

**ORDIN nr. 46  
din 15 iunie 2021**

**privind aprobarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice**

**EMITENT: Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei**

**PUBLICAT ÎN: Monitorul Oficial nr. 649 din 1 iulie 2021**

**Data intrării în vigoare:**

**01 Iulie 2021**

**Forma consolidată valabilă la data de**

**06 Aprilie 2023**

**Prezenta formă consolidată este valabilă începând cu data de**

**31 Martie 2022**

**până la**

**06 Aprilie 2023**

#### Istoric consolidări

\*) Notă CTCE:

Forma consolidată a ORDINULUI nr. 46 din 15 iunie 2021, publicat în Monitorul Oficial nr. 649 din 1 iulie 2021, la data de 06 Aprilie 2023 este realizată prin includerea modificărilor și completărilor aduse de: ORDINUL nr. 64 din 30 martie 2022.

Conținutul acestui act aparține exclusiv S.C. Centrul Teritorial de Calcul Electronic S.A. Piatra-Neamț și nu este un document cu caracter oficial, fiind destinat informării utilizatorilor.

Având în vedere prevederile art. 3 pct. 79 și ale art. 44 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor 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,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

#### **ART. 1**

Se aprobă Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

#### **ART. 2**

Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

#### **ART. 3**

Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data publicării.

#### **ART. 4**

La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2016 privind aprobarea Standardului de

performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 291 din 18 aprilie 2016, cu modificările și completările ulterioare.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
Dumitru Chiriță

București, 15 iunie 2021.

Nr. 46.

[ANEXA 1](#)

STANDARD DE PERFORMANȚĂ

## **LEGE (A) 123 10/07/2012**

✕

**LEGE nr. 123 din 10 iulie 2012**

energiei electrice și a gazelor naturale

**EMITENT: PARLAMENTUL**

**PUBLICAT ÎN: MONITORUL OFICIAL nr. 485 din 16 iulie 2012**

---

\*) Notă CTCE:

Forma consolidată a [LEGI nr. 123 din 10 iulie 2012](#), publicate în Monitorul Oficial nr. 485 din 16 iulie 2012, la data de 15 februarie 2021, este realizată prin includerea tuturor modificărilor și completărilor aduse de: [RECTIFICAREA nr. 123 din 10 iulie 2012](#)

**STANDARD DE  
PERFORMANȚĂ din 15**

**ianie 2021**

**pentru serviciul de distribuție a energiei electrice**

**EMITENT: Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei  
PUBLICAT ÎN: Monitorul Oficial nr. 649 din 1 iulie 2021**

**Data intrării în vigoare:  
01 Iulie 2021**

**Forma consolidată valabilă la data de  
05 Aprilie 2023**

**Prezenta formă consolidată este valabilă începând cu data de  
31 Martie 2022  
până la  
05 Aprilie 2023**

**Istoric consolidări**

Aprobat prin [ORDINUL nr. 46 din 15 iunie 2021](#), publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 649 din 1 iulie 2021.

\*) Notă CTCE:

Forma consolidată a [STANDARDULUI DE PERFORMANȚĂ din 15 iunie 2021](#), publicat în Monitorul Oficial nr. 649 din 1 iulie 2021, la data de 05 Aprilie 2023 este realizată prin includerea modificărilor și completărilor aduse de: [ORDINUL nr. 64 din 30 martie 2022](#).

Conținutul acestui act aparține exclusiv S.C. Centrul Teritorial de Calcul Electronic S.A. Piatra-Neamț și nu este un document cu caracter oficial, fiind destinat informării utilizatorilor.

**CAP. I**

Dispoziții generale

**SECȚIUNEA 1**

Scop și domeniu de aplicare

**ART. 1**

Prezentul standard de performanță, denumit în continuare standard, reglementează calitatea serviciului de distribuție a energiei electrice.

**ART. 2**

Standardul stabilește indicatorii de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.

**ART. 3**

(1) Standardul se aplică în relațiile dintre operatorii de distribuție și utilizatorii racordați la rețeaua electrică de distribuție care îndeplinesc cumulativ următoarele condiții:

a) au instalațiile la tensiunea nominală alternativă în gama 230 V-110 kV și la frecvența nominală de 50 Hz;

b) prin regimul lor de funcționare nu introduc perturbații inacceptabile, conform normativelor în vigoare, care să afecteze funcționarea rețelei electrice de distribuție sau alimentarea altor utilizatori ai rețelei electrice de distribuție din zonă;

c) respectă condițiile prevăzute în contractul de distribuție/furnizare.

(2) Standardul se aplică și în relațiile dintre operatorii de distribuție și titularii cererilor de racordare la rețeaua electrică de interes public.

#### ART. 4

Prin standard se stabilesc indicatorii de performanță privind serviciul de distribuție a energiei electrice cu privire la:

a) continuitatea alimentării cu energie electrică a utilizatorilor;

b) calitatea tehnică a energiei electrice distribuite;

c) calitatea comercială a serviciului de distribuție a energiei electrice.

#### ART. 5

Prevederile standardului nu se aplică:

a) în situații de funcționare anormală a rețelei electrice de distribuție determinată de către operatorul de transport și de sistem, în condițiile în care operatorul de distribuție a luat toate măsurile pentru limitarea efectelor cauzei care determină funcționarea anormală;

b) în situații de forță majoră care au afectat operatorii de distribuție, stabilite și dovedite conform legii.

#### SECȚIUNEA a-2-a

Definiții și abrevieri

#### ART. 6

(1) Termenii utilizați în prezentul standard sunt definiți în [Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012](#), cu modificările și completările ulterioare, în Codul tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, [Legea nr. 121/2014](#) privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare, NTE 004/05/00 - Normativ pentru analiza și evidența evenimentelor accidentale din instalațiile de producere, transport și distribuție a energiei electrice și termice, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, și în Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare regulament de racordare.

(2) În înțelesul standardului, termenii și expresiile folosite au următoarele semnificații:

a) analizor de calitate - instrument sau aparat cu ajutorul căruia se realizează monitorizarea și măsurarea parametrilor tehnici ai energiei electrice distribuite;

b) armonici - tensiuni sinusoidale/curenți sinusoidali cu o frecvență egală cu un multiplu întreg al frecvenței fundamentale a tensiunii aplicate/curentului aplicat;

c) condiții meteorologice deosebite - condiții meteorologice care au avut loc într-o anumită zonă geografică, care au condus la depășirea condițiilor de proiectare a echipamentelor și instalațiilor electrice, în urma cărora au rezultat deteriorări de echipamente în instalațiile electrice din acea zonă a rețelei electrice de distribuție ce aparține operatorului de distribuție sau care conduc la imposibilitatea temporară de acțiune a operatorului de distribuție în scopul remedierii unor defecte apărute la rețeaua electrică de distribuție din acea zonă; aceste condiții meteorologice trebuie confirmate de instituții cu atribuții privind gestionarea situațiilor de urgență, de Administrația Națională Apele Române, de Administrația Națională de Meteorologie și Hidrologie sau de alte instituții abilitate în acest sens;

d) echipament cu funcție de înregistrare a numărului de întreruperi - aparat electric care poate înregistra toate tipurile de întreruperi - tranzitorii, scurte sau lungi, respectiv lipsa tensiunii în punctul de amplasare;

e) compensație - sumă de bani pe care operatorul de distribuție o plătește utilizatorului racordat în zona rețelei electrice de distribuție afectată, în cazul în care nivelul unui indicator de performanță nu este atins conform prevederilor prezentului standard;

f) deranjament - eveniment accidental din rețelele electrice de joasă tensiune ( $\leq 1$  kV) care conduce la întreruperea consumatorilor alimentați din rețeaua de joasă tensiune sau la modificarea parametrilor tensiunii în afara limitelor normate. Constituie deranjamente și arderea siguranțelor sau declanșarea întreruptoarelor de pe partea de medie tensiune a transformatoarelor, cu excepția cazurilor

când acestea se produc ca urmare a defectării transformatoarelor sau a unor scurtcircuite pe partea de medie tensiune, până la bornele transformatorului;

g) factor total de distorsiune armonică a tensiunii (total harmonic distortion factor - THD) - Parametru sintetic, caracteristic pentru regimul periodic nesinusoidal în ansamblu (total), calculat conform formulei: (a se vedea imaginea asociată)

unde: h este rangul armonicii, iar  $u_h$  este raportul dintre tensiunea armonică și tensiunea fundamentală  $U_1$ ;

h) flicker - impresia de instabilitate a senzației vizuale produsă de o sursă luminoasă a cărei luminozitate sau distribuție spectrală variază în timp datorită variației tensiunii la alimentare; modul de măsurare și valorile-limită sunt prevăzute în Norma tehnică energetică pentru limitarea fluctuațiilor de tensiune, inclusiv a efectului de flicker, în rețelele electrice de transport și de distribuție - NTE 012/14/00, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;

i) forță majoră - orice eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil și inevitabil care exonerează de orice răspundere părțile contractuale, conform prevederilor [art. 1.351 alin. \(2\) din Codul civil](#);

j) gol de tensiune - reducerea temporară a tensiunii efective într-un punct al rețelei de alimentare cu energie electrică la o valoare cuprinsă între 90% și 5% din valoarea contractuală. În aplicarea acestui standard, durata unui gol de tensiune este între 10 ms și 60 s (un minut);

k) incident deosebit - eveniment care duce la apariția unei întreruperi lungi a căii de alimentare/evacuare a energiei electrice, ce afectează un număr mai mare de 5.000 de utilizatori;

l) indicator statistic - indicator care caracterizează serviciul de distribuție a energiei electrice, fără să constituie un criteriu de evaluare a calității serviciului prestat de operatorii de distribuție și pentru care prezentul standard impune monitorizarea anuală;

m) întrerupere de alimentare - situație în care valorile efective ale tensiunilor de linie/fază din punctul de conectare sunt sub 5% din tensiunea de referință;

n) întrerupere tranzitorie - întrerupere cu durata (t) de maximum 3 secunde ( $t \leq 3s$ );

o) întrerupere scurtă - întrerupere cu durata între 3s și 3 minute ( $3s < t \leq 3 \text{ min.}$ );

p) întrerupere lungă - întrerupere de peste 3 minute ( $t > 3 \text{ min.}$ );

q) întrerupere planificată - întrerupere necesară pentru realizarea lucrărilor de dezvoltare, rețehnologizare, exploatare sau mentenanță, anunțată înainte de a se interveni în rețeaua electrică de distribuție, conform prevederilor standardului;

r) întrerupere neplanificată - întrerupere despre care utilizatorii afectați nu au fost anunțați în prealabil conform prevederilor standardului;

s) mediu rural - zonă de consum care cuprinde comune și/sau sate;

ș) mediu urban - zonă de consum care cuprinde orașele și municipiile (inclusiv municipiile reședință de județ);

t) monitorizare - urmărirea numărului de întreruperi și/sau a parametrilor calității tehnice a energiei electrice în puncte reprezentative ale rețelei electrice de distribuție, alese de către operatorul de distribuție și/sau în funcție de reclamațiile primite;

ț) nesimetrie - stare a unui sistem trifazat de tensiuni (curenți) caracterizată prin amplitudini ale tensiunii (curentului) pe fază diferite sau/și defazaje între fazele consecutive diferite de  $2\pi/3$  rad. Din punct de vedere practic, cel mai important parametru este factorul de nesimetrie determinat de componenta de secvență negativă ( $K_n$ ), definit ca raportul dintre media valorilor efective calculate pentru zece minute ale componentei negative și media valorilor efective calculate pentru zece minute ale componentei pozitive, exprimat în procente;

u) supratensiune temporară de frecvență industrială - creștere temporară a tensiunii efective într-un punct al rețelei de alimentare cu energie electrică peste valoarea de prag specificată de la care tensiunea începe să crească. În aplicarea acestui standard, pragul de la care tensiunea începe să crească (începutul supratensiunii) este egal cu 110% din tensiunea de referință;

v) durata creșterii de tensiune - interval de timp parcurs între momentul la care valoarea efectivă a tensiunii într-un anumit punct al rețelei de alimentare cu energie electrică depășește pragul de început și momentul la care acesta ajunge sub pragul de sfârșit. Pentru scopul acestui standard, durata unei creșteri de tensiune este de la 10 ms. până la 1 min. inclusiv;

w) supratensiune tranzitorie - supratensiune oscilantă sau neoscilantă de scurtă durată, care în

general este puternic amortizată și durează numai câteva milisecunde. Supratensiunile tranzitorii sunt în general determinate de trăsnet, operațiuni de comutații sau funcționarea fuzibililor;

x) tensiune interarmonică - tensiune sinusoidală cu o frecvență între armonici, respectiv cu o frecvență care nu reprezintă un multiplu întreg al frecvenței fundamentale a tensiunii;

y) tensiune înaltă - tensiune a cărei valoare efectivă nominală este cuprinsă între  $36 \text{ kV} < U_n \leq 150 \text{ kV}$  (în România, 110 kV);

z) tensiune medie - tensiune care are valoarea efectivă nominală cuprinsă între  $1 \text{ kV} < U_n \leq 36 \text{ kV}$ ;

aa) tensiune joasă - tensiune care are valoarea efectivă nominală  $U_n \leq 1 \text{ kV}$ ;

ab) tensiune nominală a unei rețele - tensiune care caracterizează sau identifică o rețea de alimentare cu energie electrică și la care se face referire în cazul anumitor caracteristici de funcționare;

ac) tensiune de alimentare contractuală (tensiune declarată) în mod normal este tensiunea nominală  $U_n$  a rețelei. La medie și înaltă tensiune, drept urmare a unui acord între operatorul de distribuție și utilizator, tensiunea de alimentare contractuală poate fi diferită de tensiunea nominală;

ad) variație rapidă de tensiune - variație singulară rapidă a valorii efective a tensiunii între două niveluri consecutive, care au rămas stabile pe un interval de timp definit, dar nespecificat.

(3) Abrevierile utilizate în cuprinsul standardului au următoarele semnificații:

a) ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) ATR - aviz tehnic de racordare;

c) CEI - Comisia Electrotehnică Internațională;

d) CR - certificat de racordare;

e) PD - punct de delimitare;

f) OD - operator/operatori de distribuție;

g) OTS - operator de transport și de sistem;

h) RED - rețea electrică de distribuție;

i) SEN - Sistem electroenergetic național;

j) LEA - linie electrică aeriană;

k) LES - linie electrică subterană;

l) IT - înaltă tensiune;

m) MT - medie tensiune;

n) JT - joasă tensiune;

o)  $U_c$  - tensiunea contractuală (declarată);

p)  $U_n$  - tensiunea nominală.

## CAP. II

Continuitatea în alimentare

### SECȚIUNEA 1

Obligații ale OD

#### ART. 7

OD are obligația să asigure continuitatea în alimentarea cu energie electrică în conformitate cu nivelurile de performanță stabilite prin prezentul standard. OD ia toate măsurile pentru reducerea duratei întreruperilor și pentru a le programa, la date și ore care afectează cât mai puțin utilizatorul.

#### ART. 8

(1) În situația în care OD nu asigură nivelul de performanță stabilit prin prezentul standard, utilizatorii racordați în zona din RED afectată au dreptul de a primi compensații.

(2) Compensațiile se plătesc de către OD utilizatorilor ale căror instalații sunt racordate direct la rețeaua acestuia.

(3) În cazul în care responsabil pentru nerespectarea indicatorilor de performanță este OD ce deține RED din amonte de rețeaua la care sunt racordate instalațiile utilizatorilor afectați, compensațiile se plătesc conform alin. (2), urmând a fi recuperate de la OD responsabil prin solicitarea de despăgubiri conform contractului de distribuție încheiat între cei doi OD conform reglementărilor în vigoare.

#### ART. 9

La solicitarea unui utilizator cu o putere aprobată de cel puțin 100 de kVA pe loc de consum, OD este obligat să negocieze includerea în contractul de distribuție a unor prevederi speciale referitoare la

continuitatea alimentării și/sau calitatea tehnică a energiei electrice, suplimentare nivelurilor minime stabilite prin prezentul standard, convenind obligațiile tehnice și financiare care revin părților, cu evidențierea distinctă a acestora în contractul de distribuție.

#### ART. 10

OD este obligat să anunțe utilizatorii afectați de întreruperile planificate, menționând durata estimată a acestora.

#### ART. 11

OD este îndreptățit să întrerupă calea de alimentare/evacuare a energiei electrice în situațiile și condițiile prevăzute în contractul-cadru pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE, denumit în continuare contract-cadru pentru serviciul de distribuție.

#### ART. 12

(1) Pentru lucrările de dezvoltare, re tehnologizare și mentenanță, OD va stabili, împreună cu utilizatorii, o programare convenabilă pentru ambele părți.

(2) OD informează utilizatorii și, în cazul utilizatorilor de tip client final, furnizorii acestora cu privire la data, ora, precum și durata întreruperilor necesare, după cum urmează:

a) în scris sau telefonic, cu minimum 15 zile lucrătoare înainte de data de începere a lucrărilor, în cazul clienților noncasnici mari, precum și în cazul clienților vulnerabili, din motive de sănătate/vârstă, încadrați în această categorie conform prevederilor art. 19; pentru aceste categorii de clienți, OD retransmite anunțul cu privire la data întreruperii, cu 5 zile lucrătoare înainte de data de începere a lucrărilor;

b) prin mass-media (minim presă) și pagina proprie de internet, în cazul locurilor de consum și/sau de producere racordate la rețelele electrice de IT și MT, cu excepția celor aferente clienților prevăzuți la lit. a), cu minimum 5 zile lucrătoare înainte de data de începere a lucrărilor;

c) prin mass-media (minim presă) și pagina proprie de internet în cazul locurilor de consum și/sau de producere racordate la rețelele electrice de JT, cu excepția celor aferente clienților prevăzuți la lit. a), cu minimum 2 zile lucrătoare înainte de data de începere a lucrărilor.

(3) În situațiile prevăzute la alin. (2) lit. b) și c), pentru cazul în care contractul de distribuție este încheiat între OD și utilizator, OD informează utilizatorii și individual, prin e-mail sau sms, dacă informațiile privind adresa de e-mail sau numărul de telefon i-au fost puse la dispoziție de către aceștia.

(4) În situația locurilor de consum și/sau de producere prevăzute la alin. (2) lit. a), dacă se ajunge la o înțelegere cu majoritatea utilizatorilor afectați privind reprogramarea unei întreruperi planificate, OD anunță toți utilizatorii cu privire la noua dată, oră, precum și durata a întreruperii necesare, cu minimum 5 zile lucrătoare înainte de data de începere a lucrărilor.

(5) În situația în care, din motive obiective, OD renunță la întreruperea planificată, acesta are obligația de a informa utilizatorii și, în situația în care contractul de distribuție este încheiat prin intermediul furnizorilor, pe furnizorii acestora, ce urmau a fi afectați de întrerupere cu minimum 24 de ore înainte de data prevăzută pentru începerea lucrărilor.

(6) La solicitarea unui utilizator privind limitarea duratei/puterii întrerupte sau chiar eliminarea întreruperilor, transmisă în scris conform art. 39, OD apelează la mijloace speciale (de exemplu, alimentări provizorii, lucru sub tensiune, grupuri generatoare mobile) cu scopul limitării duratei/puterii întrerupte sau chiar a eliminării întreruperilor sau realizează lucrările necesare în afara programului normal de lucru al solicitantului.

(7) În situația prevăzută la alin. (6), cheltuielile suplimentare ale OD se suportă de utilizator în condițiile în care OD îi adresează o propunere tehnică și financiară înaintea începerii lucrărilor, cu excepția consumatorilor vulnerabili.

#### ART. 13

(1) Într-un an calendaristic, pentru lucrările de dezvoltare și mentenanță, OD nu cauzează unui utilizator mai mult de:

a) 4 întreruperi planificate cu durata de maximum 8 ore fiecare, în mediul urban;

b) 8 întreruperi planificate cu durata de maximum 8 ore fiecare, în mediul rural.

(2) În scopul realizării lucrărilor de re tehnologizare a unor rețele electrice care alimentează un număr mai mare de 2.000 de utilizatori pentru care nu există soluții tehnice cu caracter provizoriu (în vederea asigurării alimentării/evacuării energiei electrice), precum și a lucrărilor necesare pentru racordarea unor noi utilizatori, se acceptă ca OD să efectueze într-un an calendaristic 2 întreruperi



planificate, cu durata de maximum 8 ore fiecare, în plus față de numărul întreruperilor prevăzut la alin. (1).

(3) Numărul întreruperilor planificate prevăzut la alin. (1) include întreruperile planificate solicitate de OTS.

(4) Pentru lucrări planificate la infrastructura rutieră, lucrări edilitare, transporturi agabaritice sau pentru lucrări planificate în instalațiile terților/utilizatorilor OD, solicitate de aceștia, care conduc la întreruperea alimentării cu energie electrică a altor utilizatori, OD poate efectua într-un an calendaristic 2 întreruperi planificate, cu durata de maximum 8 ore, suplimentar celor prevăzute la alin. (1).

#### ART. 14

(1) Pentru remedierea instalațiilor în urma unor evenimente accidentale care necesită o intervenție imediată, OD ia toate măsurile necesare și anunță, dacă este posibil, pe orice cale și în timpul cel mai scurt utilizatorii cu privire la ora și durata întreruperii care urmează.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), pentru calculul indicatorilor de continuitate, această întrerupere se consideră ca fiind neplanificată.

(3) Dacă remedierea instalațiilor nu necesită o intervenție imediată, OD anunță utilizatorii, cu minimum 24 de ore înainte de întrerupere, prin intermediul mass-mediei (minim presă) și paginii de internet și e-mail/sms, iar la calculul indicatorilor de continuitate, întreruperea se consideră ca fiind planificată.

#### ART. 15

(1) OD asigură sosirea echipei de intervenție în minimum de timp din momentul în care a luat cunoștință de întreruperea căii de alimentare/evacuare a energiei electrice la un loc de consum și/sau de producere, astfel încât restabilirea acesteia, după o întrerupere neplanificată, să se realizeze, după cum urmează:

a) pentru mediul urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme, în maximum 6 ore;

b) pentru municipiile reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme, în maximum 4 ore;

c) pentru mediul rural, în condiții normale de vreme, în maximum 12 ore;

d) pentru mediul urban sau rural, în condiții meteorologice deosebite, care generează avarii în elemente ale RED aflate în zona intravilană, în maximum 48 de ore;

e) pentru mediul urban sau rural, în condiții meteorologice deosebite, care generează avarii în elemente ale RED aflate în zona extravilană, în maximum 72 de ore.

(2) Termenele prevăzute la alin. (1) se calculează din momentul în care OD a luat cunoștință, prin anunțarea de către utilizator sau ca urmare a indicațiilor echipamentelor specifice instalate în rețea, de întreruperea căii de alimentare/evacuare a energiei electrice.

(3) La solicitarea telefonică a utilizatorilor, OD furnizează informații actualizate continuu cu privire la momentul estimat al restabilirii căii de alimentare/evacuare cu energie electrică.

(4) Pentru minimizarea duratei întreruperii neplanificate, OD este obligat să aplice soluții tehnice cu caracter temporar în vederea asigurării alimentării/evacuării energiei electrice la/de la locurile de consum și/sau de producere.

#### ART. 16

(1) OD concesionar monitorizează și transmite ANRE în cadrul raportului anual prevăzut la art. 45 numărul întreruperilor lungi neplanificate, ce afectează locuri de consum și/sau de producere racordate la IT și MT, într-un an calendaristic.

(2) Până la data de 31.12.2021, numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT într-un an calendaristic nu poate fi mai mare de:

a) 8 întreruperi neplanificate, în mediul urban;

b) 16 întreruperi neplanificate, în mediul rural.

(3) Începând cu 1.01.2022, numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT într-un an calendaristic nu poate fi mai mare de 8 întreruperi indiferent de zonă.

(4) Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT într-un an calendaristic nu poate fi mai mare de 3



întreruperi indiferent de zonă.

(5) Întreruperile lungi neplanificate, realizate ca urmare a solicitării instituțiilor statului (poliție, inspectoratul pentru situații de urgență etc.), îndreptățite de lege să solicite întreruperile respective se monitorizează separat cu denumirea de întreruperi solicitate de instituții ale statului, nu se iau în considerare la stabilirea indicatorilor de performanță și nu implică acordarea de compensații.

(6) În situațiile prevăzute la alin. (5), OD are obligația de a anunța pe orice cale și în timpul cel mai scurt utilizatorii ce vor fi afectați cu privire la ora și durata întreruperii care urmează.

#### ART. 17

(1) OD concesionar monitorizează și transmite ANRE în cadrul raportului anual prevăzut la art. 45 numărul întreruperilor scurte, ce afectează locuri de consum și/sau de producere indiferent de nivelul de tensiune la care sunt racordate, într-un an calendaristic.

(2) Numărul întreruperilor scurte ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT într-un an calendaristic nu poate fi mai mare de 10 întreruperi indiferent de zonă.

(3) Până la data de 31.12.2021, numărul întreruperilor scurte ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT sau JT într-o săptămână nu poate fi mai mare de:

- a) 10 întreruperi scurte, în mediul urban;
- b) 20 întreruperi scurte, în mediul rural.

(4) Începând cu 1.01.2022, numărul întreruperilor scurte ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT sau JT într-o săptămână nu poate fi mai mare de 10 întreruperi indiferent de zonă.

#### ART. 18

În cazul nerespectării prevederilor art. 13, art. 15 alin. (1), art. 16 alin. (2)-(4) și/sau ale art. 17 alin. (2)-(4), OD plătește utilizatorului compensații conform anexei nr. 1.

#### ART. 19

Dacă titularul contractului de furnizare/distribuție aduce la cunoștință OD și prezintă o confirmare medicală de la un medic specialist, vizată și de medicul de familie, că o persoană locuind la locul său de consum necesită menținerea în viață prin aparate electrice, intrând astfel în categoria clienților vulnerabili, OD este obligat:

- a) să înregistreze adresa/locul de consum drept o instalație specială, din motive umanitare;
- b) să ia toate măsurile pentru evitarea deconectării respectivului loc de consum;
- c) să rezolve cu prioritate întreruperile neplanificate care afectează respectivul loc de consum;
- d) să asigure o sursă suplimentară de alimentare a respectivului loc de consum;
- e) să ofere utilizatorului un număr de telefon de urgență;
- f) dacă este cazul, să permită ca relația cu clientul vulnerabil respectiv să se poată desfășura prin intermediul unei terțe persoane, împuternicite de titularul contractului de furnizare/distribuție încheiat pentru locul de consum respectiv.

#### SECȚIUNEA a 2-a

Indicatori de continuitate în alimentare

#### ART. 20

(1) OD are obligația de a realiza înregistrarea tuturor întreruperilor de lungă durată, precum și ale întreruperilor de scurtă durată ale căii de alimentare/evacuare a energiei electrice a locurilor de consum și/sau de producere racordate la RED, indiferent de tensiunea acestora.

(2) Pentru fiecare întrerupere de lungă durată a căii de alimentare/evacuare, OD înregistrează cel puțin:

- a) tensiunea la care se produce întreruperea - originea întreruperii;
- b) caracterul planificat sau neplanificat al întreruperii - pentru indicatorii de continuitate;
- c) cauza întreruperii;
- d) data, ora și minutul de început al întreruperii;
- e) numărul de etape de reconectare, dacă este cazul;
- f) numărul de utilizatori realimentați la fiecare etapă de reconectare, precum și data, ora și minutul de sfârșit al întreruperii pentru aceștia;
- g) data, ora și minutul de sfârșit al întreruperii, pentru toți utilizatorii afectați de întrerupere;
- h) durata totală (din momentul dispariției tensiunii până la reconectare), în minute, a întreruperii,

respectiv a etapei de realimentare, dacă este cazul;

- i) numărul de utilizatori, pe fiecare nivel de tensiune, afectați de întrerupere, corespunzător fiecărei etape a acesteia, dacă este cazul;
- j) numărul fazelor afectate de întrerupere dacă aceasta se produce în rețeaua de joasă tensiune;
- k) puterea electrică întreruptă (ultima putere măsurată înainte de întrerupere), la IT.

(3) Pentru fiecare întrerupere de scurtă durată a căii de alimentare/evacuare, OD înregistrează informațiile prevăzute la alin. (2) lit. a), c), d), h), i), j) și k).

(4) OD înregistrează și calculează anual următoarele date privind continuitatea alimentării/evacuării pentru utilizatorii din zona lor de activitate:

a) numărul de întreruperi lungi ale căii de alimentare/ evacuare a energiei electrice;

b) SAIFI (System Average Interruption Frequency Index) - indicele frecvența medie a întreruperilor în rețea (sistem) pentru un utilizator - reprezintă numărul mediu de întreruperi suportate de utilizatorii racordați la rețeaua OD. Se calculează împărțind numărul total de utilizatori care au suferit o întrerupere cu o durată mai mare de 3 minute la numărul total de utilizatori deserviți: (a se vedea imaginea asociată)

c) SAIDI (System Average Interruption Duration Index) - indicele durată medie a întreruperilor în rețea (sistem) pentru un utilizator - reprezintă timpul mediu de întrerupere a utilizatorilor la nivel de OD, calculat ca medie ponderată. Indicatorul se calculează împărțind durată cumulată a întreruperilor lungi la numărul total de utilizatori deserviți de OD, astfel: (a se vedea imaginea asociată)

iar în cazul în care reconectarea utilizatorilor se face treptat, în mai multe etape, nu simultan pentru toți utilizatorii, se aplică următoarea formulă:

(a se vedea imaginea asociată)

d) ENS (Energy Not Supplied) - energia nelivrată, definită ca energia totală nelivrată către locurile de consum racordate la rețeaua OD, din cauza întreruperilor: (a se vedea imaginea asociată)

e) AIT (Average Interruption Time) - timpul mediu de întrerupere - reprezintă perioada medie echivalentă de timp, în care a fost întreruptă alimentarea cu energie electrică la nivel de OD: (a se vedea imaginea asociată)

unde, în formulele de mai sus, notațiile reprezintă:

$n$  - numărul total de întreruperi lungi;

$k_i$  - numărul de etape de reconectare, corespunzător întreruperii  $i$ ;

$N_i$  - numărul utilizatorilor care au suferit o întrerupere cu o durată de peste 3 minute la întreruperea  $i$ ;

$N_{ij}$  - numărul utilizatorilor care au suferit o întrerupere cu o durată de peste 3 minute la etapa  $j$  a întreruperii  $i$ ;

$P_i$  - puterea electrică întreruptă la întreruperea  $i$ , numai la IT;

$D_i$  - durată (timpul) de întrerupere a utilizatorilor din momentul dispariției tensiunii până la reconectare pentru întreruperea  $i$  (minute);

$D_{ij}$  - durată (timpul) de întrerupere a utilizatorilor din momentul dispariției tensiunii până la reconectare pentru etapa  $j$  a întreruperii  $i$  (minute);

$N_t$  - numărul total al utilizatorilor deserviți;

AD (Annual Demand) - consumul anual de energie electrică, fără pierderile din rețeaua electrică la nivelul OD.

În calculul ENS și AIT se ia în considerare energia consumată de toți utilizatorii rețelei electrice (consumatori, producători, alți operatori).

Pentru calculul AIT, valorile ENS și AD trebuie exprimate în aceleași unități de măsură.

(5) OD înregistrează și calculează anual următoarele date care oferă informații despre fiabilitatea rețelei și despre performanțele echipamentelor de automatizare:

a) numărul de întreruperi scurte;

b) MAIFI (Momentary Average Interruption Frequency Index) - indicele frecvența medie a întreruperilor momentane - întreruperi de scurtă durată - reprezintă raportul între numărul total al utilizatorilor întrerupți pe durate scurte și numărul total  $N_t$  al utilizatorilor deserviți în sistemul analizat: (a se vedea imaginea asociată)

unde:

$M$  - numărul total al întreruperilor de scurtă durată;

$N_m$  - numărul utilizatorilor care au suferit o întrerupere cu o durată scurtă (sub 3 minute), la

fiecare întrerupere m (un utilizator este considerat la fiecare întrerupere m pe care o suferă).

Indicatorii SAIFI, SAIDI și MAIFI se determină, de regulă, pe baza înregistrărilor automate ale întreruperilor la MT și IT, iar la JT se estimează din calcule. Indicatorii ENS și AIT se calculează numai pentru utilizatorii racordați la rețeaua electrică de IT.

(6) OD are obligația să monitorizeze și să transmită anual la ANRE indicatorii de continuitate, conform tabelelor prezentate în anexele nr. 2 și 3.

#### ART. 21

(1) Termenul standard de răspuns la solicitările scrise privind explicarea cauzei întreruperilor este de maximum 15 zile calendaristice.

(2) În situația în care termenul prevăzut la alin. (1) nu este respectat de către OD, acesta va plăti utilizatorului care a solicitat lămuriri o compensație conform anexei nr. 4.

#### SECȚIUNEA a 3-a

##### Modul de înregistrare a întreruperilor

#### ART. 22

(1) În cazul întreruperilor planificate se consideră o singură întrerupere chiar dacă în perioada anunțată pentru realizarea lucrărilor în rețelele electrice utilizatorul a suferit mai multe întreruperi urmate de repuneri sub tensiune provizorii. Durata acestei întreruperi este egală cu suma tuturor duratelor întreruperilor lungi înregistrate în perioada anunțată pentru realizarea lucrărilor respective.

(2) În cazul întreruperilor neplanificate, dacă două sau mai multe întreruperi lungi au aceeași cauză și se succed la intervale de timp de maximum trei minute, acestea vor fi grupate și considerate ca o singură întrerupere echivalentă cu durata egală cu suma duratelor întreruperilor produse separat.

#### CAP. III

##### Calitatea tehnică a energiei electrice

#### SECȚIUNEA 1

##### Calitatea curbei de tensiune

#### ART. 23

Pentru caracteristicile tensiunii în PD, prevederile SR EN 50160: 2011, Caracteristici ale tensiunii în rețelele electrice de distribuție reprezintă cerințe minimale. Modul de măsurare a acestora trebuie să se realizeze conform SR EN 50160. Principalii parametri de calitate sunt prezentați în tabelul de mai jos.

Tabelul nr. 1 - Calitatea curbei de tensiune

Fenomen	Limite admisibile
Limite pentru tensiunea contractuală la MT și IT	Tensiunea contractuală $U_c$ situată în plaja $\pm 5\%$ față de tensiunea nominală
Flicker	$P_{lt} \leq 1$ , pentru 95% din săptămână
Variații rapide de tensiune în regim normal	$\pm 5\%$ față de tensiunea nominală $U_n$ la JT $\pm 4\%$ față de $U_c$ la MT și IT
Nesimetrie (componenta negativă) - $K_n$	La JT și MT, $K_n \leq 2\%$ , pentru 95% din săptămână; în unele zone se poate atinge 3%;

	la IT, $K_n \leq 1\%$ , pentru 95% din săptămână	
Frecvența*		
* Intră în responsabilitatea OTS. Frecvența nominală a SEN este de 50 Hz.	50 Hz $\pm$ 1% (rețea interconectată)	
	50 Hz + 4/- 6%	

#### ART. 24

(1) Limitele normate de variație a frecvenței în funcționare sunt:

- 47,00-52,00 Hz pe durata a 100% din an;
- 49,50-50,50 Hz pe durata a 99,5% din an.

(2) În măsura în care limitele prevăzute la alin. (1) se modifică prin reglementări sau coduri de rețea europene, se vor considera noile limite.

(3) Tensiunea nominală în PD respectă valorile prevăzute în SR EN 60038:2012, Tensiuni standardizate de CENELEC și are următoarele valori:

- la JT: 230/400 V;
- la MT: 6 kV, 10 kV sau 20 kV;
- la IT: 110 kV.

#### ART. 25

(1) Până la data de 31.12.2021, în PD, la JT, 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 +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.

(2) Începând cu data de 1.01.2022, în PD, la JT, 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 +5%/-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.

(3) În PD, la MT și IT, în condiții normale de exploatare, excluzând întreruperile, pe durata oricărui interval de timp de o săptămână, 99% din valorile efective, mediate pe o durată de 10 minute, ale tensiunii de alimentare, nu trebuie să aibă o abatere mai mare de  $\pm 10\%$  din tensiunea contractuală. 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  $\pm 15\%$  din tensiunea contractuală.

#### ART. 26

(1) Factorul total de distorsiune armonică a tensiunii la JT și MT trebuie să fie mai mic sau egal cu 8%.

(2) În condiții normale de funcționare, pe durata oricărui interval de timp de o săptămână, 95% din valorile efective, mediate pe o durată de 10 minute, pentru tensiunile armonice în punctele de delimitare, la JT și MT, nu trebuie să depășească limitele maxime indicate în tabelul nr. 2. În cadrul prezentului standard nu se iau în considerare limitele pentru armonicile de ordin superior, peste 25. Limitarea armonicilor este indirectă, prin factorul total de distorsiune armonică a tensiunii.

Tabelul nr. 2 - Valorile efective ale armonicilor de tensiune în punctele de delimitare, la JT și MT (a se vedea imaginea asociată)

(3) Factorul total de distorsiune armonică a tensiunii la IT trebuie să fie mai mic sau egal cu 3%.

(4) În condiții normale de funcționare, pe durata oricărui interval de timp de o săptămână, 95% din valorile efective, mediate pe o durată de 10 minute, pentru tensiunile armonice în punctele de

delimitare, la IT, nu trebuie să depășească limitele maxime indicate în tabelul nr. 3.

Tabelul nr. 3 - Valorile efective ale armonicilor de tensiune în punctele de delimitare, la IT (a se vedea imaginea asociată)

#### ART. 27

Parametrii de calitate prevăzuți la art. 23-26 reprezintă indicatori de performanță pentru calitatea curbei de tensiune.

#### SECȚIUNEA a 2-a

Obligațiile OD referitor la reclamațiile privind calitatea tensiunii

#### ART. 28

(1) La reclamația scrisă, transmisă inclusiv prin mijloace electronice, privind calitatea curbei de tensiune primită de la un utilizator, OD va efectua verificări în punctul de delimitare, va analiza și va informa utilizatorul cu privire la rezultatele analizei efectuate și la măsurile luate.

(2) Termenul standard de răspuns la reclamații privind calitatea curbei de tensiune este de 20 de zile calendaristice.

(3) Pentru argumentarea răspunsului la reclamațiile privind calitatea curbei de tensiune, OD este obligat să realizeze monitorizarea principalilor parametri de calitate prevăzuți la art. 23, în PD sau, dacă nu sunt condiții pentru montarea aparatului de monitorizare în PD, în locul cel mai apropiat de PD, pe o perioadă de minimum 7 zile consecutive.

(4) OD trebuie să se doteze cu un număr suficient de analizoare de calitate portabile pentru rezolvarea reclamațiilor primite de la utilizatori și pentru a răspunde solicitărilor ANRE referitoare la calitatea energiei electrice.

(5) În cazul reclamațiilor primite de la utilizatori, costurile legate de monitorizarea calității tehnice a energiei electrice se suportă de către OD, inclusiv dacă parametrii sunt în limite admisibile.

(6) Prin derogare de la prevederile alin. (5), costurile monitorizării revin utilizatorului care a înaintat reclamația, dacă se constată calitatea scăzută a energiei electrice din cauza acestuia sau în situația unei noi reclamații neîntemeiate a utilizatorului, efectuată în termen de o lună de la reclamația neîntemeiată ale cărei costuri au fost suportate de către operatorul de distribuție.

(7) OD are obligația să informeze utilizatorul cu privire la prevederile alin. (5) și (6), înainte de începerea verificărilor.

(8) În cazul depășirii termenului prevăzut la alin. (2), OD plătește utilizatorului compensația corespunzătoare prevăzută în anexa nr. 4.

(9) În situația în care, urmare a analizei efectuate de OD, reclamația utilizatorului referitoare la calitatea curbei de tensiune se dovedește întemeiată, OD plătește utilizatorului compensația corespunzătoare prevăzută în anexa nr. 4.

#### CAP. IV

Calitatea comercială a serviciului de distribuție

#### ART. 29

(1) OD este obligat să răspundă, în termen de 30 de zile calendaristice, la toate cererile/sesizările/reclamațiile/ solicitările primite cu privire la serviciul de distribuție, altele decât cele pentru care este prevăzut explicit un termen de răspuns în reglementările în vigoare.

(2) În cazul depășirii termenului maxim prevăzut la alin. (1), OD plătește utilizatorului compensația corespunzătoare prevăzută în anexa nr. 4.

#### SECȚIUNEA 1

Racordarea la RED

#### ART. 30

(1) La solicitarea scrisă a oricărui utilizator al RED, existent sau potențial - ale cărui instalații nu sunt încă racordate la rețea -, OD care deține licența pentru distribuție în zona respectivă emite avizul tehnic de racordare în condițiile prevăzute de regulamentul de racordare.

(2) Termenele și condițiile necesare pentru emiterea avizului tehnic de racordare, pentru transmiterea ofertei de contract de racordare, pentru punerea sub tensiune a instalațiilor de utilizare aferente unui loc de consum și/sau de producere, termenul de realizare a racordării, inclusiv recepția și punerea în funcțiune a instalației de racordare pentru utilizatorii clienți casnici și clienți finali noncasnici ale căror locuri de consum sunt alimentate prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri, precum și termenul total pentru proiectarea unui bransament, obținerea autorizației de construire pentru bransament, execuția și recepția punerii în funcțiune a bransamentului realizat

pentru alte categorii de utilizatori decât utilizatorii clienți casnici și clienți finali noncasnici ale căror locuri de consum sunt alimentate prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri sunt cele prevăzute în reglementările privind racordarea.

(3) În cazul în care utilizatorul are instalații care pot introduce perturbații în rețea, dosarul instalației de utilizare trebuie să cuprindă și măsurile pe care le ia utilizatorul pentru limitarea perturbațiilor, astfel încât să se încadreze în limitele admisibile indicate de OD.

(4) În cazul depășirii termenelor maxime prevăzute în reglementările privind racordarea, OD plătește utilizatorului compensația corespunzătoare prevăzută în anexa nr. 4.

(5) Prin derogare de la prevederile alin. (4), în situația în care termenul maxim de realizare a racordării, inclusiv recepția și punerea în funcțiune a instalației de racordare pentru utilizatorii clienți casnici și clienți finali noncasnici ale căror locuri de consum sunt alimentate prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri, respectiv termenul maxim pentru proiectarea unui bransament, obținerea autorizației de construire pentru bransament, execuția, recepția și punerea în funcțiune a bransamentului realizat pentru alte categorii de utilizatori decât utilizatorii clienți casnici și clienți finali noncasnici ale căror locuri de consum sunt alimentate prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri, prevăzute în reglementările privind racordarea, nu este respectat de către OD ca urmare a unei cereri exprese din partea utilizatorului de amânare a realizării instalației de racordare/bransamentului, OD nu acordă compensația corespunzătoare prevăzută în anexa nr. 4.

#### SECȚIUNEA a 2-a

Contractarea serviciului de distribuție

##### ART. 31

(1) Termenul pentru încheierea contractului de distribuție a energiei electrice este de maximum 5 zile de la înregistrarea cererii/notificării, însoțite de documentația completă.

(2) În cazul depășirii termenului maxim prevăzut la alin. (1), OD plătește utilizatorului compensația corespunzătoare prevăzută în anexa nr. 4.

#### SECȚIUNEA a 3-a

Măsurarea energiei electrice

##### ART. 32

(1) OD are obligația montării contorului pentru fiecare loc de consum și/sau de producere nou, în termenul prevăzut în contractul de racordare.

(2) OD are obligația înlocuirii/reprogramării contorului, în termen de maximum 10 zile calendaristice de la data depunerii de către furnizor/utilizatorul care are contract de distribuție încheiat direct cu OD a cererii scrise, motivate de opțiunea utilizatorului client final de schimbare a tipului de preț aplicat conform contractului de furnizare, în situația în care aplicarea noului preț necesită un alt tip de contor sau reprogramarea celui existent.

(3) La sesizarea scrisă a utilizatorului, adresată direct sau prin intermediul furnizorului, referitoare la grupul de măsurare care este dispărut, defect sau suspect de înregistrări eronate ori ca urmare a constatării de către OD a unor probleme privind grupul de măsurare, OD este obligat să monteze sau să înlocuiască grupul de măsurare ori elemente ale acestuia, cu anunțarea prealabilă a utilizatorului, în condițiile și la termenele prevăzute în contractul-cadru pentru serviciul de distribuție.

##### ART. 33

La contestația scrisă privind datele măsurate/ consumul de energie electrică recalculat primită de la un utilizator sau furnizor, OD va analiza/va efectua verificarea grupului de măsurare sau a situației prezentate și va informa utilizatorul sau furnizorul, în termen de 15 zile calendaristice cu privire la rezultatul obținut și la modul de soluționare a contestației, conform reglementărilor în vigoare.

##### ART. 33<sup>1</sup>

(1) OD are obligația citirii indexului grupului de măsurare pentru determinarea cantității de energie electrică distribuite/furnizate fiecărui utilizator racordat la rețelele electrice de distribuție.

(2) Intervalul de citire a indexului grupului de măsurare de către OD este cel prevăzut în contractele de distribuție/furnizare a energiei electrice și poate fi mai mare de o lună, dar nu trebuie să depășească 3 luni în cazul clienților casnici și 6 luni în cazul clienților finali noncasnici.

(3) În cazul prosumatorilor, periodicitatea de citire a indexului grupului de măsurare este o lună calendaristică.

(4) OD are obligația 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

condițiilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobate prin ordin al președintelui ANRE, în vigoare.

(la 31-03-2022 Secțiunea a 3-a din Capitolul IV a fost completată de [Punctul 1, Articolul I din ORDINUL nr. 64 din 30 martie 2022, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 318 din 31 martie 2022](#))

#### ART. 34

(1) În situația în care OD nu respectă termenele prevăzute la art. 32 sau 33, acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.

(2) În situația în care, din culpa sa, OD nu respectă termenele prevăzute la art. 33<sup>1</sup> alin. (1)-(3), acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.

---

Potrivit [articolului II din ORDINUL nr. 64 din 30 martie 2022, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 318 din 31 martie 2022](#), prevederile art. 34 alin. (2) din standardul prevăzut la art. I, astfel cum au fost modificate prin prezentul ordin, se aplică începând cu data de 30 iunie 2022.

(3) Obligația OD prevăzută la alin. (2) se aplică și în situația în care OD nu respectă pe o perioadă de o lună, din culpa sa, prevederile art. 33<sup>1</sup> alin. (4).

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (2), OD nu acordă compensații în situațiile prevăzute la art. 33<sup>1</sup> alin. (1)-(3) utilizatorilor ale căror grupuri de măsurare se află amplasate pe proprietatea acestora și care nu au permis accesul OD în vederea efectuării citirii indexului grupurilor de măsurare în intervalul precizat în facturile emise de furnizorii de energie electrică, cu notificarea/avizarea prealabilă de cel mult trei ori a utilizatorilor.

(la 31-03-2022 Articolul 34 din Secțiunea a 3-a , Capitolul IV a fost modificat de [Punctul 2, Articolul I din ORDINUL nr. 64 din 30 martie 2022, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 318 din 31 martie 2022](#))

#### CAP. V

Compensații acordate de OD pentru nerespectarea indicatorilor de performanță impuși de standard

#### ART. 35

(1) Valorile compensațiilor pe care OD este obligat să le acorde utilizatorilor pentru nerespectarea indicatorilor de performanță din standard sunt prevăzute în anexele nr. 1 și 4.

(2) OD este obligat să plătească aceste compensații, direct, în cazul în care contractul de distribuție este încheiat cu utilizatorul, sau prin intermediul furnizorului, în termen de 30 de zile calendaristice de la data transmiterii informării prevăzute la art. 36 alin. (3) și (4), prin modalitatea convenită în contractul pentru serviciul de distribuție.

(3) Compensațiile acordate de către OD utilizatorilor conform prezentului standard nu sunt considerate costuri justificate ale OD și nu sunt luate în considerare de către ANRE la stabilirea tarifelor de distribuție a energiei electrice.

#### ART. 36

(1) Compensațiile pentru nerespectarea indicatorilor de performanță prevăzuți în standard se acordă de OD în mod automat utilizatorilor ale căror locuri de consum și/sau de producere sunt racordate la RED indiferent de nivelul de tensiune, fără a fi necesară o solicitare din partea acestora.

(2) Compensațiile pentru nerespectarea indicatorilor de performanță privind calitatea tehnică a energiei electrice se acordă de OD în mod automat utilizatorilor care au înaintat reclamații în acest sens fără a solicita concret și acordarea compensației prevăzute în standard în cazul în care reclamațiile sunt întemeiate.

(3) În situația în care contractul de distribuție este încheiat prin intermediul unui furnizor, OD are obligația de a informa furnizorul cu privire la dreptul utilizatorului de a primi o compensație, precizând și valoarea acesteia, în termen de maximum 15 zile calendaristice de la data nerespectării indicatorului de performanță impus prin prezentul standard sau de la data transmiterii cererii utilizatorului de acordare a compensației.



(4) În situația în care contractul de distribuție este încheiat direct cu utilizatorul, OD are obligația de a-l notifica pe acesta cu privire la dreptul de a primi o compensație, precizând și valoarea acesteia, printr-o adresă anexată primei facturi emise ulterior datei nerespectării indicatorului de performanță impus prin prezentul standard sau ulterior datei transmiterii cererii utilizatorului de acordare a compensației.

(5) Valoarea maximă a compensațiilor acordate lunar de OD unui utilizator, pentru nerespectarea indicatorilor de performanță privind continuitatea serviciului de distribuție a energiei electrice, nu poate depăși următoarele valori:

- a) 50 lei, pentru un loc de consum și/sau producere racordat la RED la nivelul de JT;
- b) 200 lei, pentru un loc de consum și/sau producere racordat la RED la nivelul de MT;
- c) 300 lei, pentru un loc de consum și/sau producere racordat la RED la nivelul de IT.

(6) Valoarea compensațiilor acordate de OD unui utilizator, într-un an calendaristic, pentru nerespectarea indicatorilor de performanță privind continuitatea serviciului de distribuție a energiei electrice se limitează la 100% din echivalentul valorii totale anuale calculate pornind de la valoarea stabilită în conformitate cu prevederile alin. (5);

(7) Prin derogare de la prevederile alin. (5), în situația în care OD nu respectă termenul maxim prevăzut, după caz, la alin. (3) sau (4), valoarea compensației corespunzătoare prevăzută în anexele nr. 1 și 4 se majorează cu 50%.

(8) OD datorează compensații tuturor utilizatorilor afectați, situați în aval de cel mai apropiat punct în care OD realizează monitorizarea continuității în alimentare și calității tehnice a energiei electrice.

(9) OD transmite utilizatorului, direct sau prin intermediul furnizorului, odată cu prima factură de energie electrică emisă după intrarea în vigoare a prezentului standard, o informare cu privire la:

- a) dreptul acestuia de a primi compensații pentru nerespectarea prevederilor din prezentul standard;
- b) prezentarea generală a situațiilor în care OD este obligat să acorde compensații, valorile compensațiilor, modul de solicitare/acordare, precum și termenul și modalitatea de plată ale acestora.

Informarea se publică pe pagina de internet a OD, în termen de maximum 30 de zile de la intrarea în vigoare a standardului.

(10) Plata compensației nu îngrădește dreptul utilizatorului de a solicita și primi despăgubiri de la OD pentru daunele provocate acestuia din cauza nerespectării obligațiilor de către OD privind calitatea tehnică și continuitatea în alimentarea cu energie electrică.

## **CAP. VI**

Monitorizarea calității serviciului de distribuție a energiei electrice

### **SECȚIUNEA 1**

Monitorizarea continuității și calității energiei electrice

#### **ART. 37**

(1) Pentru urmărirea continuității și calității energiei electrice, OD realizează monitorizarea acesteia cu ajutorul unor analizoare de calitate. Analizoarele de calitate trebuie să permită, minimum, măsurarea, înregistrarea și analizarea următoarelor mărimi referitoare la tensiune: întreruperile tranzitorii, întreruperile scurte și lungi, frecvența, valoarea efectivă a tensiunii, golurile de tensiune, supratensiunile temporare de frecvența industrială între faze și pământ sau între faze - voltage swells - , fenomenul de flicker, variațiile rapide și lente de tensiune, armonicile, interarmonicile, factorul total de distorsiune armonică, nesimetria sistemului trifazat de tensiuni. De asemenea, aparatele trebuie să permită înregistrarea și măsurarea curenților (unda fundamentală și armonicile).

(2) Fiecare OD titular de licență cu contract de concesiune monitorizează minimum 25% din numărul stațiilor electrice și pentru dezvoltarea activității de monitorizare respectă următorul calendar:

- a) până la data de 31.12.2023 va monitoriza minimum 50% din numărul stațiilor electrice și minimum 20% din numărul posturilor de transformare;
- b) până la data de 31.12.2025 va monitoriza minimum 75% din numărul stațiilor electrice și minimum 60% din numărul posturilor de transformare;
- c) până la data de 31.12.2026 va monitoriza integral (100%) stațiile electrice și minimum 80% din numărul posturilor de transformare;
- d) începând cu 1.01.2028 va monitoriza integral (100%) posturile de transformare.

[\(la 31-03-2022 Alineatul \(2\) din Articolul 37 , Sectiunea 1 , Capitolul VI a fost modificat de Punctul 3, Articolul I din ORDINUL nr. 64 din 30 martie 2022, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 318 din 31 martie 2022\)](#)

(3) Posturile de transformare monitorizate conform fiecărei etape prevăzute la alin. (2) includ și posturile de transformare care alimentează în totalitate utilizatori integrați în sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice.

[\(la 31-03-2022 Alineatul \(3\) din Articolul 37 , Sectiunea 1 , Capitolul VI a fost modificat de Punctul 3, Articolul I din ORDINUL nr. 64 din 30 martie 2022, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 318 din 31 martie 2022\)](#)

(4) OD concesionari au obligația să transmită ANRE până la data de 1.02.2022 programul de implementare privind monitorizarea continuității și calității energiei electrice cu analizoare montate în stațiile electrice și posturile de transformare, stabilit conform alin. (2) și (3), corelat cu prevederile calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobat prin decizie a președintelui ANRE.

(5) În fiecare sistem electroenergetic izolat, gestionarul acestuia instalează minimum un analizor de calitate.

(6) Toate analizoarele de calitate trebuie să fie suficient de precise, cu respectarea standardelor internaționale de măsurare - SR EN 61000-4-30 - și capabile să efectueze măsurători minimum conform limitelor stabilite de SR EN 50160, pentru a putea utiliza înregistrările și în relațiile juridice ale OD cu alte entități, ținând cont de prevederile din contracte.

(7) Pentru a putea determina indicatorii de continuitate din rețea, OD titulari de licență cu contract de concesiune utilizează sisteme automate, care înregistrează întreruperile la MT și IT. Ceilalți OD titulari de licență utilizează minimum 3 echipamente cu funcție de înregistrare a numărului de întreruperi.

(8) La JT, acolo unde este posibil, înregistrarea întreruperilor se face cu sisteme de contorizare inteligentă a energiei electrice care, prin funcționalitățile obligatorii, au posibilitatea monitorizării și a controlului principalilor parametri tehnici privind calitatea energiei electrice.

(9) La depășirea numărului cumulativ al întreruperilor scurte dintr-o zonă de rețea, ce afectează locurile de consum și/sau de producere racordate la rețelele electrice de MT și/sau JT din acea zonă, prevăzut la art. 17 alin. (3) sau (4), după caz, sau la reclamația utilizatorului privind numărul întreruperilor scurte în PD de MT sau JT al acestuia, OD este obligat să monteze analizoare de calitate sau să utilizeze datele furnizate de sistemele de măsurare inteligente, după caz, și să monitorizeze continuitatea în alimentarea cu energie electrică în zona respectivă, pe un interval de minimum 7 zile.

(10) OD este obligat să analizeze rezultatele monitorizării continuității în alimentarea cu energie electrică prevăzute la alin. (9) și să întocmească un plan de măsuri pe termen scurt, mediu și lung, cu includerea acestuia în planul de investiții, respectiv în planul de mentenanță.

(11) În cazul în care din rezultatele monitorizării continuității în alimentarea cu energie electrică prevăzute la alin. (9) rezultă depășiri ale valorilor maxime prevăzute la art. 17, OD plătește utilizatorului compensații conform anexei nr. 1.

(12) Utilizatorul poate să monteze în instalația de utilizare, pe cheltuiala sa, un analizor de calitate, care să îi permită să înregistreze întreruperile pe care le-a suferit și parametrii de calitate a energiei electrice. Dacă locul de amplasare al analizorului de calitate, montarea, sigilarea, programarea și extragerea de informații din memoria acestuia au fost stabilite de comun acord între părți, indicațiile aparatului vor fi folosite în relațiile dintre OD și utilizator.

#### SECȚIUNEA a-2-a

Urmărirea, înregistrarea și raportarea indicatorilor de performanță

#### ART. 38

(1) Pentru înregistrarea sesizărilor, cererilor și reclamațiilor utilizatorilor RED, fiecare OD este obligat să organizeze:

a) centre de relații cu utilizatorii, conform prevederilor regulamentului de racordare, prevăzute cu registratură proprie;

b) un serviciu permanent de voce și date, asigurat prin:

(i) centru de telefonie cu posibilitatea înregistrării numărului de apeluri și a timpilor de așteptare, prevăzut cu cel puțin un număr de apel gratuit pentru semnalare întreruperi, disponibil 24 de ore din 24 și trei linii telefonice cu tarif normal;

(ii) pagina proprie de internet, cu posibilitatea înregistrării numărului de accesări într-o perioadă dată, precum și cu punerea la dispoziția utilizatorilor a unui formular on-line pentru contactarea OD.

(2) Pe pagina proprie de internet a OD trebuie să se regăsească cel puțin informații privind:

a) datele de contact ale OD (numere de telefon, fax, adrese de e-mail, locație și program audiențe);

b) adresele centrelor de relații cu utilizatorii ale OD unde poate fi consultat personalul OD, unde se depun și se înregistrează cererile de racordare, cererile pentru încheierea contractelor de distribuție și documentațiile anexate, dosarele instalațiilor de utilizare și alte documentații;

c) informații privind cadrul de reglementare specific, procedurile OD, întreruperile planificate etc.

(3) Registratura centrelor de relații cu utilizatorii, serviciul permanent de voce și date, precum și pagina de internet prevăzute la alin. (1) trebuie să fie independente față de operatorii economici afiliați.

(4) OD este obligat să preia toate apelurile telefonice efectuate prin centrul de telefonie după cum urmează:

a) preia apelul în maximum 30 de secunde de la inițierea acestuia de către utilizator;

b) să ofere posibilitatea utilizatorului să selecteze opțiunea pentru transferul apelului la un operator uman în maximum 180 de secunde de la preluarea apelului (nu include timpul de așteptare până la începerea convorbirii cu un operator uman);

c) asigură începerea convorbirii utilizatorului cu un operator uman în maximum 20 de minute de la preluarea apelului (include timpul de așteptare până la începerea convorbirii cu operatorul uman).

(5) Numărul apelurilor nepreluare conform intervalelor prevăzute la alin. (4) lit. a) și c) se înregistrează și se raportează anual ANRE, conform indicatorilor de calitate comercială prevăzuți în anexa nr. 5.

(6) Fiecare OD are obligația să înregistreze toate cererile/sesizările/reclamațiile primite prin oricare dintre căile prevăzute la alin. (1), să solicite datele de contact ale celui care a făcut cererea/sesizarea/reclamația și să comunice acestuia un număr de înregistrare. Orice revenire ulterioară la cererea/sesizarea/reclamația respectivă se va referi la numărul de înregistrare alocat.

(7) OD este obligat să contacteze în scris, prin e-mail/fax, utilizatorul care a solicitat în scris o audiență, în termen de două zile lucrătoare de la data solicitării, urmând ca programarea audienței să se stabilească de comun acord cu utilizatorul, în maximum 15 zile calendaristice de la data solicitării acesteia.

#### ART. 39

OD este obligat să soluționeze orice solicitare/cerere/sesizare/reclamație/contestație transmisă în scris la adresa/sediul, numerele de fax sau la adresele de e-mail ale acestuia ori telefonic conform prevederilor art. 38 alin. (1) lit. b), pentru toate situațiile prevăzute în standard.

#### ART. 40

(1) Pentru urmărirea indicatorilor de performanță prevăzuți în standard, OD elaborează proceduri interne specifice și gestionează o bază de date centralizatoare a acestora.

(2) Procedurile prevăzute la alin. (1) trebuie să fie elaborate în termen de 3 luni de la data publicării standardului în Monitorul Oficial al României, Partea I.

#### ART. 41

(1) Fiecare OD titular de licență prezintă, în cadrul raportului prevăzut la art. 45, datele înregistrate în stațiile electrice și în posturile de transformare monitorizate referitoare la: numărul de întreruperi tranzitorii, scurte și lungi, golurile de tensiune, supratensiunile temporare, frecvența, tensiunea, armonicile, factorul total de distorsiune armonică, nesimetria sistemului trifazat de tensiuni de secvență negativă etc. conform tabelelor 4, 5 și 6.

(2) OD are obligația de a transmite ANRE informațiile obținute, conform tabelelor 4-6 din standard, precum și detalii ale acțiunilor de remediere întreprinse în urma acțiunilor de monitorizare.

(3) Golurile de tensiune, respectiv supratensiunile temporare se înregistrează sub formă matricială, conform tabelelor 5 și 6.

Tabelul nr. 4 - Principali parametri tehnici de calitate a energiei electrice raportati anual

Stația 2/					Stația 1/
Postul de					Postul de
Parametri tehnici de calitate transformare   transformare   ...					
(nume,					1 (nume,
tensiunea)					2 tensiunea)
Numărul de întreruperi tranzitorii					
Numărul de întreruperi scurte					
Numărul de întreruperi lungi					
Frecvența medie (Hz)					
Tensiunea medie (V sau kV)					
Depășiri ale limitelor normale de variație a tensiunii (valoare%, nr. săptămâni)					
Depășiri ale limitelor normale pentru variațiile rapide de tensiune (număr anual)					

Depășirea valorii normate de flicker, pe termen lung (nr. săptămâni)				
Depășirea valorii maxime a armoniciei 2 (% din fundamentală, nr. săptămâni)				
Depășirea valorii maxime a armoniciei 3 (% din fundamentală, nr. săptămâni)				
Depășirea valorii maxime a armoniciei 25 (% din fundamentală, nr. săptămâni)				
Depășirea factorului de distorsiune armonică (valoare%, nr. săptămâni)				
Depășirea factorului de nesimetrie de secvență negativă (valoare%, nr. săptămâni)				

**NOTĂ:**

Valoare% reprezintă cea mai mare abatere procentuală a parametrului la care s-a înregistrat depășire față de valoarea-limită, înregistrată în oricare dintre săptămânile monitorizate.

Tabelul nr. 5 - Clasificarea golurilor de tensiune în funcție de durată și tensiune reziduală

Tensiunea reziduală u%	Durata t ms				
	10 ≤ t ≤ 200	200 < t ≤ 500	500 < t ≤ 1000	1000 < t ≤ 5000	5000 < t ≤ 60000
90 > u ≥					



comutație; protecția împotriva supratensiunilor tranzitorii trebuie asigurată din faza de proiectare (prevederea de paratrăsnete, descărcătoare etc.), atât la OD, cât și la utilizator.

(2) Având în vedere performanțele sistemelor automate de reanclanșare existente, OD este exonerat de orice răspundere privind fenomenele prevăzute la alin. (1), cu durate de până la 3 secunde.

#### ART. 45

(1) Informațiile privind indicatorii de performanță prevăzuți în prezentul standard însoțite de raportarea datelor privitoare la starea tehnică a rețelei de distribuție a energiei electrice prevăzută în anexa nr. 8 și analiza operatorului privitoare la performanțele obținute și acțiunile de remediere considerate pentru asigurarea parametrilor garantați prin standard se transmit la ANRE sub forma unui raport, până la data de 1 martie a anului următor celui analizat.

(2) OD concesionari, precum și ceilalți OD, titulari de licență, transmit informațiile prevăzute la alin. (1), conform tabelelor și anexelor prevăzute în standard, comparativ cu nivelul de performanță impus de standard.

(3) În cadrul raportului prevăzut la alin. (1), OD concesionar transmite ANRE un centralizator anual al incidentelor deosebite din RED, însoțit de rapoartele de analiză aferente acestora.

(4) OD au obligația să transmită, în cadrul raportului prevăzut la alin. (1), indicatorii statistici prevăzuți în anexele nr. 2, 3 și 5.

#### ART. 46

Pentru perioada a patra de reglementare, respectiv pentru anii 2021-2023, raportul anual prevăzut la art. 45, transmis ANRE de către societatea Distribuție Energie Electrică România - S.A., se întocmește la nivelul fiecărei zone de rețea pentru care se solicită și se aprobă tarife de distribuție.

#### ART. 47

(1) Începând cu data intrării în vigoare a prezentului standard, indicatorii de performanță se publică de OD pe pagina proprie de internet, fiind păstrați pe site pentru o perioadă de minimum 5 ani pentru a putea fi urmărită evoluția acestora.

(2) OD va asigura păstrarea datelor necesare calculării indicatorilor de performanță pe o durată de 7 ani.

(3) OD face publice (prin publicare pe site, publicare în mass-media, prin afișare la sediu și la centrele de relații cu utilizatorii etc.) obligațiile care îi revin prin standardul de performanță, inclusiv prevederile art. 19 și anexele nr. 1 și 4.

#### ART. 47<sup>1</sup>

La preluarea în proprietate de capacități energetice de distribuție de la o persoană fizică/juridică, operatorul de distribuție concesionar este exceptat de la respectarea obligațiilor privind asigurarea continuității în alimentarea cu energie electrică și calitatea curbei de tensiune prevăzute în prezentul standard, pe perioada realizării lucrărilor pentru asigurarea stării tehnice a capacităților energetice necesare prestării serviciului de distribuție în condiții de calitate, dar nu mai mult de doi ani de la data preluării în proprietate a respectivelor capacități energetice.

(la 31-03-2022 Capitolul VII a fost completat de [Punctul 4, Articolul I din ORDINUL nr. 64 din 30 martie 2022, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 318 din 31 martie 2022](#))

#### ART. 48

Anexele nr. 1-8 fac parte integrantă din prezentul standard.

#### ANEXA 1

la standard

#### COMPENSAȚII

acordate de OD utilizatorilor pentru nerespectarea indicatorilor de continuitate în alimentarea cu energie electrică

				Compensații
				acordate
				Loc de



Nr. crt.	Serviciu	Termenul maxim stabilit în standard	consum/de producere și loc de consum și de producere	consum/de producere
1	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată	6 ore - mediu urban, cu excepția municipiilor reședință de județ, în condiții normale de vreme; 4 ore - municipii reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componența administrativă a acestora, în condiții normale de vreme; 12 ore - mediu rural, în condiții normale de vreme; 48 ore - mediu urban sau rural, în condiții meteorologice deosebite, care generează avarii în elemente ale RED aflate în zona intravilană; 72 ore - mediu urban sau rural, în condiții meteorologice deosebite, care generează avarii în elemente ale RED aflate în	300 lei/depășire la 110 kV; 200 lei/depășire la MT; 30 lei/depășire la JT	

		zona extravilană		
2	Restabilirea alimentării după o întrerupere planificată	8 ore indiferent de zonă	300 lei/ depășire la 110 kV; 200 lei/ depășire la MT; 30 lei/ depășire la JT	
3	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT	Până la data de 31.12.2021: 8 întreruperi - mediu urban; 16 întreruperi - mediu rural. Începând cu 1.01.2022: 8 întreruperi - indiferent de zonă	30 lei/ depășire la JT	
4	Numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT sau MT	3 întreruperi - indiferent de zonă	300 lei/ depășire la 110 kV; 200 lei/ depășire la MT;	
5	Numărul întreruperilor lungi planificate	4 întreruperi - mediu urban; 8 întreruperi - mediu rural.	300 lei/ depășire la 110 kV; 200 lei/ depășire la MT; 30 lei/ depășire la JT	
6	Numărul întreruperilor scurte ce afectează un loc de consum și/sau de	10 întreruperi /an - indiferent de	300 lei/ depășire la	

	producere racordat la rețelele electrice de IT	zonă	110 kV	
7	Numărul cumulat al întreruperilor scurte ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT sau JT	Până la data de 31.12.2021: 10 întreruperi /săptămână - mediu urban; 20 întreruperi /săptămână - mediu rural. Începând cu 1.01.2022: 10 întreruperi /săptămână - indiferent de zonă	10 lei/ depășire la MT 5 lei/ depășire la JT	

## ANEXA 2

la standard  
Indicatori de continuitate

Nr.	Indicator	Cauza întreruperii	Rural/ Urban	Nivelul tensiunii la care sunt Tipul utilizatorului care au suferit o întrerupere	Valoare racordați utilizatorii	realizată anual
1	SAIFI	a) întreruperi planificate	rural	toți	JT	
2	SAIFI	a) întreruperi planificate	rural	toți	MT	
3	SAIFI	a) întreruperi planificate	rural	toți	IT	
4	SAIFI	a) întreruperi planificate	urban	toți	JT	

5	SAIFI	a) întreruperi planificate	urban	toți	MT		
6	SAIFI	a) întreruperi planificate	urban	toți	IT		
7	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	rural	toți	JT		
8	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	rural	toți	MT		
9	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	rural	toți	IT		
10	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	urban	toți	JT		
11	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	urban	toți	MT		
12	SAIFI	b) întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	urban	toți	IT		

13	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	rural	toți	JT		
14	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	rural	toți	MT		
15	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	rural	toți	IT		
16	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	urban	toți	JT		
17	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	urban	toți	MT		
18	SAIFI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori* sau terți	urban	toți	IT		
19	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	rural	toți	JT		
20	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv	rural	toți	MT		

		întreruperile de la lit. b) și c)						
21	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	rural	toți	IT			
22	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	JT			
23	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	MT			
24	SAIFI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	IT			
25	SAIDI	a) întreruperi planificate	rural	toți	JT			
26	SAIDI	a) întreruperi planificate	rural	toți	MT			
27	SAIDI	a) întreruperi planificate	rural	toți	IT			
28	SAIDI	a) întreruperi planificate	urban	toți	JT			
29	SAIDI	a) întreruperi planificate	urban	toți	MT			

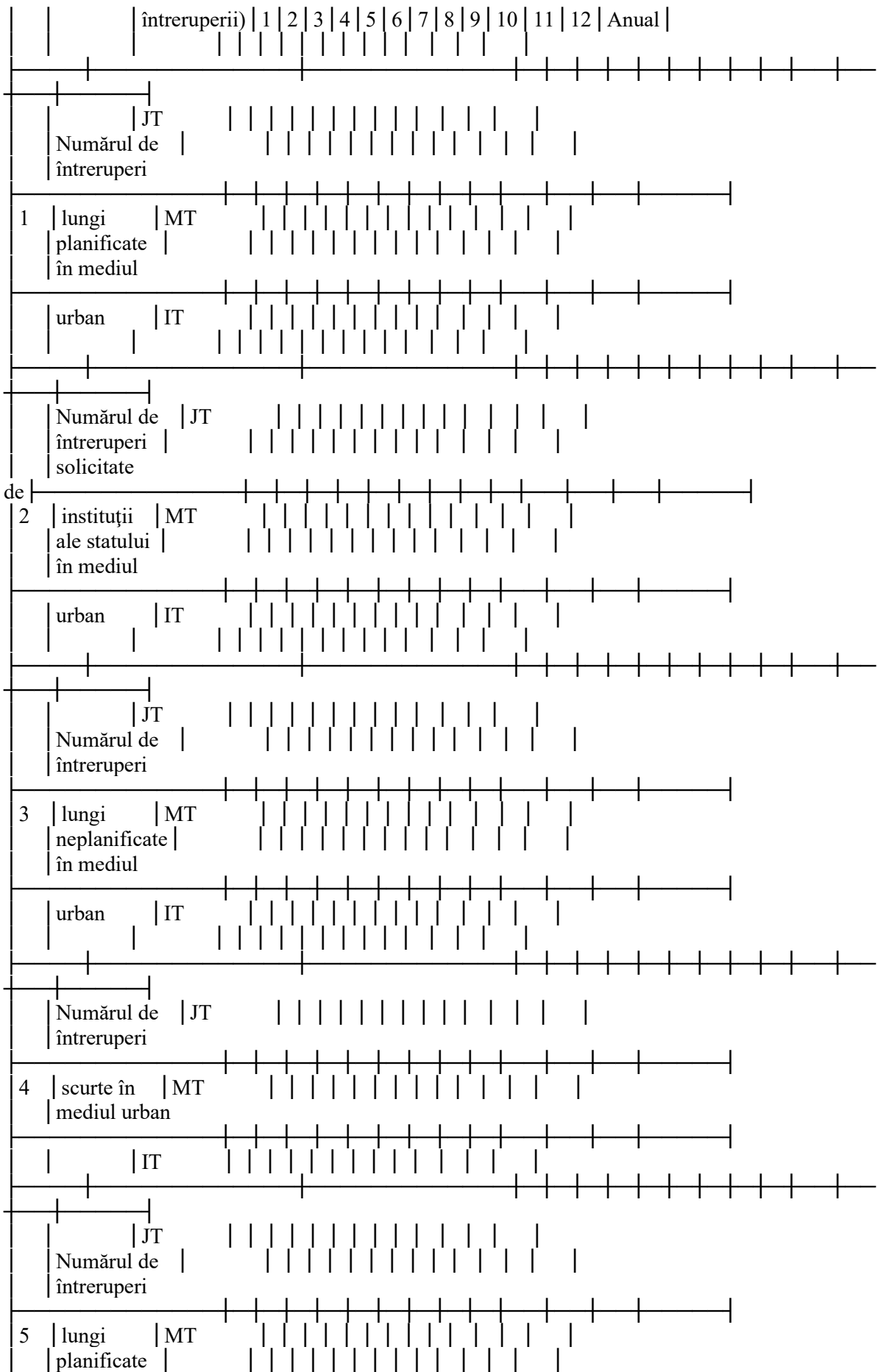
30	SAIDI	a) întreruperi planificate	urban	toți	IT				
31	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	rural	toți	JT				
32	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	rural	toți	MT				
33	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	rural	toți	IT				
34	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	urban	toți	JT				
35	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	urban	toți	MT				
36	SAIDI	b) întreruperi neplanificate cauzate de condiții meteorologice deosebite	urban	toți	IT				
		c) întreruperi							



37	SAIDI	neplanificate cauzate de utilizatori*) sau terți	rural	toți	JT		
38	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*) sau terți	rural	toți	MT		
39	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*) sau terți	rural	toți	IT		
40	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*)	urban	toți	JT		
41	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*) sau terți	urban	toți	MT		
42	SAIDI	c) întreruperi neplanificate cauzate de utilizatori*) sau terți	urban	toți	IT		
43	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	rural	toți	JT		
44	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	rural	toți	MT		

45	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	rural	toți	IT		
46	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	JT		
47	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	MT		
48	SAIDI	d) întreruperi neplanificate, exclusiv întreruperile de la lit. b) și c)	urban	toți	IT		
49	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	IT		
50	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	MT		
51	MAIFI	toate cauzele	rural	toți	JT		
52	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	IT		
53	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	MT		
54	MAIFI	toate cauzele	urban	toți	JT		
55	ENS	toate cauzele	cumulat	cumulat	IT		
56	AIT	toate cauzele	cumulat	cumulat	IT		





	în mediul	
	rural	IT
	Numărul de întreruperi solicitate	JT
de		
6	instituții ale statului în mediul	MT
	rural	IT
	Numărul de întreruperi	JT
7	lungi neplanificate în mediul	MT
	rural	IT
	Numărul de întreruperi	JT
8	scurte în mediul rural	MT
		IT

#### ANEXA 4

##### la standard COMPENSAȚII

acordate de OD utilizatorilor pentru nerespectarea indicatorilor de calitate tehnică a energiei electrice și a indicatorilor de calitate comercială a serviciului de distribuție

	Termenul maxim stabilit în	Compensații acordate în cazul nerespectării

Nr. crt.	Serviciul standard/ reglementările specifice în vigoare pentru realizarea serviciului*)	termenelor/ indicatorilor de calitate tehnică a energiei electrice	Persoane juridice	Persoane fizice
1	10 zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unui studiu de soluție 30 de zile calendaristice, pentru cazul în care stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică de IT, MT sau JT a unui loc de consum și/sau de producere se face pe baza unei fișe de soluție	130 lei la 110 kV; 90 lei la JT și MT	130 lei la 110 kV; 40 lei la JT și MT	
2	Emiterea certificatelor de racordare	130 lei la 110 kV; 90 lei la JT și MT	130 lei la 110 kV; 90 lei la JT și MT	
3	Transmiterea ofertei de contract de racordare	130 lei la 110 kV; 90 lei la JT și MT	130 lei la 110 kV; 40 lei la JT și MT	
	Proiectarea, obținerea			

4	autorizației de construire pentru branșament, execuția, recepția și punerea în funcțiune a branșamentului pentru alte categorii de utilizatori decât cele prevăzute la pct. 5	90 de zile	100 lei la	100 lei la
		calendaristice	JT	JT
5	Execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalației de racordare pentru clienții finali noncasnici cu instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienții casnici	90 de zile	100 lei	100 lei
		calendaristice	indiferent de nivelul de tensiune	indiferent de nivelul de tensiune
6	Încheierea contractului de distribuție	5 zile	130 lei la	130 lei la
		calendaristice	110 kV; 90 lei la JT și MT	110 kV; 40 lei la JT și MT
7	Termenul pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare	5 zile	130 lei la	130 lei la
		lucrătoare	110 kV; 90 lei la JT și MT	110 kV; 90 lei la JT și MT
8	Răspuns la solicitările scrise privind explicarea cauzei întreruperilor	15 zile	130 lei la	130 lei la
		calendaristice	110 kV; 70 lei la JT și MT	110 kV; 40 lei la JT și MT



9	Răspuns la reclamațiile scrise privind calitatea curbei de tensiune	20 de zile calendaristice	270 lei la 110 kV; 130 lei la JT și MT	270 lei la 110 kV; 70 lei la JT și MT
10	Răspuns la cererile/ sesizările/ reclamațiile sau solicitările primite cu privire la serviciul de distribuție, altele decât cele pentru care este prevăzut explicit un termen de răspuns în reglementările în vigoare	30 de zile calendaristice	90 lei la 110 kV; 70 lei la JT și MT	90 lei la 110 kV; 40 lei la JT și MT
11	Răspuns la reclamația scrisă privind datele măsurate/ consumul de energie electrică recalculat	15 zile calendaristice	130 lei la 110 kV; 70 lei la JT și MT	130 lei la 110 kV; 40 lei la JT și MT
12	Reconectarea la rețea, din momentul anunțării OD de către utilizator/ furnizor de efectuarea plății	2 zile lucrătoare	270 lei la 110 kV; 130 lei la JT și MT	270 lei la 110 kV; 90 lei la JT și MT
	Montarea/ Înlocuirea			

13	grupului de măsurare/ elemente ale grupului de măsurare dispărut, defect sau suspect de înregistrări eronate, în cazul unui loc de consum și/ sau de producere cu puterea aprobată mai mare de 100 kW	5 zile lucrătoare	130 lei	-	
14	Montarea/ înlocuirea grupului de măsurare/ elemente ale grupului de măsurare dispărut, defect sau suspect de înregistrări eronate, în cazul unui loc de consum și/ sau de producere cu puterea aprobată mai mică sau egală cu 100 kW sau în cazul unui client final casnic	10 zile lucrătoare	130 lei	130 lei	
	Înlocuirea/ Reprogramarea contorului, la cererea scrisă a furnizorului / utilizatorului care are contract de distribuție încheiat				

15	direct cu OD, motivată de opțiunea utilizatorului client final de schimbare a tipului de preț aplicat conform contractului de furnizare, în situația în care aplicarea noului preț necesită un alt tip de contor sau reprogramarea celui existent	10 zile calendaristice	130 lei	130 lei
16	Respectarea indicatorilor de performanță privind calitatea curbei de tensiune	-	270 lei la 110 kV; 130 lei la JT și MT	270 lei la 110 kV; 70 lei la JT și MT
17	Citirea indexului grupului de măsurare pentru clienții finali noncasnici	6 luni	10 lei, indiferent de tensiune	10 lei, indiferent de nivelul de tensiune
18	Citirea indexului grupului de măsurare pentru clienții casnici	3 luni	10 lei, indiferent de tensiune	10 lei, indiferent de nivelul de tensiune
19	Citirea indexului grupului de măsurare pentru prosumatori	1 lună	10 lei, indiferent de tensiune	10 lei, indiferent de nivelul de tensiune

20	Lipsa accesului la datele istorice de consum ale utilizatorilor care beneficiază de sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice	1 lună	30 lei la JT	30 lei la JT				
----	--	--------	--------------	--------------	--	--	--	--

\*) În cazul în care termenele se modifică prin reglementări sau alte acte normative, vor fi aplicabile noile termene.

(la 31-03-2022 Anexa nr. 4 a fost modificată de [Punctul 5, Articolul I din ORDINUL nr. 64 din 30 martie 2022, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 318 din 31 martie 2022](#))

## ANEXA 5

la standard  
Indicatori de calitate comercială

Nr.	Indicator	Tip utilizator*	Nivelul de tensiune	Trim. 1	Trim. 2	Trim. 3	Trim. 4	Total an
1	Numărul de cereri de racordare la rețea****	toți	toate					
2	Timpul mediu** de emiteră a avizelor tehnice de racordare, pentru cazul în care soluția de racordare a fost stabilită prin studiu de	toți	toate					





















55	/reclamații sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	JT
----	--	------	----

56	Numărul de cereri/sesizări /reclamații sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	MT
----	---	------	----

57	Numărul de cereri/sesizări /reclamații sau solicitări scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard	toți	IT
----	---	------	----

58	Timpul mediu** de răspuns la cererile/ sesizările/ reclamațiile sau solicitările scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard (zile)	toți	JT
----	--	------	----

	Timpul mediu** de răspuns la cererile/ sesizările/ reclamațiile sau		
--	--	--	--

59	solicitățile scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard (zile)	toți	MT						
	<p>Numărul de reclamații scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard (zile)</p>								
60	solicitățile scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard (zile)	toți	IT						
	<p>Numărul reclamațiilor scrise pe alte teme decât cele la care se referă explicit prezentul standard care nu s-au putut rezolva</p>	toți	toate						
62	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toți	JT						
63	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toți	MT						
64	Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate	toți	IT						
	<p>Numărul de reclamații referitoare la datele măsurate</p>								
	Timpul mediu**								

65	de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate /consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	JT
----	--	------	----

66	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate /consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	MT
----	---	------	----

67	Timpul mediu** de răspuns la reclamațiile referitoare la datele măsurate /consumul de energie electrică recalculat (zile)	toți	IT
----	---	------	----

68	Numărul de utilizatori clienți casnici ale căror contoare nu sunt citite o dată la cel mult 3 luni****	toți	JT
----	--	------	----

69	Numărul de utilizatori clienți casnici ale căror contoare nu sunt citite o dată la cel mult 3 luni****	toți	MT
----	--	------	----



70	Numărul de utilizatori clienți finali noncasnici ale	toți	JT
	căror contoare nu sunt citite o dată la cel mult 6 luni****		

70^1	Numărul de utilizatori clienți finali noncasnici ale	toți	MT
	căror contoare nu sunt citite o dată la cel mult 6 luni****		

70^2	Numărul de utilizatori clienți finali noncasnici ale	toți	IT
	căror contoare nu sunt citite o dată la cel mult 6 luni****		

70^3	Numărul de prosumatori ale	toți	JT
	căror contoare nu sunt citite lunar****		

70^4	Numărul de prosumatori ale	toți	MT
	căror contoare nu sunt citite lunar****		

71	Număr total de apeluri telefonice****	toți	toate
----	---------------------------------------	------	-------

72	Număr total de apeluri telefonice nepreluate	toți	toate
----	--	------	-------







3	JT								
4	Branșamente								

NOTĂ:

Raportarea va fi însoțită de comentarii privind evoluția acestor capacități față de anul anterior.

A.2. Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare

Tabelul nr. A.2

Nr. crt.	Categorie	An (n - 1)		An (n)	
		Cantitate (buc.)	S total (MVA)	Cantitate (buc.)	S total (MVA)
1	Stații electrice (de conexiune/transformare) 110 kV				
2	Stații electrice (de conexiune/transformare) sub 110 kV				
3	Posturi de transformare				
4	Puncte de alimentare				

NOTĂ:

Raportarea va fi însoțită de comentarii privind evoluția acestor capacități față de anul anterior.

B. Durata de funcționare a instalațiilor

B.1. Linii electrice de distribuție

Tabelul nr. B.1

Nr. crt.	Categorie	Total	Lungime		Total
		LEA + LES (km traseu)	PIF	LEA (km traseu)	LES (km traseu)
		înainte de 1960			

1	IT (110 kV)	1960-1979							
		1980-1999							
		2000-2019							
		2020- an (n)*							
		înainte de 1960							
2	MT	1960-1979							
		1980-1999							
		2000-2019							
		2020- an (n)*							
		înainte de 1960							
3	JT	1960-1979							
		1980-1999							
		2000-2019							
		2020- an (n)*							
		înainte de 1960							
4	Branșamente	1960-1979							
		1980-1999							
		2000-2019							
		2020- an (n)*							
		înainte de 1960							

\* Raportarea se realizează prin luarea în considerare a PIF în intervale de maximum de 20 de ani consecutiv.

B.2. Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare  
Tabelul nr. B.2

Nr. crt.	Categorie	Cantitate (buc.)	An PIF (buc.)	Cantitate
1	Stații electrice (de conexiune/transformare) 110 kV	înainte de 1960		
		1960-1979		
		1980-1999		
		2000-2019		
		2020- an (n)*		
2	Stații electrice (de conexiune/transformare) sub 110 kV	înainte de 1960		
		1960-1979		
		1980-1999		
		2000-2019		
		2020- an (n)*		
3	Posturi de transformare	înainte de 1960		
		1960-1979		
		1980-1999		
		2000-2019		
		2020- an (n)*		
4	Puncte de alimentare	înainte de 1960		
		1960-1979		
		1980-1999		
		2000-2019		
		2020- an (n)*		

\* Raportarea se realizează prin luarea în considerare a PIF în intervale de maximum 20 de ani consecutiv.

C. Capacități energetice re tehnologizate/noi

C.1. Linii electrice de distribuție

Tabelul nr. C.1

Categorie	An (n)			
	Lungime total (km traseu)	Lungime linii re tehnologizate (km traseu)	Lungime linii noi (km traseu)	
	IT	LEA LES		
MT	LEA LES			
JT (excl. branș.)	LEA LES			

NOTĂ:

Datele raportate se transmit însoțite de comentarii privind evoluția față de anul anterior.

C.2. Stații electrice, posturi de transformare și puncte de alimentare

Tabelul nr. C.2

Categorie	An (n)			
	Total energetice (buc.)	Capacități energetice re tehnologizate (buc.)	Capacități energetice noi realizate (buc.)	
	Stații electrice (de conexiune/ transformare) 110 kV			
Stații electrice (de conexiune/ transformare) sub 110 kV				



Posturi de transformare							
Puncte de alimentare							

NOTĂ:

Datele raportate se transmit însoțite de comentarii privind evoluția față de anul anterior.

D. Incidente deosebite înregistrate în anul (n)

Tabelul nr. D.1 - Centralizator raportări incidente deosebite

		Localizare declanșare incident deosebit						Înteruperi		
		Data/ora								
Zone										
Nr. incident deosebit nr.	declanșare incident deosebit	Total utilizatori	Nivel de tensiune	Instalație electrică	Element afectat	Categoria deosebită	Nr. total declanșării incidentului	Nr. (județ - localități)	Nr. afectate	Nr. afectate
		Județ	Durată	Putere	Energie	energie	Observații			
			(ore:min)	[MWh]	(b/c/d) ^2	[MWh]	[MWh]^3			
								IT	MT	JT
								1		
1								2		
								3		
								...		

This image shows a musical score consisting of three systems, each with four staves. The notation is minimalist, featuring vertical stems and tick marks on the staves to indicate rhythm. The first system includes a measure labeled '1' followed by four vertical bars, and a second measure labeled '2' followed by four vertical bars. The second system includes a measure labeled '3' followed by four vertical bars, and a measure labeled '...' followed by four vertical bars. The third system includes a measure labeled '1' followed by four vertical bars, and a measure labeled '2' followed by four vertical bars. The notation is consistent across all systems, with a small horizontal line at the beginning of each system's first staff.



instalații	LEA	defavorabile animale)	alți OR/	detalia.)				

-----

## ORDIN 46 15/06/2021

✖

### ORDIN nr. 46 din 15 iunie 2021

privind aprobarea [Standardului de performanță](#) pentru serviciul de distribuție a energiei electrice  
**EMITENT:** [AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI](#)  
**PUBLICAT ÎN:** [MONITORUL OFICIAL nr. 649 din 1 iulie 2021](#)

Având în vedere prevederile [art. 3 pct. 79](#) și ale [art. 44 alin. \(2\) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012](#)