ale serviciului. Nerespectarea de către operatorii de distribuție a intervalului de citire a grupurilor de măsurare implică acordarea de către aceștia de compensații utilizatorilor afectați. De asemenea, operatorii de distribuție trebuie să se asigure că accesul la datele proprii de consum al utilizatorilor care beneficiază de sisteme de măsurare</p> |
|--|--|

inteligentă se realizează conform prevederilor reglementărilor în vigoare. În cazul în care operatorul de distribuție nu poate asigura disponibilitatea datelor de consum timp de o lună, acesta este obligat să acorde compensații utilizatorilor respectivi.

Reconsiderarea termenelor și procentelor prevăzute în calendarul privind dezvoltarea activității de monitorizare a continuității și calității energiei electrice în stațiile electrice și în posturile de transformare este în concordanță cu solicitarea operatorilor de distribuție precizată anterior și vine în sprijinul acestora, prin faptul că va conduce la modificări minime în structura planurilor de investiții aferente perioadei curente de reglementare. Astfel, montarea analizoarelor în posturile de transformare se va regăsi în pregătirea planurilor de investiții pentru pregătirea următoarelor perioade de reglementare. De asemenea, s-a avut în vedere și faptul că promovarea acestor lucrări se efectuează prin derularea unor proceduri de achiziție publică, care se întind pe perioade îndelungate, ceea ce ar fi condus în mod obiectiv la nerealizarea țintelor respective.

c) Prevederile proiectului de act normativ au impact pozitiv asupra utilizatorilor rețelei electrice, clienți finali de energie electrică, deoarece contribuie la asigurarea de către operatorii de distribuție a citirilor regulate ale grupurilor de măsurare și, implicit, la emiterea de către furnizorii de energie electrică a unor facturi echilibrate din punct de vedere valoric. Totodată, dispozițiile documentului au în vedere preîntâmpinarea situațiilor în care să fie emise facturi de regularizare cu valori importante, dată fiind întârzierea citirilor grupurilor de măsurare după termenul prevăzut.

| | |
|--|---------------|
| 2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat | Nu este cazul |
| 3. Impact asupra mediului de afaceri | Nu este cazul |
| 4. Implicații sociale | Nu este cazul |
| 5. Impact asupra mediului | Nu este cazul |
| 6. Alte informații | Nu este cazul |

Secțiunea a 4-a – Mențiuni privind impactul financiar preconizat asupra bugetului ANRE
Nu este cazul.

Secțiunea a 5-a - Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

| | |
|---|---------------|
| 1. Măsurile normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ: a) acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ; b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții. | Nu este cazul |
| 2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare | Nu este cazul |
| 3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente | Nu este cazul |
| 4. Alte informații | Nu este cazul |

Secțiunea a 6-a - Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ

| | |
|---|--|
| 1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale de specialitate și operatori economici din domeniu | 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 termen de 10 de zile de la data publicării, și anume până la data de 27.01.2022, inclusiv în format editabil, la adresa de e-mail srpee@anre.ro. Caracterul de urgență al consultării publice, respectiv al aprobării proiectului de act normativ |
|---|--|

| | |
|---|--|
| | <p>este reprezentat de următoarele considerente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Evitarea emiterii unor facturi aferente consumului de energie electrică al clienților finali cu valori stabilite în baza consumurilor estimate, ca urmare a citirilor efectuate cu întârziere față de termenele prevăzute în reglementări, corelat cu evoluția, respectiv creșterea accelerată a prețurilor energiei electrice din ultima perioadă. - Necesitatea stimulării operatorilor de distribuție în vederea realizării citirilor grupurilor de măsurare cu respectarea termenelor prevăzute în reglementările în vigoare. - Evitarea nerealizării de către operatori a obiectivelor prevăzute în calendarul privind dezvoltarea activității de monitorizare a continuității și calității energiei electrice în stațiile electrice și în posturile de transformare |
| 2. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități | Nu este cazul |
| 3. Informații privind avizarea de către: <ul style="list-style-type: none"> a) Consiliul legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi | Nu este cazul |
| 4. Alte informații | Nu este cazul |