

## 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 și a Standardului de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2016**

### Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

<b>1. Contextul și cadrul european de reglementare</b> (Descrierea situației actuale)	Nu este cazul.
<b>2. Cadrul național de reglementare</b>	Proiectul de ordin se elaborează de ANRE având în vedere următoarele prevederi: - art. 3 pct. 70, 71 și 79, ale art. 36 alin. (1) și ale art. 44 alin. (2) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i> , cu modificările și completările ulterioare; - art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) din <i>Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei</i> , aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare.
<b>3. Scopul reglementării</b>	<p>Scopul elaborării proiectului de ordin este acela de îmbunătățire a cadrului de reglementare prin modificarea și de completarea standardelor de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și pentru serviciul de transport al energiei electrice și de sistem.</p> <p>În cazul Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 46/2021, cu modificările și completările ulterioare (denumit în continuare Ordin ANRE nr. 46/2021), din activitatea de monitorizare a nivelului de performanță a serviciului de distribuție prestat de operatorii de distribuție concesionari s-a constatat, prin comparație între operatori, că în ultimii ani s-au înregistrat diferențe semnificative privind nivelul compensațiilor bănești plătite de operatorii de distribuție utilizatorilor.</p> <p>Menționăm că prevederile în vigoare ale standardului de performanță pentru serviciul de distribuție dispun obligația operatorilor de distribuție de a acorda compensațiile pentru nerespectarea indicatorilor de performanță prevăzuți în standard în mod automat utilizatorilor, fără a fi necesară o solicitare din partea acestora.</p> <p>Astfel, scopul principal al reglementării este acela de introducere a obligației operatorilor de distribuție concesionari de a implementa un sistem informatic de înregistrare automată a întreruperilor în alimentarea cu energie electrică, de calcul automat al indicatorilor de continuitate și de calitate comercială a serviciului de distribuție,</p>

precum și de plată automată a compensațiilor care se acordă utilizatorilor pentru nerespectarea indicatorilor de performanță din standard.

De asemenea, prin proiectul de ordin se are în vedere ca, începând cu data de 1 ianuarie 2026, abaterea pozitivă a tensiunii de alimentare în punctele de delimitare la joasă tensiune să fie stabilită la 7% din tensiunea nominală ( $U_n$ ).

Măsura a fost luată având în vedere dificultatea operatorilor de distribuție de încadrare în valoarea de +5% prevăzută pentru tensiunea de alimentare în punctele de delimitare la joasă tensiune în Ordinul ANRE nr. 46/2021, în contextul creșterii semnificative a numărului de prosumatori racordați la rețea.

Propunerea a avut în vedere:

**1.** studiul realizat în rețelele electrice de distribuție ale operatorilor de distribuție concesionari de către Universitatea Națională de Știință și Tehnologie Politehnica București și de către fiecare operator de distribuție în parte, prin personalul propriu, documente transmise la ANRE în anul 2024. Scopul studiului a fost de analizare a limitei superioare a abaterii pentru nivelul de joasă tensiune din rețelele electrice de distribuție a energiei electrice din România.

În urma procesului de analiză și a rezultatelor obținute, au fost evidențiate următoarele concluzii:

- reglementările la nivel internațional, european și național, recomandă ca, în condiții normale de operare, excluzând întreruperile, pe durata oricărui interval de timp de o săptămână, 95% din valorile efective, mediate pe o durată de 10 minute, ale tensiunii de alimentare, nu trebuie să aibă o abatere mai mare de +10%/–10% din tensiunea nominală. De asemenea, pe durata oricărui interval de timp de o săptămână, 100% din valorile efective, mediate pe o durată de 10 minute, nu trebuie să aibă o abatere mai mare de +10%/–15% din tensiunea nominală.

- pe liniile de joasă tensiune la care sunt racordați prosumatori și pe o mare parte din liniile de joasă tensiune fără prosumatori nu se poate, în condițiile existente în rețea, să fie menținut un nivel maxim de +5%  $U_n$  pe barele de joasă tensiune ale posturilor de transformare;

- reglajul protecției maxime de tensiune a invertoarelor prosumatorilor de +10%, valoare prevăzută în normele tehnice în vigoare, conduce la imposibilitatea respectării limitei admisibile de +5%.

Studiul concluzionează ca fiind necesară modificarea standardului de performanță prin trecerea la limita superioară a abaterii joasei tensiuni de +10%  $U_n$  sau cel puțin prevederea unor noi termene de conformare, eventual cu etape intermediare.

**2.** analizele comparative asupra valorilor aplicate de țările europene, realizate de Council of European Energy Regulators - CEER și publicate în rapoartele "Benchmarking Report on the quality of electricity and gas supply", din care reiese că limitele admisibile pentru tensiunea nominală aplicate de unele state europene sunt diferite de cele recomandate de standardul SR EN 50160/2022.

	<p>În al 5-lea raport CEER, pentru abaterea pozitivă a tensiunii de alimentare la joasă tensiune este raportat procentul de +7% aplicat de Spania și de <math>\pm 7.50\%</math> în cazul Ungariei. În al 7-lea raport CEER, se constată că abaterea pozitivă a tensiunii de alimentare la joasă tensiune pentru țările menționate anterior respectă prevederile SR EN 50160/2022.</p> <p>3. informările transmise la ANRE de operatorii de distribuție concesionari cu privire la măsurile tehnice realizate în rețelele electrice pentru încadrarea în limitele admisibile ale tensiunii prevăzute în Ordinul ANRE nr. 46/2021.</p> <p>Astfel, s-a considerat că după o perioadă de 4 ani în care operatorii de distribuție au adoptat măsuri pentru respectarea calității tehnice a tensiunii, stabilirea, începând cu data de 1 ianuarie 2026, a limitei superioare admisibile a tensiunii la +7%, va asigura în continuare eforturile operatorilor de distribuție de îmbunătățire a calității tehnice și a continuității energiei electrice distribuite.</p> <p>Menționăm faptul că rolul indicatorilor impuși de standard și a compensațiilor plătite de operatori pentru nerespectarea acestora, nu este acela de a compensa disconfortul provocat utilizatorilor, prin plata unor sume de bani, ci de a stimula operatorii de distribuție în îmbunătățirea serviciului prestat utilizatorilor rețelei.</p> <p>În cazul Standardului de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2016, cu modificările și completările ulterioare s-a considerat ca fiind necesară introducerea, prin similitudine cu prevederile standardului pentru distribuție, a obligației operatorului de transport și de sistem de a monitoriza și transmite la ANRE în cadrul raportului anual, informațiile privind compensațiile acordate utilizatorilor rețelei electrice de transport.</p>
<p><b>4. Schimbări preconizate/măsurile propuse prin prezenta reglementare</b></p>	<p>Proiectul de ordin prevede următoarele schimbări preconizate/măsuri propuse:</p> <p>1. Introducerea obligației, ca până cel târziu la data de 31 decembrie 2026, operatorii de distribuție concesionari să implementeze un sistem informatic de înregistrare automată a întreruperilor în alimentarea cu energie electrică, de calcul automat al indicatorilor de continuitate și de calitate comercială a serviciului de distribuție, precum și de plată automată a compensațiilor care se acordă utilizatorilor conform prevederilor standardului.</p> <p>Se propune ca operatorii de distribuție concesionari să raporteze la ANRE stadiul îndeplinirii măsurii menționate anterior cu o periodicitate de 6 luni începând de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</p> <p>2. Se propune ca începând cu data de 1 ianuarie 2026, în punctele de delimitare la joasă tensiune, în condiții normale de exploatare, excluzând întreruperile, pe durata oricărui interval de timp de o săptămână, 95% din valorile efective, mediate pe o durată de 10 minute, ale tensiunii de alimentare, nu trebuie să aibă o abatere mai mare de +7%/-10% din tensiunea nominală. De asemenea, pe durata oricărui interval de timp de o săptămână, 100% din valorile efective,</p>

	<p>mediate pe o durată de 10 minute, nu trebuie să aibă o abatere mai mare de +10%/-15% din tensiunea nominală.</p> <p><b>3.</b> Introducerea obligației operatorului de distribuție concesionar de a analiza rezultatele monitorizării calității energiei electrice și de întocmire, pe baza acestora, a unui plan de măsuri pe termen scurt, mediu și lung, cu includerea acestuia în planul de investiții, respectiv în planul de mentenanță.</p> <p><b>4.</b> Introducerea obligației operatorului de transport și de sistem de a monitoriza și transmite la ANRE, în cadrul raportului anual de monitorizare a indicatorilor de performanță privind calitatea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, informațiile privind compensațiile acordate utilizatorilor rețelei electrice de transport.</p> <p>De asemenea, s-a introdus în proiectul de ordin o nouă anexă conținând informații despre compensațiile acordate utilizatorilor (data acordării, numărul și valorile compensațiilor, tipul de utilizator, motivul acordării compensației, categoria indicatorilor de performanță neîndepliniți etc).</p> <p>Măsura a fost adoptată prin similitudine cu monitorizarea acordării compensațiilor, realizată de operatorii de distribuție conform prevederilor standardului de distribuție.</p> <p><b>5.</b> Prevederea în ambele standarde de performanță, a posibilității operatorului de rețea de a aplica pentru soluționarea solicitărilor/cererilor/sesizării/reclamațiilor dispozițiile legislative în vigoare privind reglementarea activității de soluționare a petițiilor, dispoziții care permit în anumite condiții stabilite de lege, clasarea solicitărilor/cererilor/sesizării/reclamațiilor.</p>
--	--

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

<p><b>1. Impactul macroeconomic</b></p> <p>a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei</p> <p>b) impactul asupra operatorilor economici</p>	<p>-</p> <p>b) Prin informatizarea modului de înregistrare și de calcul a indicatorilor de performanță și a plată a compensațiilor se asigură aplicarea de către operatorii de distribuție a unui mecanism îmbunătățit de identificare a zonelor de rețea cu disfuncționalități. Astfel, prin măsurile prevăzute în proiectul de ordin, se oferă operatorilor de distribuție concesionari cadrul de reglementare pentru organizarea activității și planificarea investițiilor în rețelele electrice de distribuție astfel încât aceștia să asigure un serviciu de calitate tuturor utilizatorilor.</p> <p>În contextul creșterii nivelului de tensiune în rețea ca urmare a energiei electrice evacuate de instalațiile de producere aparținând prosumatorilor, modificarea la 7% a abaterii pozitive a tensiunii de alimentare la joasă tensiune vine în sprijinul măsurilor pe care operatorul de distribuție trebuie să le întreprindă pentru asigurarea calității tensiunii, dar totodată rămâne un stimulent pentru realizarea de către operatorii de distribuție a lucrărilor necesare în scopul îmbunătățirii</p>
--	--

<p>c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)</p>	<p>serviciului de distribuție.</p> <p>c) Impactul noilor prevederi ale proiectului de ordin asupra utilizatorilor este unul pozitiv deoarece includerea obligației operatorii de distribuție de a informatiza sistemul de acordare a compensațiilor pentru nerespectarea indicatorilor de performanță asigură un tratament nediscriminatoriu, transparent și uniform față de toți utilizatorii rețelei electrice de distribuție indiferent de zona de concesiune în care aceștia sunt amplasați.</p> <p>În ceea ce privește impactul asupra utilizatorilor rețelei electrice de transport, considerăm că introducerea obligației operatorului de transport și de sistem de a monitoriza și de a transmite la ANRE informațiile privind compensațiile acordate, evidențiază în mod transparent, situațiile de nerespectare a prevederilor standardului, astfel încât să fie posibilă aplicarea de măsuri pentru îmbunătățirea calității serviciului prestat, în beneficiul utilizatorilor rețelei.</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 termen de 30 zile de la data publicării, inclusiv în format editabil, la adresele de e-mail [anre@anre.ro](mailto:anre@anre.ro) și [srpee@anre.ro](mailto:srpee@anre.ro).**