

**+ Sinteza observațiilor la documentul de discuție: Ordin pentru aprobarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice**

**Consultare publică în perioada 22.01 – 22.02.2021**

**Observații generale**

<b>Nr. crt.</b>	<b>Articol alineat literă</b>	<b>Emitent</b>	<b>Text existent</b>	<b>Text propus și justificări (justificările sunt evidențiate cu <i>Italic</i>)</b>	<b>Rezoluția elaboratorului (cu justificări)</b>
1		DEER	<p>Inițiativa ANRE de aprobare a unui nou standard la mijlocul perioadei a patra de reglementare aduce modificări de fond cadrului de reglementare incident activității prestate de operatorii de distribuție concesionari, fără a ține seama de principiile generale de stabilitate, previzibilitate și predictibilitate ale cadrului de reglementare. Luând în considerare faptul că modificările inițiate de ANRE prin documentul supus consultării publice au un impact major asupra activității operatorilor de distribuție a energiei electrice (OD), apreciem în mod legitim că se impune revenirea asupra propunerilor de modificare a Ordinului ANRE nr.11/2016 în sensul dezbaterii publice a respectivelor modificări pe parcursul acestei perioade de reglementare în vederea evaluării posibilității implementării modificărilor începând din perioada a cincea de reglementare.</p> <p>Îmbunătățirea calității serviciului de distribuție pentru utilizatori constituie nu doar o preocupare permanentă a OD, ci și o obligație asumată la începutul perioadei a patra de reglementare, <b>prin planul de investiții aprobat pentru perioada 2019-2023 care este în strânsă interdependență cu planul lucrărilor pentru respectarea indicatorilor de calitate a serviciului întocmit pentru a asigura atât funcționarea sigură și eficientă a rețelelor electrice cât și nivelul minim al calității serviciului de distribuție impus de standardul în vigoare.</b></p>		<p>Actul normativ conține anumite prevederi care se aplică gradual, atât din punct de vedere al termenelor, cât și al nivelului indicatorilor, astfel încât impactul modificărilor prevăzute în activitatea operatorilor de distribuție să fie minim. Calendarul de monitorizare cu analizoare a stațiilor electrice și a posturilor de transformare propus se derulează până în anul 2028. Implementarea calendarului de monitorizare a posturilor de transformare se corelează cu calendarul de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă</p>
2		DEER	<p>Deși nu există modificări în legislația primară sau alte cauze obiective care să impună modificarea nivelului de performanță în timpul perioadei de reglementare, iar din raportările ANRE privind indicatorii de performanță realizați de operatorii de distribuție se constată îmbunătățirea în timp a performanței operatorilor, constatăm că ANRE impune noi cerințe de creștere a performanței, astfel:</p>		<p>Creșterea performanței serviciului de distribuție trebuie să fie un deziderat și trebuie să reprezinte o preocupare permanentă a operatorilor de rețea. Se reduce numărul de întreruperi lungi neplanificate doar în mediul rural începând cu 01.01.2022, acesta devenind egal cu cel</p>

			<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Se reduce numărul întreruperilor lungi neplanificate la JT începând cu 01.07.2021 (Art.17);</li> <li>➤ Se introduce un indicator nou privind numărul întreruperilor scurte neplanificate la un loc de consum și/sau de producere racordat la IT (Art.18);</li> <li>➤ Se impun compensații majorate și acordarea acestora în mod automat tuturor utilizatorilor afectați, situați în aval de cel mai apropiat punct în care OD realizează monitorizarea continuității și calității tehnice a energiei electrice (Art.37);</li> <li>➤ Plata compensațiilor nu înlătură răspunderea contravențională a OD pentru încălcarea prevederilor standardului de performanță deși sancțiunile de drept contravențional nu au caracter reparator dacă nu sunt destinate acoperirii unui prejudiciu (Art.37);</li> <li>➤ Se impune implementarea unui calendar de monitorizare a tuturor stațiilor electrice și posturilor de transformare deși monitorizarea tuturor posturilor de transformare cu analizoare de calitate (de clasa A) montate pe barele de JT ale acestora conduce la informații privitoare la abaterile de la parametrii de calitate a energiei electrice, în punctul în care se efectuează măsurarea, iar rezultatele vor fi aplicabile doar pentru utilizatorii racordați direct pe barele de JT ale PT monitorizate deși OD asigură nivelul de performanță în punctul de delimitare.</li> </ul>	<p>maxim admis pentru mediul urban, pentru care operatorii de distribuție nu plătesc compensații. Este necesar ca și în mediul rural să aibă loc o îmbunătățire a performanței serviciului, îmbunătățire prevăzută și în standardul în vigoare tot în perioada de reglementare actuală.</p> <p>În ceea ce privește întreruperile scurte, acestea afectează deopotrivă utilizatorii, iar numărul lor important într-un interval scurt produc efecte dintre cele mai deranjante la clienți, soldându-se chiar cu deteriorarea anumitor echipamente.</p> <p>Referitor la plata compensațiilor, aceasta nu înlătură răspunderea contravențională a operatorului dacă nu a fost făcută la termenul prevăzut de standard.</p> <p>Calendarul de monitorizare cu analizoare a stațiilor electrice și a posturilor de transformare propus se derulează până în anul 2028. Implementarea calendarului de monitorizare a posturilor de transformare se corelează cu calendarul de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă</p>
3		DEER	<p>Raportat la noile cerințe, apreciem ca posibile consecințe <b>atât neîndeplinirea obligațiilor OD cât și nerealizarea planurilor de investiții aprobate deja de ANRE</b>, motivat de:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ necesitatea suplimentării costurilor de operare și mentenanță și a costurilor cu realizarea investițiilor;</li> </ul>	<p>Creșterea performanței serviciului de distribuție trebuie să fie un deziderat și trebuie să reprezinte o preocupare permanentă a operatorilor de rețea.</p> <p>Aplicarea cerințelor standardului prevede eșalonare și nu aplicare imediată. Obligația acordării în mod automat a compensațiilor pentru nerespectarea cerințelor privind</p>

		<p>➤ lipsa surselor suplimentare de finanțare proprii necesare, având în vedere că planificarea investițiilor asumate pentru perioada 2019-2023 a avut în vedere nivelul de performanță reglementat de standardul în vigoare;</p> <p>➤ lipsa timpului disponibil pentru implementarea noilor cerințe și aplicarea lor imediată;</p> <p>➤ imposibilitatea acordării compensațiilor automate în lipsa dezvoltării corespunzătoare a sistemelor informatice;</p> <p>necesitatea clarificării unor definiții, articole și cerințe, conform observațiilor specifice atasate.</p> <p>În acest sens precizăm următoarele aspecte:</p> <p>i. Monitorizarea tuturor posturilor de transformare cu analizoare de calitate (de clasa A) montate pe barele de JT ale acestora conduce la informații privitoare la abaterile de la parametrii de calitate a energiei electrice, în punctul în care se efectuează măsurarea. Rezultatele sunt aplicabile doar pentru utilizatorii racordați direct pe barele de JT ale posturilor de transformare monitorizate (care sunt puțini comparativ cu utilizatorii alimentați de pe rețelele de JT racordate pe barele postului de transformare - conform art.26 din Proiect) iar OD asigură nivelul de performanță în punctul de delimitare. În acest punct trebuie confirmată abaterea, nu în amonte. De exemplu, pot exista producători racordați pe rețea care afectează nivelul de tensiune pe o linie de JT între PT și capătul rețelei). În aceste condiții, se realizează o investiție majoră pentru un număr redus de utilizatori care sunt racordați direct pe barele posturilor de transformare.</p> <p>ii. Prin utilizarea informațiilor primite prin contoarele SMI ce se vor monta în posturile de transformare, pe măsură derulării acestui program, prin cele 12 funcțiuni obligatorii, OD poate primi informații preliminare asupra existenței unor abateri ale tensiunii pe barele posturilor de transformare. În urma acestor informații, acolo unde este necesar se poate instala și un analizor de calitate portabil pentru a confirma existența acestor abateri și creează cadrul de a se acorda compensații și de a se lua măsuri pentru remediere.</p>	<p>continuitatea serviciului la joasă tensiune este prevăzută începând din 2019, conform prevederilor standardului în vigoare (art. 35 alin. (6)). Pentru nerespectarea cerințelor privind calitatea tehnică și comercială indiferent de nivelul de tensiune, se acordă compensații în mod automat încă de la intrarea în vigoare a standardului actual. La fel și pentru nerespectarea cerințelor privind continuitatea în alimentare la înaltă și medie tensiune.</p> <p>Calendarul de monitorizare cu analizoare a stațiilor electrice și a posturilor de transformare propus se derulează până în anul 2028. Implementarea calendarului de monitorizare a posturilor de transformare se corelează cu calendarul de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă</p>
--	--	---	--

			<p>iii. Estimăm că mai puțin de 20% din totalul posturilor de transformare pot prezenta anumite probleme privind calitatea energiei electrice. În aceste condiții, eficiența unui sistem de analizoare de calitate de clasa A montate în posturile de transformare va prezenta o eficiență redusă și cheltuieli de menținere în funcționare și de comunicații importante.</p>	
4		DEER	<p>Pentru implementarea calendarului de monitorizare a posturilor de transformare cu analizoare de calitate prevăzut în noul Standard estimăm că sunt necesare următoarele costuri:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Realizare de investiții suplimentare în implementarea calendarului de montare analizoare la nivelul posturilor de transformare estimate la peste 200 milioane euro (DEER).</li> <li>➤ Costuri suplimentare de operare pentru sistemul de monitorizare a calității conform art.38 sunt estimate de 300 mii euro/anual (DEER).</li> </ul>	Calendarul de monitorizare cu analizoare a stațiilor electrice și a posturilor de transformare propus se derulează până în anul 2028. Implementarea calendarului de monitorizare a posturilor de transformare se corelează cu calendarul de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă
5		DEER	<p>Față de toate cele mai sus menționate și având în vedere contradicția proiectului de Standard cu prevederile cadrului de reglementare, respectiv:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ principiile statuate de Lege privind stabilitatea, previzibilitatea și predictibilitatea;</li> <li>➤ impactul modificărilor cadrului de reglementare privind finanțarea de către OD a lucrărilor de racordare reprezentând o pondere de aproximativ 30% din planurilor de investiții asumate de OD și aprobate de ANRE pentru perioada 2019-2023</li> <li>➤ calendarul de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă aprobat prin Decizie ANRE;</li> </ul> <p>și luând în considerare faptul că modificările inițiate de ANRE au un impact major asupra activității OD, apreciem că implementarea unui nou Standard nu poate începe mai devreme de perioada a cincea de reglementare, iar pentru aceasta se impune stabilirea unui calendar de implementare gradual, corelat cu planurile de investiții aprobate de ANRE.</p>	<p>Aplicarea cerințelor standardului prevede eșalonare și nu aplicare imediată</p> <p>Calendarul de monitorizare cu analizoare a stațiilor electrice și a posturilor de transformare propus se derulează până în anul 2028. Implementarea calendarului de monitorizare a posturilor de transformare se corelează cu calendarul de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă</p>

6		DEER	Având în vedere necesitatea clarificării unor definiții, articole și cerințe, conform observațiilor specifice atașate, vă rugăm să organizați o dezbatere publică în sistem videoconferință în scopul susținerii punctului de vedere transmis prin prezenta.	A avut loc dezbatere în data de 21.04.2021
7		Delgaz Grid	Noile obligații aduse operatorilor de distribuție prin standardul revizuit ar trebui aplicate din următoarea perioadă de reglementare, respectiv o aplicare graduală începând cu 1 ianuarie 2024. Astfel, considerăm că pentru toate aceste măsuri trebuie evaluat impactul în planurile de investiții și, corespunzător, în tarifele de distribuție.	Aplicarea cerințelor standardului prevede eșalonare și nu aplicare imediată
8		Delgaz Grid	În conformitate cu primele estimări, pentru implementarea calendarului de monitorizare a posturilor de transformare cu analizoare de calitate prevăzut în noul Standard, pentru Delgaz Grid sunt necesare costuri suplimentare de 71,5 mil euro (69,3 Capex și 2,2 Opex) pentru achiziționarea și montarea analizoarelor respectiv pentru operarea sistemului de monitorizare a calității conform propunerilor de la art.38.	Aplicarea cerințelor standardului prevede eșalonare și nu aplicare imediată. Calendarul de monitorizare cu analizoare a stațiilor electrice și a posturilor de transformare propus se derulează până în anul 2028. Implementarea calendarului de monitorizare a posturilor de transformare se corelează cu calendarul de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă
9		Delgaz Grid	Având în vedere necesitatea clarificării unor prevederi din documentul de discuție, vă rugăm să organizați o întâlnire în sistem videoconferință în scopul susținerii punctului de vedere transmis de operatorii de distribuție.	A avut loc dezbatere în data de 21.04.2021
10		dl. Nicolae Drăgulănescu	<b>Noua versiune a Ordinului se adresează exclusiv Operatorilor de distribuție (OD), eliminând complet Operatorii de furnizare (OF)</b> – inclusiv la art.6 - desi pentru multi consumatori finali, .... <i>doar OF exista (intrucat contractele se incheie cu acestia iar facturile se achita catre acestia!)</i> .. Practic, <b>pentru multi consumatori casnici, OD nici nu exista</b> , chiar daca eventualele reclamatii ar trebuie, se pare, sa fie adresate acestora – desi <i>nu se stie la ce adrese email si numere de telefon PROPRII are OD, caci tot OF se ocupa si de asa ceva!</i> Va rog sa includeti in Ordin <b>cel puțin o mențiune privind relația OF-OD si implicarea ANPC in solutionarea diferendelor existente intre consumatori si OF/ OD</b>	Nu se acceptă. Standardul privește exclusiv serviciul de distribuție a energiei electrice și prevede obligații pentru operatorul de distribuție în rețeaua cu utilizatorii rețelei. Pentru serviciul de furnizare există standard distinct. Relația operator de distribuție furnizor este reglementată și prin contractul cadru de distribuție aprobat prin Ordinul ANRE nr. 90/2015, cu modificările și completările ulterioare și prin prevederile Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin

				<p>Ordinul ANRE nr. 235/2019, cu modificările și completările ulterioare. Condițiile generale pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice în situația în care contractul de rețea pentru locul de consum este încheiat între operatorul de distribuție și furnizor, aprobate prin ordin al președintelui ANRE, completează prevederile contractului de furnizare a energiei electrice. Factura de energie electrică emisă de furnizor trebuie să includă, conform prevederilor art. 48 alin. (2) lit. t) din Regulamentul de furnizare, numărul de telefon pus la dispoziție de operatorul de rețea la care este racordat locul de consum unde utilizatorul poate reclama direct întreruperile în alimentarea cu energie electrică .</p> <p>Totodată, nu pot fi incluse dispoziții privind activitatea ANPC de soluționare a diferendelor dintre consumatori și furnizorii de servicii, pentru care există legislație specifică</p>
11		dl. Nicolae Drăgulănescu	<p>Deși la <b>art.3</b> se menționează ca Ordinul ANRE se aplică “<i>instalațiilor electrice la tensiunea nominală alternativă în gama 230 V – 110 kV și la frecvența nominală de 50 Hz</i>” și la <b>art.6</b> se menționează definiția conceptului &lt;<i>tensiune nominală a unei rețele</i>&gt;, din nici un alt articol nu rezultă <b>VALORILE NOMINALE POSIBILE</b> [fata de care se calculează abaterile maxime admisibile precizate la <b>art.24 (+/- 5%) și art.26 (+7%...-10%)</b>]. <b>Aceste valori sunt esențiale și ar fi trebuit să fie standardizate de ANRE</b> (prin consensualizare cu OF și OD) <b>precum și difuzate ca atare</b> prin Ordin pentru a fi cunoscute de utilizatori (consumatorii de energie electrică ce stabilesc relația contractuală cu OF sau OD) – <b>în nici un caz să fie luate la</b></p>	<p>Se acceptă prin completare la art. 24 cu un alineat nou care să facă trimitere la standardul SR EN 60038:2012. Valorile nominale ale tensiunii sunt standardizate și sunt prevăzute în standardul SR EN 60038:2012, Tensiuni standardizate de CENELEC. Standardul prevede pentru fiecare dintre tensiunile standardizate și tensiunea nominală a echipamentului.</p>

		<p><b>cheremul fiecarui OF si OD!...</b> De altfel valoarea frecventei nominale a SEN (50Hz) este mentionata la <b>art.24....De ce nu ati inclus si valorile tensiunilor nominale?</b> Milioanele de consumatori casnici de JT din Romania habar nu au ca noul Ordin al ANRE permite OD sa le distribuie legal tensiuni de pana la <b>246 V (230 V + 7%)</b>, desi milioanele de aparate electrice si electronice aflate in posesia lor au tensiunea maxima admisibila (mentionata in Instructiunile de utilizare – va pot furniza cateva zeci!) <b>de doar 240/ 242V...</b> Mai mult, prin neimplicarea ANPC-OPC si neinformarea consumatorilor (care nu inteleg nimic din textele tehnice ale art.24 si 26 din acest Ordin), <b>mii de operatori economici (inclusiv EMAG, ALTEX, etc.) comercializeaza si vor comercializa in continuare echipamente electrice si electrice avand tensiunea maxim admisibila de 240V!)</b>... Concluzia consumatorilor este logica si inevitabila: <b>ANRE lucreaza doar pentru interesele agentilor economici contemporani care vor continua sa vanda tot mai multe aparate si echipamente</b> (ce vor fi distruse la 246V si apoi inlocuite cu noi produse, dar pe banii consumatorilor!) <b>sau vor investi mai putin in instalarea noilor cabluri electrice</b> (dimensionate pentru curenti mai mici la tensiuni mai mari si aceeasi putere electrica limita)!. <b>A BON ENTENDEUR SALUT!</b></p>	<p><i>”(3) Tensiunea nominală în PD respectă valorile prevăzute în SR EN 60038:2012, Tensiuni standardizate de CENELEC și are următoarele valori:</i>  <i>a) la JT: 230/400 V;</i>  <i>b) la MT: 6 kV, 10 kV sau 20 kV;</i>  <i>c) la IT: 110 kV. ”</i></p>
--	--	---	---

12		dl. Nicolae Drăgulănescu	<p><b>In calitate de membru al Comitetului Tehnic al ASRO (reprezentand <i>consumatorii de energie electrica</i>) in cadrul caruia s-a tradus si aprobat acest standard, remarc faptul ca la art.24 din Ordin, standardul roman indicat ca referential este mentionat incomplet si incorect (SR EN 50160). Va rog sa introduceti in text “...SR EN 50160:2011- Caracteristici ale tensiunii în rețelele electrice publice de distribuție” . Mentionez ca acest standard a mai avut o editie in anul 2007. Va trimit atasat Ghidul Cooper al electricienilor europeni privind interpretarea prevederilor acestui standard european EN 50160...Intrucat orice standard european si roman (cu unele exceptii determinate de includerea standardului ca referential lor intr-o Directiva europeana, obligatorie) este, prin definitie, VOLUNTAR – si nu obligatoriu asa cum ati sustinut in Ordinul precedent !!! – veti putea constata adoptarea de catre autoritatile similare ANRE din Europa centrala a intervalului admisibil desimetrizat 230V, -10%...+5% (diferit de cel precizat in standardul european EN 50160)... De ce in Ordinul ANRE nu s-a adoptat acest domeniu? Consecintele pentru consumatorii romani de energie electrica de joasa tensiune au fost expuse de mine intr-o sedinta a Consiliului Consultativ al ANRE...Sper ca nu degeaba!....</b></p>	<p>Se acceptă.</p> <p>Se completează în consecință denumirea standardului SR EN 50160: 2011, Caracteristici ale tensiunii în rețelele electrice de distribuție.</p> <p>Se propune modificarea începând cu 01.01.2022 procentul pentru abaterea pozitivă la +5% pentru 95 % din valorile efective, mediate pe o durată de 10 minute, ale tensiunii de alimentare, pe durata oricărui interval de timp de o săptămână, astfel încât operatorii de distribuție să aibă la dispoziție un interval de timp pentru adaptarea la noile prevederi. În acest sens se propun la art. 26 două alineate astfel:</p> <p><b>”(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.</b></p> <p><b>(2) Începând cu data de 01.01.2022, în PD, la JT, în condiții normale de exploatare, excluzând întreruperile, pe durata oricărui interval de timp de o săptămână, 95 % din</b></p>
----	--	--------------------------	--	--



				<p><i>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."</i></p> <p>Actualul alin. (2) devine alin. (3)</p>
13		dl. Nicolae Drăgulănescu	<p>Va solicit din nou <b><u>modificarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali – art.120-128 (aprobat prin Ordinul ANRE 64/2014)</u></b> pentru a respecta principiile Directivei europene aplicabile (privind <i>responsabilitatea pentru produsul cu defect</i>) dar și pentru a elimina actualele <i>prevederi ultrabirocratice și, în plus, incompatibile judiciar</i>, prin care <b>OF și OD sunt simultan parte și arbitru în procesul de repingere a solicitărilor de despăgubire!</b> In consecință, actualmente, <b>consumatorul de energie electrică este triplu prejudiciat de energia electrică necorespunzătoare calitativ!</b> ACEASTA SITUAȚIE NU ESTE DELOC ÎN SPIRITUL DIRECTIVELOR EUROPENE!</p> <p>Atasez prevederile Directivei europene privind <b>RESPONSABILITATEA PENTRU PRODUSUL CU DEFECT....Rezulta clar ca responsabilitatea pentru despăgubirea consumatorilor revine OF (si nu OD asa cum ati stabilit in Ordinul supus dezbaterii publice!) !</b> Mentionez ca aceasta Directiva a fost adoptata în Romania, în cadrul Acquis-ului comunitar, înainte de aderarea din 2007</p> <p><b>Vă rog să revizuiți textul Ordinului ANRE supus dezbaterii publice, având în vedere consecințele dramatice pentru consumatorii de energie electrică din România.</b></p>	<p>Modificarea Regulamentului de furnizare a energiei electrice nu face obiectul consultării publice. Precizăm că Regulamentul de furnizare în vigoare este cel aprobat prin Ordinul ANRE nr. 235/2019, cu modificările și completările ulterioare. Articolele 65-68 din Regulamentul de furnizare tratează despăgubirile și compensațiile acordate utilizatorilor. Modul de soluționare a cererii de acordare a despăgubirilor, condițiile de acordare și modul de calcul al despăgubirilor acordate sunt prevăzute în Procedura privind acordarea despăgubirilor clienților casnici pentru receptoarele electrocasnice deteriorate ca efect al unor supratensiuni accidentale produse din culpa operatorului de rețea în vigoare, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 177/2015.</p>
14		dl. Daniel Tănase	<p>- Este important sa fie prevăzut ca OD trebuie sa suporte contravaloarea echipamentelor avariate din cauza întreruperilor scurte sau din cauza variațiilor de tensiune.</p> <p>- Formularea " valoarea maximă a compensațiilor acordate lunar de OD unui utilizator racordat la joasă tensiune, pentru nerespectarea indicatorilor de performanță privind continuitatea serviciului de distribuție a energiei electrice, stabilită la 50 lei;" limiteaza posibilitatea clienților finali de a solicita daune/contravaloarea echipamentelor avariate, ca urmare a calitatii scăzute a energiei electrice.</p>	<p>- Exista prevederi în reglementările în vigoare potrivit cărora operatorul are obligația de a acorda despăgubiri pentru echipamentele utilizatorului deteriorate din culpa operatorului de rețea. Articolele 65-68 din Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 235/2019, cu</p>

		<ul style="list-style-type: none"> <li>- Trebuie inclus in ordin si compensatii pentru variatiile de tensiune.</li> <li>- Monitorizarea numarului de intreruperi si variatii de tensiune trebuie sa poata fi accesat de clienti si folosit, la nevoie, ca proba pentru solicitarea de despagubiri pentru echipamentele avariate</li> </ul>	<p>modificările și completările ulterioare tratează atât despăgubirile cât și compensațiile acordate utilizatorilor. De asemenea, contractul-cadru de distribuție, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 90/2015, cu modificările și completările ulterioare include în cadrul condițiilor generale pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice prevederi referitoare la acordarea compensațiilor și a despăgubirilor Modul de soluționare a cererii de acordare a despăgubirilor, condițiile de acordare și modul de calcul al despăgubirilor acordate sunt prevăzute în Procedura privind acordarea despăgubirilor clienților casnici pentru receptoarele electrocasnice deteriorate ca efect al unor supratensiuni accidentale produse din culpa operatorului de rețea în vigoare, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 177/2015.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Formularea ”valoarea maximă a compensațiilor acordate lunar de OD unui utilizator racordat la joasă tensiune, pentru nerespectarea indicatorilor de performanță privind continuitatea serviciului de distribuție a energiei electrice, stabilită la 50 lei;" limitează doar valoarea lunară a compensațiilor care se pot acorda lunar: posibilitatea clienților de a solicita daune pentru echipamentele avariate dovedite ca fiind din culpa operatorului de rețea este prevăzută la art. 36 alin. (10) din</li> </ul>
--	--	--	--

					<p>Standard, dar si în Regulamentul de furnizare și în contractul cadru de distribuție.</p> <p>-Există prevederi privind acordarea de compensații pentru nerespectarea indicatorilor de calitate tehnică a energiei electrice la art. 28 și în Anexa 4 – Compensații acordate de OD utilizatorilor pentru nerespectarea indicatorilor de calitate tehnică a energiei electrice și a indicatorilor de calitate comercială a serviciului de distribuție la pct. 15</p> <p>- Monitorizarea calității serviciului de distribuție este prevăzută la art. 38 din Standardul de performanță. Monitorizarea se poate realiza de operatorul de distribuție la reclamații ale utilizatorilor conform prevederilor art. 38 alin. (7) – (9), dar se poate realiza și de utilizator prin montarea de către acesta în instalația de utilizare proprie a unui analizor de calitate, conform dispozițiilor art. 38 alin. (10)</p>
<b>Observații specifice</b>					
<b>Ordin</b>					
	Art. 5	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.	Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I <b>și intră în vigoare începând cu 1 ianuarie 2024.</b> <i>Motivație: Apreciem că implementarea modificărilor la Standard nu poate începe mai devreme de a cincea perioada de</i>	Nu se acceptă. Ordinul intră în vigoare la data publicării. Nu este necesară o amânare a termenului de intrare în vigoare, deoarece actul normativ conține anumite prevederi care se aplică

				reglementare, intrucat modificările inițiate de ANRE au un impact major asupra activității operatorilor de distribuție, și nu există modificări în legislația primară sau alte cauze obiective care să impună modificarea nivelului de performanță în timpul perioadei de reglementare.	gradual, atât din punct de vedere al termenelor, cât și al nivelului indicatorilor.
<b>Standard</b>					
	Art. 5	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	Prevederile standardului nu se aplică în situații de funcționare anormală a RED determinată de către OTS, în condițiile în care OD a luat toate măsurile pentru limitarea efectelor cauzei care determină funcționarea anormală	Prevederile standardului nu se aplică : <b>5.1</b> în situații de funcționare anormală a RED determinată de către OTS, în condițiile în care OD a luat toate măsurile pentru limitarea efectelor cauzei care determină funcționarea anormală. <b>5.2 în situații de forță majoră care au afectat OD, stabilite și dovedite conform legii.</b> <b>Motivație:</b> La art. 36 (12) se face trimitere la Forta Majora. <b>Motivație E-Distribuție</b> (suplimentară motivației comune): Prevederile standardului ar trebui să se aplice numai în situații de funcționare anormală a RED din gestiunea OD titular de licență cu drept de concesiune, determinate de evenimente cu cauza primară din RED în gestiunea acestuia. Ex.cazuri care trebuie să se excludă de la calculul indicatorilor, respectiv calculul compensațiilor: - Intreruperi planificate în RED ca NSSM pentru efectuarea de lucrări în RET, în	Se acceptă includerea forței majore ca motiv de neaplicare a standardului, cu mențiunea că se folosesc litere pentru enumerarea situațiilor

				<i>instalațiile utilizatorului, pentru lucrări de infrastructură națională, pentru transporturi agabaritice</i>	
	Art. 6 alin. (2) lit. c)		c) Condiții meteo deosebite - Situații speciale, care pot fi demonstrate prin comunicate ale instituțiilor cu atribuții privind gestionarea situațiilor de urgență, ale Administrației Naționale Apele Române, ale Administrației Naționale de Meteorologie și Hidrologie, sau ale altor instituții abilitate, în urma cărora au rezultat deteriorări de echipamente în instalațiile electrice ale OD, sau abateri de la schema normală de funcționare într-o anumită zonă a rețelei electrice de distribuție. Cauzele deteriorărilor de echipamente și/sau ale abaterilor de la schema normală de funcționare, într-o anumită zonă a rețelei electrice de distribuție se demonstrează de OD prin emiterea unor documente în care se specifică echipamentele afectate din instalațiile electrice. Aceste documente se vizează de către autoritățile administrației publice locale din zona în care s-a înregistrat o astfel de situație. Situațiile care pot duce la depășirea cu mult a condițiilor de proiectare a echipamentelor electrice, pot fi, de exemplu: temperaturi extreme, polei, grosimi foarte mari ale stratului de chiciură sau rafale de vânt puternic		Se propune reformularea definiției condițiilor meteorologice deosebite prin raportare la efectele asupra echipamentelor și instalațiilor electrice, în sensul că sunt acele situații care conduc la deteriorarea echipamentelor deoarece intensitatea fenomenelor respective depășește condițiilor avute în vedere la proiectarea lor. <i>”c) Condiții meteo 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 OD sau care conduc la imposibilitatea temporară de acțiune a OD în scopul remedierii unor defecte aparute 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.”</i>

Art. 6 alin. (2) lit. g)		<p>g) Factor total de distorsiune armonică (total harmonic distortion factor - THD) – Parametru sintetic, caracteristic pentru regimul periodic nesinusoidal în ansamblu (total), calculat conform formulei:</p> $THD = \sqrt{\sum_{h=2}^{40} (u_h)^2}$ <p>unde: h este rangul armonicii, iar <math>u_h</math> este tensiunea armonică raportată la tensiunea fundamentală <math>U_1</math>.</p>		<p>Se propune completare pentru claritate, conform SR EN 50160, astfel:</p> <p>g) Factor total de distorsiune armonică <b>a tensiunii</b> (total harmonic distortion factor – <math>THD_u</math>) – Parametru sintetic, caracteristic pentru regimul periodic nesinusoidal în ansamblu (total), calculat conform formulei: <math>THD_u = \sqrt{\sum_{h=2}^{40} (u_h)^2}</math></p> <p>unde: h este rangul armonicii, iar <math>u_h</math> este <b>raportul dintre</b> tensiunea armonică <b>raportată la și</b> tensiunea fundamentală <math>U_1</math>.</p>
Art. 6 alin. (2) lit. nouă	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție		<p><b>h<sup>1)</sup> Forță majoră - orice eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil și inevitabil, conform art. 1351 alin. (2) din Legea nr. 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările ulterioare, care exonerează de orice răspundere părțile contractuale. Pot fi considerate asemenea evenimente: războaie, revoluții, cutremure, incendii, inundații sau orice alte catastrofe, în cazuri excepționale din care rezultă cheltuieli extraordinare.</b></p> <p><i>Motivație: Trebuie definit termenul de forta majora si enumerate legile ce stabilesc si dovedesc aceasta stare, avand in vedere ca este folosit in art. 37. alin (12).</i></p>	<p>Se acceptă cu reformulare astfel:</p> <p><i>”Forță majoră - orice eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil și inevitabil, conform art. 1351 alin. (2) din Legea nr. 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările ulterioare, care exonerează de orice răspundere părțile contractuale.”</i></p> <p>Nu este necesară completarea cu a doua propoziție. Aceste evenimente se declară și se încadrează în această categorie potrivit legii.</p> <p>Devine litera i) și se renumerează în continuare</p>

				<p><i>Am introdus cazurile excepționale pentru alinierea la prevederile Ghidului de monitorizare a activității OD aprobat prin Decizia ANRE nr. 1047/2020.</i></p> <p><b>Motivație E-Distribuție</b> (suplimentară motivației comune): De asemenea, consideram ca este necesar să fie incluse în această definiție și restricțiile apărute ca urmare a unei carantine, embargo, etc</p>	
	Art. 6 alin. (2) lit. l) nouă				<p>Se propune includerea unei definiții noi pentru:</p> <p>1) ”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;”</p> <p>Pentru a categorisi acei indicatori conform cărora nu se evaluează calitatea serviciului dar care se monitorizează și oferă informații privind activitatea operatorilor de distribuție</p>
	Art. 6 alin. (2) lit. l) și m)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	<p>l) Întrerupere tranzitorie - întrerupere cu durată (t) de maximum o secundă (<math>t \leq 1s</math>);</p> <p>m) Întrerupere scurtă – întrerupere cu durată între 1s și 3 min. (<math>1s &lt; t \leq 3 \text{ min.}</math>);</p>	<p>l) Întrerupere tranzitorie - întrerupere cu <del>durata (t) de maximum o secundă (<math>t \leq 1s</math>)</del> generată de funcționarea automatizărilor și automatica de sistem;</p> <p>m) Întrerupere scurtă – întrerupere cu durată între <del>1</del> 5 s și 3 min. (<del>1</del>5 s &lt; t ≤ 3 min.);</p>	<p>Nu se acceptă propunerea de 5 secunde pentru limita inferioară a intervalului aferent duratei unei întreruperi scurte.</p> <p>Se propune limita inferioară de 3 secunde, corelată cu durată de acționare a protecțiilor și automatizărilor, de cca. 3 secunde, la evenimente în rețelele electrice de distribuție</p>

				<p><b>Motivație:</b> Propunem redefinirea intreruperilor tranzitorii în conformitate cu prevederile SR EN 50160.</p> <p>Datorita numarului mare de automatizari montate în rețeaua de IT, MT si JT sunt necesare temporizari adecvate pentru functionarea optima, astfel incat sa fie realizata corelarea timpilor între rețeaua OTS, OD si Consumatori/ Producator.</p>	<p>Se reformulează astfel:</p> <p>”n) Întrerupere tranzitorie - întrerupere cu durata (t) de maximum <b>3 secunde</b> (<math>t \leq 3s</math>);</p> <p>o) Întrerupere scurtă – întrerupere cu durata între <b>3 s și 3 minute</b> (<math>3s &lt; t \leq 3 \text{ min.}</math>);”</p>
	Art. 6 alin. (2) lit. q) și r)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	<p>q) Mediu rural – zonă de consum care cuprinde ca unități administrative teritoriale satele și comunele;</p> <p>r) Mediu urban – zonă de consum care cuprinde ca unități administrative teritoriale orașele și municipiile;</p>	<p>q) Mediu rural – zonă de consum care cuprinde <del>ea—unități—administrative teritoriale</del> <b>comune și/sau sate;</b></p> <p>r) Mediu urban – zonă de consum care cuprinde <del>ea—unități—administrative teritoriale</del> <b>orașele și municipiile (inclusiv municipiile reședință de județ)</b></p> <p><b>Motivație:</b> Pentru eliminarea neclaritatilor: conform OUG. nr. 57/2019 (Codul administrativ) art. 5 pp) – unitatile administrativ teritoriale sunt doar comunele, orașele, municipiile și județele. Satele nu sunt unități administrativ teritoriale, exista orase care pot avea în componenta lor si sate, dar cf. art 99, satelor aparținătoare oraselor li se aplică reglementările legale în vigoare specifice localităților rurale.</p>	Se acceptă ( se renumerotează)
	Art. 9	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	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	<p>La solicitarea unui utilizator <b>nou de avizare a unei solutii de racordare</b> cu o putere aprobată de cel puțin 100 de kVA pe loc de consum, <del>OD este obligat să negocieze includerea în contractul de</del></p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Nu este necesară modificarea. Articolul face referire la faptul că prevederile speciale se convin între părți, stabilindu-se</p>



			<p>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.</p>	<p><del>distribuție a unor</del> <b>poate include</b> 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 <b>pe care le va suporta utilizatorul, cu evidențierea distinctă a acestora în contractul de distribuție.</b></p> <p><i>Motivație:</i> Asigurarea unor conditii speciale d.p.d.v tehnic se poate face in etapa de stabilire a solutiei tehnice de alimentare a unui loc nou de consum.</p> <p><i>In procesul de racordare se pot evalua eventuale cerinte speciale care pot fi puse in practica din punct de vedere tehnic. De corelat cu modificarile aduse legii energiei nr. 123/2012 referitoare la racordare referitor la suportarea costurilor sau executia lucrarilor.</i></p>	<p>obligațiile ce revin părților, inclusiv cele financiare.</p>
	<p>Art. 12 alin. (2) lit. b) și c)</p>	<p>ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție</p>	<p>(2) OD informează utilizatorii și, în cazul utilizatorilor de tip client final, furnizorii acestora cu privire la data, ora, precum și durata <i>întreruperilor</i> necesare, după cum urmează:(...)</p> <p>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</p>	<p>(2) OD informează utilizatorii și, în cazul utilizatorilor de tip client final, furnizorii acestora cu privire la data, ora, precum și durata <i>întreruperilor</i> necesare, după cum urmează:(...)</p> <p>b)prin mass-media (minim presă <b>scrisa sau on-line</b>) 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</p>	<p>Nu se acceptă, nu este necesară completarea, formularea nu este limitativă</p>

			<p>înainte de data de începere a lucrărilor;</p> <p>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.</p>	<p>începere a lucrărilor;</p> <p>c) prin mass-media (minim presă <b>scrisa sau on-line</b>) 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.</p> <p><i>Motivație: Solicităm sa fie acceptate și anunțurile on-line, având în vedere că presa este citită cu aceeași pondere și în mediul on-line</i></p>	
	Art. 12 alin. (5)	E-Distribuție	<p>În situația în care, din motive obiective, OD renunță la întreruperea planificată, acesta are obligația de a informa utilizatorii ce urmau a fi afectați de aceasta cu minimum 24 de ore înainte de data prevăzută pentru începerea lucrărilor.</p>	<p>În situația în care, din motive obiective, OD renunță la întreruperea planificată, acesta are obligația de a informa <b>utilizatorii și, în cazul utilizatorilor de tip client final, furnizorii acestora</b> ce urmau a fi afectați de aceasta cu minimum 24 de ore înainte de data prevăzută pentru începerea lucrărilor.</p> <p><i>Motivație: In concordanta cu art.12 alin.(2)- anuntarea</i></p>	<p>Se acceptă cu reformulare.</p> <p><i>”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 <del>aceasta</del> întrerupere cu minimum 24 de ore înainte de data prevăzută pentru începerea lucrărilor.”</i></p>
	Art. 13 alin. (1)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	<p>(1) Într-un an calendaristic, pentru lucrările de dezvoltare și mentenanță, OD nu cauzează unui utilizator mai mult de:</p> <p>a) 4 <i>întreruperi planificate</i> cu durata de maximum 8 ore fiecare, în <i>mediul urban</i>;</p> <p>b) 8 <i>întreruperi planificate</i> cu durata de</p>	<p>(1) Într-un an calendaristic, pentru lucrările de dezvoltare și mentenanță, OD nu cauzează unui utilizator mai mult de:</p> <p>a) 4 <i>întreruperi planificate</i> cu durata de maximum 8 ore fiecare, în <i>mediul urban</i>;</p> <p>b) 8 <i>întreruperi planificate</i> cu durata de maxim <b>8 10</b> ore fiecare, în mediul rural</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Majorarea termenului de 8 ore aferent întreruperilor planificate în mediul rural, ar conduce la stabilirea unui indicator performanță mai slab decât cel în vigoare</p>

			<p>maximum 8 ore fiecare, în <i>mediul rural</i>.</p> <p><b>(1<sup>1</sup>) – Fac excepție de la contorizarea numărului de întreruperi planificate pentru plata compensațiilor, întreruperile planificate avînd ca scop PIF pentru garantarea accesului la rețea</b>  <b>Motivație ACUE, DEER, Delgaz Grid, E-distribuție:</b> Solicitam durata de 10 ore motivat de:  -Distanțe mari între echipamentele de comutație;  -Amplasament în teren accidentat a echipamentelor de comutație;  -Comasarea lucrărilor având în vedere numărul limitat de întreruperi planificate ale utilizatorilor, ceea ce presupune admiteri multiple în zone de lucru diferite din instalația care se retrage din exploatare, cu efect asupra duratei întreruperii;  De regula distanțe mari între echipamente, zone geografice greu accesibile  <b>Motivație ACUE, Delgaz Grid, DEO, E-distribuție</b> (suplimentar celor de mai sus):  Zone întregi de rețea aflate în dezvoltare, cu lucrări de lungă durată</p>	<p>Nu se acceptă includerea alin. (1<sup>1</sup>), sunt prevederi în acest sens la alin. (2) al aceluiași articol referitoare la întreruperi suplimentare celor de la alin. (1), ce vizează lucrări necesare pentru racordarea de noi utilizatori.</p>
Art. 13 alin. (3) și	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție		<p><b>(3) Întreruperile planificate cauzate de Operatorul de transport, lucrări la infrastructura rutiera ce conduc la întreruperi planificate în instalațiile OD, lucrări de legare / dezlegare</b></p>	<p>Se acceptă parțial, cu reformulare și renumerotarea alineatelor.</p> <p>”(3) Numărul întreruperilor planificate prevăzut la alin. (1) include întreruperile</p>

	(4) noi			<p><b>instalatii utilizatori la instalatia OD, lucrari edilitare ce conduc la intreruperea instalatiilor OD, sau cele cauzate de transpoarte agabaritice, sa fie monitorizate separat si cu denumire specifica de intreruperi planificate cauzate de terti, fara a se lua in calcul pt compensatii sau indicatori</b></p> <p><b>(4) Intreruperile planificate generate de lucrarile efectuate in instalatiile terților, la cererea acestora, si care conduc la intreruperea altor utilizatori, sa fie monitorizate separat si cu denumire specifica de intreruperi planificate cauzate de terti, fara a se lua in calcul pt compensatii sau indicatori</b></p> <p><b>Motivație:</b> Intreruperile planificate cauzate de Operatorul de transport, lucrari la infrastructura rutiera ce conduc la intreruperi planificate in instalatiile OD, lucrari de legare / dezlegare instalatii utilizatori la instalatia OD, lucrari edilitare ce conduc la intreruperea instalatiilor OD, sau cele cauzate de transpoarte agabaritice, sa fie monitorizate separat si cu denumire specifica de intreruperi planificate cauzate de terti, fara a se lua in calcul pt compensatii sau indicatori.</p> <p><b>Exemplu de lucrari:</b> cereri de racordare de noi utilizatori la MT, lucrari de</p>	<p><i>planificate solicitate de OTS.</i></p> <p><i>(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)”. </i></p>
--	------------	--	--	--	---

				<i>mentenanta in instalatia utilizatorului, la cererea acestuia si care se poate realiza doar cu intreruperi.</i>	
	Art. 15 alin. (1) și (1 <sup>^</sup> 1) nou	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	(1) În situația producerii unui incident deosebit în RED, OD concesionar este obligat să informeze ANRE cel mai târziu în ziua lucrătoare următoare, precizând: zona RED afectată, numărul locurilor de consum și/sau de producere afectate, precum și, dacă sunt disponibile, informații privind durata întreruperii și cauza care a determinat apariția incidentului.	(1) În situația producerii unui incident deosebit în RED <b>în condiții de vreme normală</b> , OD concesionar este obligat să informeze ANRE cel mai târziu <b>în ziua lucrătoare următoare după 3 zile lucrătoare</b> , precizând: zona RED afectată, numărul locurilor de consum și/sau de producere afectate, precum și, dacă sunt disponibile, informații privind durata întreruperii și cauza care a determinat apariția incidentului. <b>(1<sup>1</sup>) În condiții meteo deosebite informarea se poate transmite în termen de maximum 5 zile lucrătoare.</b> <i>Motivație: In conditii meteo deosebite (CMD) evenimentele care pot sa apara in instalatii cu mai mult de 5000 de clienti pot sa fie multiple si atunci timpul de raportare este necesar sa fie mai lung. Propunem ca în anexe să se prevadă macheta de raport informare</i> <i>- Există situații de CMD pe arii geografice extinse si/sau zile la rand si informările operative nu pot fi gestionate cu exactitatea ceruta de comisiile de control ANRE (ACUE,DEER,DEO)/standard (Delgaz Grid).</i> <i>- În anexe să se prevadă macheta centralizatoare pentru raportul anual</i>	Se propune eliminare corelat cu stabilirea obligației de raportare prin intermediul machetei dedicate, prevăzute în anexa nr. 8, Tabelele D.1 – D.3. Se evită dublarea raportării. Se renumerează articolele în continuare

Art. 16 alin. (1)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	<p>(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 <i>întrerupere neplanificată</i>, să se realizeze, , după cum urmează:</p> <p>a) pentru <i>mediul urban cu excepția municipiilor reședință de județ</i>, în condiții normale de vreme, în maximum 6 ore;</p> <p>b) pentru <i>municipiile reședință de județ</i>, în condiții normale de vreme, în maximum 4 ore;</p> <p>c) pentru <i>mediul rural</i>, în condiții normale de vreme, în maximum 12 ore;</p> <p>d) pentru mediul urban sau rural, în condiții meteorologice deosebite, în termenul prevăzut la alin. (1) lit. c) sau d), după caz.</p>	<p>(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 <i>întrerupere neplanificată</i>, să se realizeze, după cum urmează:</p> <p>a) pentru <i>mediul urban cu excepția municipiilor reședință de județ</i>, în condiții normale de vreme, în maximum 6 ore;</p> <p>b) pentru <i>municipiile reședință de județ, cu excepția zonelor rurale din componenta administrativă a acestora</i> în condiții normale de vreme, în maximum 4 ore;</p> <p>c) pentru <i>mediul rural</i>, în condiții normale de vreme, în maximum 12 ore;</p> <p>d) pentru mediul urban sau rural, în condiții meteorologice deosebite, <del>în termenul prevăzut la alin. (1) lit. c) sau d)</del>, <b>după caz care generează avarii în elemente ale RED aflate în zona intravilană, în maximum 48 de ore;</b></p> <p><b>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.</b></p>	Se acceptă. Nu se include forța majoră, în aceste situații nu se aplică standardul, conform prevederilor art. 5 lit. b)
-------------------	---	---	--	---

				<p><b>E-Distribuție doar pentru lit d):</b>  d)pentru mediul urban sau rural, în condiții meteorologice deosebite <b>și forță majoră, care generează avarii în elemente ale RED aflate în zona intravilană, în maximum 48 de ore;</b></p> <p><i><b>Motivație:</b> In conditiile in care in Ordinul 11/2016 la art 16 exista aliniatul 1 cu punctele c si d, care clarificau durata restabilirii alimentarii cu e. e., si in propunerea actuala nu se specifica aceasta durata de realimentare, in conditii meteorologice deosebite, punctul d) nu are inteles.</i></p> <p><i>Art.16 din propunerea noului SPD este incomplet fata de varianta SPD in vigoare.</i></p> <p><i>Conditiiile meteo deosebite in multe situatii conduc la blocarea drumurilor de acces sau acces dificil la instalatiile din teren in zonele din afara localitatilor si, in consecinta, la marirea timpului de interventie pentru realimentare. Textul propus este cel stipulat in SP aflat in vigoare.</i></p>	
	Art. 16 alin. (1) lit. d)	OMV Petrom	(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	<p><b>Comentariu:</b> apreciem că trebuie modificată referința care trimite la lit.d) în cadrul prevederilor de la lit.d).</p>	Se acceptă. A se vedea mai sus

			restabilirea acesteia, după o <i>întrerupere neplanificată</i> , să se realizeze, , după cum urmează(...) d) pentru mediul urban sau rural, în condiții meteorologice deosebite, în termenul prevăzut la alin. (1) lit. c) sau d), după caz.		
Art. 16 alin. (5)-(8) noi	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție			<p><b>Introducere alineate noi</b></p> <p><b>ACUE, DEER, Delgaz Grid:(5)Pentru intreruperile neplanificate provocate de terti in instalatiile OD la care s-a depasit durata prevazuta la alineatul (1) si s-au platit compensatii care nu au putut fi recuperate de la pagubitor/terti, sumele respective sunt recunoscute in tariful de distributie.</b></p> <p><b>DEO: (5)Pentru intreruperile neplanificate provocate de utilizatori RED sau actiuni terti in instalatiile OD la care s-a depasit durata prevazuta la alineatul (1) si s-au platit compensatii care nu au putut fi recuperate de la pagubitor/terti, sumele respective sunt recunoscute in tariful de distributie.</b></p> <p><b>E-Distribuție: (5)Pentru intreruperile neplanificate provocate de terti in instalatiile OD la care s-a depasit durata prevazuta la alineatul (1) si s-au platit compensatii care nu au putut fi recuperate de la cel care a provocat intreruperea/terti, sumele respective sunt recunoscute in tariful de</b></p>	Alin (5) propus nu se acceptă, recunoașterea costurilor operatorilor în tarife nu face obiectul Standardului. Pentru astfel de situații OD acordă compensația aferentă și se poate îndrepta, în condițiile legii, împotriva celui responsabil de generarea întreruperii neplanificate



				<p><b>distributie.</b></p> <p><i><b>Motivație:</b>-Evenimentele provocate de terti in instalatiile OD au o durata de remediere mare, intr-un numar considerabil de situatii se depaseste durata maxima.</i></p> <p><i>-Valoarea compensatiilor se refactureaza pagubitorului/ tertilor care impreuna cu valoarea efectiva a prejudiciului poate ajunge la sume foarte mari, ce nu pot fi suportate de catre pagubitor.</i></p> <p><i>-Un numar considerabil de situatii raman cu autor neidentificat</i></p> <p><b>(6) Intreruperile de lunga durata neplanificate, ca urmare a solicitarii transmise de catre institutiile statului (ISU, Politie, etc), sa fie monitorizate separat si cu denumire specifica de intreruperi planificate cauzate de terti, fara a se lua in calcul pt compensatii sau indicatori</b></p> <p><i><b>Motivație:</b> (6) Aceste intreruperi nu trebuie luate in calcul indicatori si nu trebuie monitorizate durata si frecventa pentru plata compensatiilor deoarece intreruperea si realimentarea instalatiilor se realizeaza la dispozitia si dupa permisiunea autoritatilor statului (ISU, Procuratura, Politie etc)</i></p>	<p>Se acceptă cu includerea unui alineat nou la art. 16, cu reformulare:</p> <p><i>(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 cauzate de terți, nu se iau în considerare la stabilirea indicatorilor de performanță și nu implică acordarea de compensații.</i></p> <p>Se completează Anexa nr. 3 în consecință</p>
--	--	--	--	---	--

			<p><b>(7) Pentru intreruperile de lunga durata neplanificate, in care depasirea duratei de realimentare se datoreaza interzicerii / intarzierii accesului pe proprietatea de catre proprietar, nu se acorda compensatii, iar ca documente justificative OD va utiliza PV intocmit cu Politia Locala/ Autoritate publica locala chemata la fata locului, acest aspect fiind consemnat in inregistrarea intreruperii-cauza terti. De asemenea nu se acorda compensatii pentru deranjamentele individuale, in situatia cand nu exista acces la instalatia de racordare, acest aspect fiind consemnat in inregistrarea intreruperii-cauza terti, urmand remedierea deranjamentului atunci cand proprietarul contactat acorda accesul. In astfel de situatii se ia in considerare intreruperea pentru a se contoriza la frecventa.</b></p> <p><b>Motivație:</b> (7) Depasirea duratei de realimentare nu se datoreaza OD, ci proprietarului care intarzie/nu permite accesul</p> <p><b>(8) La depasirea duratei de realimentare a utilizatorilor, indiferent de locul de racordare, ca urmare a solicitarii acestora, OD va specifica in inregistrarea intreruperii solicitarea si</b></p>	<p>Nu se acceptă. Situația descrisă nu este o situație de neaplicare a standardului. Conform prevederilor art. 12 alin. (2) lit. b) din Lege: <i>Asupra terenurilor și bunurilor proprietate publică sau privată a altor persoane fizice ori juridice și asupra activităților desfășurate de persoane fizice sau juridice în vecinătatea capacității energetice se instituie limitări ale dreptului de proprietate în favoarea titularilor autorizațiilor de înființare și de licențe care beneficiază de:(...) b) dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității, obiect al autorizației de înființare, pentru reviziile, reparațiile și intervențiile necesare;(...)</i></p> <p>OD acordă compensația aferentă și se îndreaptă, în condițiile legii, împotriva celui responsabil de încălcarea prevederilor menționate.</p> <p>Nu se acceptă. Prolungirea duratei are efecte asupra utilizatorilor întrerupți.</p>
--	--	--	---	--

				<b>acordul utilizatorului în acest sens si nu va plati compensatii si nici nu va lua în calcul pt indicatori.</b> <i>Motivație: (8) Depasirea duratei de realimentare s-a realizat la solicitarea utilizatorului. conform adresei ANRE catre DEO nr. 42652/13.05.2019</i>	
Art. 17 alin. (1) și alin. (1^1) și (1^2) noi	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	(1) OD concesionar monitorizează și transmite ANRE în cadrul raportului anual prevăzut la art. 46 numărul întreruperilor lungi neplanificate, ce afectează locuri de consum și/sau de producere racordate la IT și MT, într-un an calendaristic,.	<b>ACUE, DEER, Delgaz Grid, E-Distribuție:</b> (1) OD concesionar monitorizează și transmite ANRE în cadrul raportului anual prevăzut la art. 46 numărul întreruperilor lungi neplanificate, ce afectează locuri de consum și/sau de producere racordate la IT și MT, într-un an calendaristic, <b>în condiții normale de vreme si exceptand situatiile de forta majora.</b> <b>DEO:</b> OD concesionar monitorizează și transmite ANRE în cadrul raportului anual prevăzut la art. 46 numărul întreruperilor lungi neplanificate, ce afectează locuri de consum și/sau de producere racordate la IT și MT, într-un an calendaristic, <b>în condiții normale de vreme.</b>  <b>(1<sup>1</sup>) În cadrul întreruperilor lungi neplanificate prevăzute la alin.(1) nu sunt incluse întreruperile accidentale provocate de utilizatorii RED sau de către terți. Aceste întreruperi se monitorizează și se raportează distinct</b>	Nu se acceptă. Întreruperile lungi neplanificate se monitorizează și în condiții meteorologice deosebite, pentru acestea sunt stabilite durate de restabilire a alimentării cu energie electrică în acest sens la art. 15 alin. (1). Indiferent de condițiile de vreme în care au avut loc întreruperile, acestea produc efecte la clienți. Nu este necesară exceptarea situațiilor de forță majoră deoarece acestea sunt situații de neaplicare a standardului conform art. 5 lit. b)  Nu se acceptă, cu excepția întreruperilor lungi neplanificate solicitate de instituții ale statului abilitate conform legii să solicite aceste întreruperi, conform alin. (5) nou menționat mai sus. Chiar dacă sunt întreruperi provocate de utilizatorii RED sau de terti, acestea produc efecte la clienți.	

			<p>de către OD, în cadrul raportului prevăzut la art. 46.</p> <p>(1<sup>2</sup>) Pentru nivelul de JT monitorizarea numărului întreruperilor lungi neplanificate în condiții de vreme normală ce afectează un loc de consum și/sau de producere se realizează acolo unde s-au implementat sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice.</p> <p><i>Motivație: In calculul SAIDI/SAIFI, conform SP in vigoare nu intra intreruperile lungi neplanificate din aceasta categorie si se raporteaza separat, conform anexelor.</i></p> <p><i>Solicitam mentinerea acestui articol cu pecizarile mentionate pentru a nu fi loc de confuzii in raportari, in plus s-a introdus</i></p>	<p>În standardul în vigoare monitorizarea numărului de întreruperi nu este realizată în funcție de cauzele întreruperii, ci are în vedere categoria întreruperilor în funcție de durată (lungi/scurte), locul producerii (mediu urban/rural) și nivelul de tensiune. Se vor monitoriza separat întreruperile solicitate de instituțiile statului, potrivit celor menționate anterior. Se propune, pentru simplificare, eliminarea din Anexa nr. 2, a raportării indicatorilor SAIFI și SAIDI pe categorii de întreruperi neplanificate, păstrându-se diferențierea pe mediu urban/rural și pe niveluri de tensiune</p> <p>Nu se acceptă includerea alin. (1<sup>2</sup>). Prevederea solicitată era valabilă până la data de 31 decembrie 2018, conform prevederilor standardului în vigoare. Cum data menționată este depășită, prevederea nu mai este aplicabilă și nu mai este necesar a se regăsi în actul normativ</p>
--	--	--	--	---

				<p>si exceptarea pentru situatii de forta majora.</p> <p>Intreruperile neplanificate provocate de utilizatorii RED sau de catre terti , respectiv cele provocate de conditii meteo deosebite nu sunt in controlul OD.</p> <p>Nu are nicio relevanță insumarea tuturor întreruperilor neplanificate, în comparație cu raportarea indicatorilor de continuitate pe categorii. Mai ales că s-a păstrat formatul machetelor din anexe, pentru eliminarea confuziilor este bine să se păstreze formularea din actuala versiune.</p>	
Art. 17 alin. (2)	ACUE DEER E-Distribuție	<p>(2) 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:</p> <p>a) 8 întreruperi neplanificate, în mediul urban;</p> <p>b) 16 întreruperi neplanificate, în mediul rural.</p>	<p>(2) <b>Pana la 31 decembrie 2022</b> numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT, într-un an calendaristic, <b>în condiții normale de vreme si exceptand situatiile de forta majora</b>, nu poate fi mai mare de:</p> <p>a) 8 întreruperi neplanificate, în mediul urban;</p> <p>b) 16 întreruperi neplanificate, în mediul rural</p> <p><b>Motivație:</b> Solicitam mentinerea alineatului din Standardul in vigoare, avand in vedere ca OD si-a asumat tintele si indicatorii perioadei curente de reglementare in conformitate cu prevederile din SP in vigoare.</p>	<p>Se acceptă partial, cu reformulare: <b>"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:</b></p> <p>a) 8 întreruperi neplanificate, în mediul urban;</p> <p>b) 16 întreruperi neplanificate, în mediul rural."</p> <p>Numărul întreruperilor lungi neplanificate se stabilește indiferent de condițiile meteorologice. Multe astfel de întreruperi pot fi provocate de condiții meteorologice deosebite, inasa acestea trebuie sa fie contorizate. Chiar dacă sunt întreruperi provocate de condiții meteo deosebite,</p>	

				Condițiile meteo deosebite si forta majora trebuie excluse avand in vedere ca acestea conduc la depasirea conditiile asigurate prin proiectare si functionare a instalatiilor electrice	acestea produc efecte la clienți. Prea multe întreruperi pot indica faptul că rețeaua nu e fiabilă și necesită reducere prin măsuri.
Art. 17 alin. (2)	Delgaz Grid DEO	(2) 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.	<b>Reformulare alin (2)</b> (2) <b>Pana la 31 decembrie 2022</b> numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de JT, într-un an calendaristic, <b>în condiții normale de vreme</b> nu poate fi mai mare de: <b>a)</b> 8 întreruperi neplanificate, în mediul urban; <b>b)</b> 16 întreruperi neplanificate, în mediul rural. <b>Motivație:</b> Solicitam mentinerea alineatului din Standardul in vigoare, avand in vedere ca OD si-a asumat tintele si indicatorii perioadei curente de reglementare in conformitate cu prevederile din SP in vigoare. Condițiile meteo deosebite si forta majora trebuie excluse avand in vedere ca acestea conduc la depasirea conditiile asigurate prin proiectare si functionare a instalatiilor electrice.	Se acceptă partial, cu reformulare: <b>"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:</b> a) 8 întreruperi neplanificate, în mediul urban; b) 16 întreruperi neplanificate, în mediul rural."	Numărul întreruperilor lungi neplanificate se stabilește indiferent de condițiile meteorologice. Multe astfel de întreruperi pot fi provocate de condiții meteorologice deosebite, inasa acestea trebuie sa fie contorizate. Chiar dacă sunt întreruperi provocate de condiții meteo deosebite, acestea produc efecte la clienți. Prea multe întreruperi pot indica faptul că rețeaua nu e fiabilă și necesită reducere prin măsuri.
Art. 17 alin. (3)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO	(3) Începând cu 01.07.2021, numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de	3) Începând cu <del>01.07.2021</del> <b>1 ianuarie 2023</b> , numărul întreruperilor lungi neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la	Nu se acceptă, se reformulează pentru corelare cu cele prevăzute la alin. (2) de mai sus astfel:	

		E-Distribuție	<p>JT într-un an calendaristic nu poate fi mai mare de 8 întreruperi indiferent de zonă</p> <p>rețelele electrice de JT într-un an calendaristic, <b>în condiții normale de vreme</b>, nu poate fi mai mare de 8 întreruperi indiferent de zonă.</p> <p><i><b>Motivație:</b> ANRE propune devansarea implementării fata de Ordinul nr.11/2016 cu 1 an si 6 luni calendarul pentru limitarea numarului de intreruperi lungi neplanificate ce afecteaza un loc de consum si/ sau de productie racordat la retea de JT, fapt care nu permite OD-urilor realizarea lucrarilor de mentenanta si investitii, care nu pot fi promovate intr-un interval de timp atat de scurt.</i></p> <p><i>Planificarea investitiilor cu efect in reducerea numarului de intreruperi a fost efectuata dupa actualul SPD. Necesitatea de upgrade pe aplicatiile de gestionare a intreruperilor</i></p>	<p><i>”Începând cu <b>01.01.2022</b>, 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.”</i></p>
Art. 17 alin. (4)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	<p>(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.</p>	<p><b>ACUE, DEER, Delgaz Grid, E-Distribuție:</b> (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, <b>în condiții normale de vreme și exceptând situațiile de forță majoră</b>, nu poate fi mai mare de 3 întreruperi indiferent de zonă.</p> <p><b>DEO:</b> (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</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Nu e necesară includerea forței majore, în aceste situații nu se aplică standardul.</p> <p>Numărul întreruperilor lungi neplanificate se stabilește indiferent de condițiile meteorologice. Multe astfel de întreruperi pot fi provocate de condiții meteorologice deosebite, inasa acestea trebuie sa fie contorizate. Chiar dacă sunt întreruperi provocate de condiții meteo deosebite, acestea produc efecte la clienți. Prea multe întreruperi pot indica faptul că rețeaua nu e fiabilă și necesită reducere prin măsuri.</p>

			<p>calendaristic, <b>în condiții normale de vreme</b>, nu poate fi mai mare de 3 întreruperi indiferent de zonă.</p> <p><i><b>Motivație</b> Solicitam precizarea excluderii condițiilor meteo deosebite si forta majora pt a elimina confuziile</i></p> <p><i>(4) Migrarea consumatorilor din rețelele de IT si JT in rețeau de MT si valoarea investițiilor recunoscute in tariful de distribuție.</i></p>	
Art. 17 alin. (5) și (6) noi	ACUE DEER E-Distribuție		<p><b>Alineate noi:</b></p> <p><b>(5) Întreruperile neplanificate de lunga durata, provocate de utilizatorii RED sau actiuni ale tertilor, in instalatiile OD, nu se contorizeaza la numarul intreruperilor neplanificate in vederea platii de compensatii. In ce priveste durata realimentarii, OD va trebui sa se încadreze in duratele pentru intreruperi neplanificate, urmand sa recupereze plata compensatiei in conditii de neincadrare justificata (complexitate lucrare, ora aparitie).</b></p> <p><i><b>Motivație ACUE, E-Distribuție:</b> (5) conform cu adresele trimise de ANRE: catre ACUE cu nr. 49213/5.07.2016 si catre DEO cu nr. 42652/13.05.2019, pct. 2 -pentru intreruperi neplanificate de lunga durata.</i></p> <p><i>Exemplu de intreruperi neplanificate cauzate de utilizatorii RED: defect in</i></p>	<p>Se acceptă partial, conform rezoluției pentru propunerea de la art. 16 alin. (6) de mai sus, după cum urmează:</p> <p><i>(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 cauzate de terți, nu se iau în considerare la stabilirea indicatorilor de performanță și nu implică acordarea de compensații.</i></p> <p>Se completează Anexa nr. 3 în consecință</p> <p>Numărul întreruperilor lungi neplanificate le cuprinde și pe cele provocate de terți/utilizatori ai RED, deoarece și aceste întreruperi au efecte la utilizatori. Așa cum rezultă și din propunerea alăturată, OD va trebui să se încadreze în duratele de</p>



			<p>instalatia utilizatorului ce conduce la declansari in instalatiile OD datorate nefunctionarii protectiilor utilizatorului etc.</p> <p><i>Exemplu de intreruperi neplanificate cauzate de actiuni ale tertilor: accident auto cu deteriorari de instalatii OD, loviri sau atingeri de conductor sau cabluri, doborari / caderi de arbori in instalatii utilizatori etc.</i></p> <p><b>Motivație DEER: -</b></p> <p><b>(6) Intreruperile de lunga durata neplanificate, datorate unor evenimente in instalatiile OTS, in instalatiile de producatori, sau in instalatiile altui OD (echipamentul deteriorat reprezentand mijlocul fix al acestora), a utilizatorilor racordati la instalatiile OD, sa fie monitorizate separat si cu denumire specifica de intreruperi neplanificate cauzate de terti, fara a se lua in calcul pt compensatii frecventa si indicatori. In ce priveste durata, fiind influentata de catre cei mentionati, fara ca OD sa poata interveni in ce priveste incadrarea, se respecta art 8, alin (3).</b></p> <p><b>Motivație ACUE, E-Distributie:</b> (6) Nu trebuie contorizate pentru plata compensatiilor (frecventa) sau calcul indicatori deoarece cauza intreruperii neplanificate nu depinde de starea tehnica</p>	<p>realimentare prevăzute. Anexa nr. 3 la standard nu prevede monitorizare a numărului de întreruperi în funcție de cauză, cu excepția celor solicitate de instituții ale statului (proponerea din alineatul anterior), ci în funcție de durată, mediul urban/rural și niveluri de tensiune.</p> <p>Nu se acceptă. Utilizatorii simt efectele întreruperilor respective. OD acordă compensația aferentă și se îndreaptă, în condițiile legii, împotriva celui responsabil de încălcarea prevederilor menționate.</p> <p>Art 8 alin. (3) se referă la relațiile dintre operatorii de distribuție concesionari și operatorii de distribuție, alții decât cei concesionari</p>
--	--	--	--	---

				<p>a instalatiilor de care este raspunzator OD.</p> <p><b>Motivație DEER: -</b></p>	
	<p>Art. 17 alin. (5) și (6) noi</p>	<p>Delgaz Grid DEO</p>		<p>(5) Intreruperile neplanificate de lunga durata, provocate de utilizatorii RED sau actiuni ale tertilor, in instalatiile OD, nu se contorizeaza la numarul intreruperilor neplanificate in vederea platii de compensatii. In ce priveste durata realimentarii, OD va trebui sa se incadreze in duratele pentru intreruperi neplanificate, urmand sa recupereze plata compensatiei in conditii de neincadrare justificata (complexitate lucrare, ora aparitie), respectiv recuperarea platii in conformitate cu art 16, alin (5).</p> <p><b>Motivație:</b> conform cu adresele trimise de ANRE: catre ACUE cu nr. 49213/5.07.2016 pentru intreruperi neplanificate de lunga durata.</p> <p><i>Exemplu de intreruperi neplanificate cauzate de utilizatorii RED: defect in instalatia utilizatorului ce conduce la declansari in instalatiile OD datorate nefunctionarii protectiilor utilizatorului etc.</i></p> <p><i>Exemplu de intreruperi neplanificate cauzate de actiuni ale tertilor: accident auto cu deteriorari de instalatii OD, loviri sau atingeri de conductor sau cabluri, doborari / caderi de arbori in instalatii utilizatori etc.</i></p>	<p>Se acceptă partial, conform rezoluției pentru propunerea de la art. 16 alin. (6) de mai sus, după cum urmează:</p> <p>(5) <i>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 cauzate de terți, nu se iau în considerare la stabilirea indicatorilor de performanță și nu implică acordarea de compensații.</i></p> <p>Se completează Anexa nr. 3 în consecință</p> <p>Numărul întreruperilor lungi neplanificate le cuprinde și pe cele provocate de terți/utilizatori ai RED, deoarece și aceste întreruperi au efecte la utilizatori. Așa cum rezultă și din propunerea alăturată, OD va trebui să se încadreze în duratele de realimentare prevăzute. Anexa nr. 3 la standard nu prevede monitorizare a numărului de întreruperi în funcție de cauză, cu excepția celor solicitate de instituții ale statului (propunerea din alineatul anterior), ci în funcție de durată, mediul urban/rural și niveluri de tensiune.</p>

				<p>(6) Întreruperile de lungă durată neplanificate, datorate unor evenimente în instalațiile OTS, în instalațiile de producători, sau în instalațiile altui OD (echipamentul deteriorat reprezentând mijlocul fix al acestora), a utilizatorilor racordați la instalațiile OD, să fie monitorizate separat și cu denumire specifică de întreruperi neplanificate cauzate de terți, fără a se lua în calcul pt compensații frecvența și indicatori. În ce privește durata, fiind influențată de către cei menționați, fără ca OD să poată interveni în ce privește încadrarea, se respecta art 8, alin (3)</p> <p><i>Motivație: Nu trebuie contorizate pentru plata compensațiilor (frecvența) sau calcul indicatori deoarece cauza întreruperii neplanificate nu depinde de starea tehnică a instalațiilor de care este responsabil OD</i></p>	<p>Nu se acceptă. Utilizatorii simt efectele întreruperilor respective. OD acordă compensația aferentă și se îndreaptă, în condițiile legii, împotriva celui responsabil de încălcarea prevederilor menționate.</p> <p>Art 8 alin. (3) se referă la relațiile dintre operatorii de distribuție concesionari și operatorii de distribuție, alții decât cei concesionari</p>
					<p>Se propune includerea unui alineat nou care să prevadă obligația OD de a anunța utilizatorii, în cel mai scurt timp și prin orice mijloace referitor la întreruperile neplanificate lungi provocate de terți, adică de instituții ale statului conform alin. (5) nou propus mai sus:</p> <p><i>”(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</i></p>

					<i>afecțați cu privire la ora și durata întreruperii care urmează.”</i>
	Art. 17 alin. (7) nou	E-Distribuție		<p>(7) Nu sunt incluse în calculul compensațiilor și al indicatorilor întreruperile neplanificate înregistrate în rețelele electrice de distribuție preluate în baza art. 46, alin.(2) din Legea energiei 123/2012 pentru o perioadă de 1 an de la data preluării.</p> <p><b>Motivație:</b> <i>In condițiile prevăzute de Lege la art.46, alin. (2), OD concesionar este nevoit să preia în exploatare rețele ale terților fără posibilitatea realizării unei evaluări tehnice. Din acest motiv considerăm că OD nu poate fi ținut de responsabilitatea remedierii întreruperilor neplanificate ca număr și timp pentru o perioadă până la momentul realizării evaluării respective-propunerea noastră este de un an.</i></p>	<p>Nu se acceptă. Utilizatorii acelei rețele devin beneficiari ai serviciului de distribuție pe care OD concesionar are obligația de a-l presta conform prevederilor aceluiași articol de lege. Așadar, utilizatorilor respectivi este necesar să li se asigure serviciul de distribuție a energiei electrice în condițiile prevăzute de standard.</p>
	Art. 18 alin. (1)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	OD concesionar monitorizează și transmite ANRE în cadrul raportului anual prevăzut la art. 46 numărul întreruperilor tranzitorii și a celor scurte neplanificate, ce afectează locuri de consum și/sau de producere indiferent de nivelul de tensiune la care sunt racordate, într-un an calendaristic.	<p>OD concesionar monitorizează și transmite ANRE în cadrul raportului anual prevăzut la art. 46 numărul întreruperilor <del>tranzitorii și a celor</del> scurte neplanificate, ce afectează locuri de consum și/sau de producere indiferent de nivelul de tensiune la care sunt racordate, într-un an calendaristic.</p> <p><b>Motivație:</b> <i>Propunem să se elimine cerința monitorizării și acordării de compensații pentru întreruperile tranzitorii și scurte, rămânând la forma</i></p>	<p>Se acceptă eliminarea întreruperilor tranzitorii și se reformulează astfel:</p> <p>(1) ”OD concesionar monitorizează și transmite ANRE în cadrul raportului anual prevăzut la art. 46 numărul întreruperilor <del>tranzitorii și a celor</del> scurte <del>neplanificate</del>, ce afectează locuri de consum și/sau de producere indiferent de nivelul de tensiune la care sunt racordate, într-un an calendaristic.”</p>

			<p>din Standardul in vigoare (Ordin nr.11/2016).</p> <p>Art 18 aduce prevederi noi fata de ord.11/2016 si prevede compensatii pentru nerespectarea acestuia, la art 19.</p> <p>Anexa 3 în corelare cu Anexa 2 - MAIFI.</p> <p>Intreruperile tranzitorii si scurte care apar in RED sunt determinate de functionarea corecta a protectiilor si automatizarilor, in conditiile necesare stingerii arcului electric la locul de defect precum si conditionarile impuse de asigurarea selectivitatii functionarii protectiilor. De asemenea, actiunile externe (terti, fenomene meteo, etc.) asupra retelelor asupra carora OD nu are control vor trebui eliminate.</p> <p>Solicitam pastrarea aceluasi criteriu de raportare a intreruperilor tranzitorii si scurte avand in vedere ca aceste situatii care dau comportari diferite ale retelelor.</p>	<p>Nu se acceptă propunerea eliminării monitorizării deoarece întreruperile scurte afectează deopotrivă utilizatorii, provocând disfuncționalități ale anumitor echipamente ale acestora și chiar deteriorări ale acestora. Aceste întreruperi, inclusiv cele provocate de condiții meteorologice deosebite, au efecte la clienții finali. Este necesară monitorizarea și acestei categorii de întreruperi pentru luarea măsurilor adecvate privind reducerea numărului. Intervalul cel mai probabil al acționării protecțiilor este de până la 3 secunde și având în vedere modificarea duratei întreruperilor scurte conform propunerii de la art. 6 lit. n) de mai sus, nu mai poate fi vorba de întreruperi generate de funcționarea protecțiilor</p>
Art. 18 alin. (2)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	Numărul întreruperilor scurte neplanificate 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.	<p><b>ACUE, DEER, Delgaz Grid, E-Distribuție:</b> Numărul întreruperilor scurte neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT, într-un an calendaristic, <b>in conditii normale de vreme si exceptand situatiile de forta majora</b>, nu poate fi mai mare de 10 întreruperi indiferent de zonă.</p> <p><b>DEO:</b> Numărul întreruperilor scurte neplanificate ce afectează un loc de</p>	<p>Nu se acceptă, se reformulează :  <del>”Numărul întreruperilor scurte neplanificate 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.”</del></p> <p>Numărul întreruperilor scurte se stabilește indiferent de condițiile meteorologice. Multe astfel de întreruperi pot fi provocate</p>

			consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de IT, într-un an calendaristic, <b>in conditii normale de vreme</b> , nu poate fi mai mare de 10 întreruperi indiferent de zonă <i>Motivație ACUE: De asemenea, actiunile externe (terti, fenomene meteo, etc.) asupra rețelelor asupra carora OD nu are control vor trebui eliminate</i>	de condiții meteorologice deosebite, însă acestea trebuie să fie contorizate. Acestea produc efecte la clienții finali. Prea multe întreruperi pot indica faptul că rețeaua nu e fiabilă și necesită reducere prin măsuri. Nu este necesară excluderea forței majore, în astfel de situații nu se aplică standardul.
Art. 18 alin. (3)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	Până la data de 30.06.2021, numărul cumulativ al întreruperilor tranzitorii și scurte neplanificate 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 neplanificate, în mediul urban; b) 20 întreruperi neplanificate, în mediul rural.	<del>Până la data de 30.06.2021</del> <b>In perioada 01.01.2022- 31.12.2023</b> , numărul cumulativ al întreruperilor <del>tranzitorii și</del> scurte neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT sau JT, <del>într-o săptămână</del> <b>intr-o luna, in conditii normale de vreme si exceptand situatiile de forta majora</b> , nu poate fi mai mare de: a) <del>10 întreruperi neplanificate</del> <b>50</b> întreruperi neplanificate, în mediul urban; b) <del>20 întreruperi neplanificate</del> <b>100</b> întreruperi neplanificate, în mediul rural; <i>Motivație: Necesitatea de modificare a aplicatiilor de gestionare a intreruperilor. Textul propus conform Anexa 1, monitorizare lunara pe care OD sa o poata face la timp si in conditiile platilor de compensatii suplimentare aparute pentru utilizatorii delimitati la JT.</i>	Nu se acceptă, se reformulează în sensul decalării datei de aplicare a prevederii astfel: <i>"Până la data de 31.12.2021, numărul <del>cumulativ</del> al întreruperilor scurte neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT și JT într-o săptămână, nu poate fi mai mare de:</i> a) 10 întreruperi <del>scurte neplanificate</del> , în mediul urban; b) 20 întreruperi <del>scurte neplanificate</del> , în mediul rural." Numărul întreruperilor scurte se stabilește indiferent de condițiile meteorologice. Multe astfel de întreruperi pot fi provocate de condiții meteorologice deosebite, însă acestea trebuie să fie contorizate. Acestea produc efecte la clienții finali. Prea multe întreruperi pot indica faptul că rețeaua nu e fiabilă și necesită reducere prin măsuri. Nu este necesară excluderea forței majore, în astfel de situații nu se aplică standardul.

					Nu se acceptă modificarea perioadei de monitorizare de o săptămână într-o perioadă de o lună, deși numărul de întreruperi permis propus de operatori pare echivalent cu cel săptămânal extins la o lună. Pot avea loc într-o săptămână depășiri ale numărului permis săptămânal care afectează puternic utilizatorul, însă la nivelul unei luni acest număr să nu fie depășit. Astfel, utilizatorul afectat nu ar urma să primească compensații, desi efectele resimțite sunt deosebite.
Art. 18 alin. (4)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	Începând cu 01.07.2021, numărul cumulat al întreruperilor tranzitorii și scurte neplanificate 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.	Începând cu <del>01.07.2021</del> <b>01.01.2024</b> , numărul cumulat al întreruperilor <del>tranzitorii</del> și scurte neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT sau JT <del>într-o săptămână</del> <b>intr-o luna, in conditii normale de vreme si exceptand situatiile de forta majora</b> , nu poate fi mai mare de <del>10</del> <b>50</b> întreruperi indiferent de zonă. <i>Motivație: Textul propus conform Anexa 1, monitorizare lunara pe care OD s-o poata face la timp si in conditiile platilor de compensatii suplimentare aparute pentru utilizatorii delimitati la JT.</i>	Nu se acceptă, se reformulează în sensul corelării datei de aplicare cu prevederile alineatului anterior, astfel: ”Începând cu <b>01.01.2022</b> , numărul cumulat al întreruperilor <del>tranzitorii</del> și scurte <del>neplanificate</del> 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.” Numărul întreruperilor scurte se stabilește indiferent de condițiile meteorologice. Multe astfel de întreruperi pot fi provocate de condiții meteorologice deosebite, inasa acestea trebuie sa fie contorizate. Acestea produc efecte la clienții finali. Prea multe întreruperi pot indica faptul că rețeaua nu e fiabila și necesită reducere prin masuri. Nu este necesară excluderea forței majore, în astfel de situații nu se aplică standardul.	



					Nu se acceptă modificarea perioadei de monitorizare de o săptămână într-o perioadă de o lună, deși numărul de întreruperi permis propus de operatori pare echivalent cu cel săptămânal extins la o lună. Pot avea loc într-o săptămână depășiri ale numărului permis săptămânal care afectează puternic utilizatorul, însă la nivelul unei luni acest număr să nu fie depășit. Astfel, utilizatorul afectat nu ar urma să primească compensații, desi efectele resimțite sunt deosebite.
	Art. 18 alin. (5) și (6) noi	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție		<b>Alineate noi:</b> <b>(5) Intreruperile de scurta durata neplanificate, datorate unor evenimente in instalatiile OTS, in instalatiile de producatori, sau in instalatiile altui OD, a utilizatorilor racordati la instalatiile OD, nu se contorizeaza la numarul intreruperilor neplanificate in vederea platii de compensatii.</b> <i>Motivație: Nu trebuie contorizate pentru plata compensatiilor deoarece cauza intreruperii neplanificate nu depinde de starea tehnica a instalatiilor de care este raspunzator OD.</i>  <b>(6) In conditii meteorologice deosebite, pentru intreruperile de scurta durata, nu este necesara o confirmare de la autoritatile locale, fiind suficiente comunicatele ale institutiilor cu</b>	Nu se acceptă. Utilizatorii resimt efectele întreruperilor respective. OD acordă compensația aferentă și se îndreaptă, în condițiile legii, împotriva celui responsabil de încălcarea prevederilor menționate.  <



			<p><b>atribuții privind gestionarea situațiilor de urgență, ale Administrației Naționale Apele Române, ale Administrației Naționale de Meteorologie și Hidrologie, sau ale altor instituții abilitate</b></p> <p><i>Motivație:</i> Având în vedere că aceste evenimente scurte nu se produc cu deteriorarea echipamentelor nu se va solicita confirmarea prin documente justificative din partea autorităților locale, fiind suficientă avertizarea meteo cu începutul și sfârșitul perioadei de condiții meteo deosebite.</p>	<p><i>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</i></p>
Art. 22 alin 4		<p>d) <b>ENS</b> (Energy Not Supplied) – Energia Nelivrată, definită ca energia totală nelivrată către locurile de consum racordate la rețeaua OD, din cauza întreruperilor;</p> $ENS = \sum_{i=1}^n (P_i \times D_i) \quad [\text{kWh}, \text{MWh sau GWh}]$		<p>Deoarece durata <math>D_i</math> este exprimată în minute, se propune modificarea formulei pentru corelare cu unitățile de măsură astfel:</p> $ENS = \sum_{i=1}^n \left( P_i \times \frac{D_i}{60} \right) \quad [\text{kWh}, \text{MWh sau GWh}]$
Art. 22 alin. (4) lit. e)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	<p>e) <b>AIT</b> (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:</p> $AIT = 8760 \times 60 \times \frac{ENS}{AD} \quad [\text{min/an}]$	<p>e) <b>AIT</b> (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:</p> $AIT = 8760 \times 60 \times \frac{ENS}{AD} \quad [\text{min/an}]$	<p>Se acceptă cu completare, conform alin. (2) al aceluiași articol, astfel:  <i>”n – numărul total de întreruperi lungi ale căii de alimentare/evacuare a energiei electrice”</i></p> <p>Nu poate fi vorba de o confuzie, sintagma <i>număr total de întreruperi</i> nu poate fi</p>

			unde, în formulele de mai sus, notațiile reprezintă: n – numărul total de întreruperi lungi; (....)	unde, în formulele de mai sus, notațiile reprezintă: n – numărul total de întreruperi lungi <b>ale caii de alimentare</b> ;(....) <i>Motivație: Pentru a elimina confuzia cu numarul de utilizatori intrerupti</i>	echivalentă cu <i>număr de utilizatori întrerupți</i>
Art. 22 alin (5) lit. a)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	OD înregistrează și calculează anual următoarele date care oferă informații despre fiabilitatea rețelei și despre performanțele echipamentelor de automatizare : a) numărul de întreruperi tranzitorii și scurte ;	<b>ACUE, DEER, Delgaz Grid, E-Distribuție:</b> OD înregistrează și calculează anual următoarele date care oferă informații despre fiabilitatea rețelei și despre performanțele echipamentelor de automatizare : a) numărul de întreruperi <b>tranzitorii și</b> scurte <b>DEO:</b> OD înregistrează și calculează anual următoarele date care oferă informații despre fiabilitatea rețelei și despre performanțele echipamentelor de automatizare : a) numărul de întreruperi <b>datorate automatizarilor RED, automaticii de sistem tranzitorii</b> și scurte; <i>Motivație Delgaz Grid: A se vedea motivațiile anterioare</i> <i>Motivație DEO: Corelare cu propunerea de inlocuire intreruperi tranzitorii cu cele datorat automatizarilor din RED si automaticii de sistem</i>	Se acceptă eliminarea sintagmei <i>tranzitorii</i>  Având în vedere modificarea duratei întreruperilor tranzitorii în sensul creșterii acesteia până la 3 secunde, se poate considera că întreruperile datorate funcționării automatizărilor RED sunt incluse în categoria de întreruperi tranzitorii	
Art. 22 alin (5)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO	b) <b>MAIFI</b> (Momentary Average Interruption Frequency Index) – indicele frecvența medie a întreruperilor momentane – întreruperi de scurtă durată	b) <b>MAIFI</b> (Momentary Average Interruption Frequency Index) – indicele frecvența medie a întreruperilor momentane – întreruperi de scurtă durată	Se acceptă cu completare, conform alin. (3) al aceluiași articol, astfel:	

lit. b)	E-Distribuție	<p>– reprezintă raportul între numărul total al utilizatorilor întrerupți pe durate scurte și numărul total <math>N_t</math> al utilizatorilor deserviți în sistemul analizat:</p> $MAIFI = \frac{\sum_{m=1}^M N_m}{N_t}$ <p>unde: <math>M</math> este numărul total al întreruperilor de scurtă durată;(...)</p>	<p>– reprezintă raportul între numărul total al utilizatorilor întrerupți pe durate scurte și numărul total <math>N_t</math> al utilizatorilor deserviți în sistemul analizat:</p> $MAIFI = \frac{\sum_{m=1}^M N_m}{N_t}$ <p>unde: <math>M</math> este numărul total al întreruperilor de scurtă durată <b>ale căii de alimentare</b>;(...) <b>Motivație:</b> Pentru a elimina confuzia cu numărul de utilizatori întrerupți</p>	<p><i>”M – numărul total al întreruperilor de scurtă durată ale căii de alimentare/evacuare a energiei electrice”</i></p> <p>Nu poate fi vorba de o confuzie, sintagma <i>număr total de întreruperi</i> nu poate fi echivalentă cu <i>număr de utilizatori întrerupți</i></p>
Art. 23 alin. (1)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	<p>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.</p>	<p>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. <b>Întreruperile de scurtă și lungă durată, în perioada anunțată, a altor consumatori decât cei afectați de lucrarea pentru care se realizează întreruperea planificată, dar care au fost întrerupți pentru pregătirea lucrării planificate, se vor monitoriza separat și cu denumire specifică de întreruperi planificate pregătitoare,</b></p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Perioada de realizare a lucrărilor include și perioada pregătitoare, fără de care nu se pot realiza acele lucrări. Prevederea arată că se însumează perioadele de întrerupere fără a exclude perioada pregătitoare când pot fi afectați utilizatorii. Toți utilizatorii afectați de întreruperile planificate sunt anunțați de OD referitor la data, ora și durata întreruperii conform prevederilor art. 12.</p>

				<b>fără a se lua în calcul pentru compensații sau indicatori</b> <i>Motivație:</i> Aceste intreruperi de scurta si lunga durata sunt imposibil de evitat in faza de pregatire (dezlegare / legare cordoane), preluare a consumatorilor neafectati de intreruperea planificata, precum si la revenire la Schema Normala. La realizarea unei lucrari planificate, manevrele pregatitoare si cele pentru revenire la Schema Normala cu durata scurta sau lunga, care afecteaza si alti consumatori decat cei afectati de lucrarea planificata, intreruperile pentru acei consumatori nu trebuie contorizate la numarul intreruperilor planificate in vederea platii de compensatii, ori la calcul indicatori	
Art. 23 alin. (2)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	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.	În cazul întreruperilor neplanificate, dacă două sau mai multe întreruperi <b>scurte și/sau</b> lungi au aceeași cauză <del>și se succed la intervale de timp de maximum trei minute</del> , acestea vor fi grupate și considerate ca o singură întrerupere echivalentă cu durata egală cu suma duratelor întreruperilor produse separat. <i>Motivație:</i> Este in favoarea utilizatorului ca realimentarile sa se realizeze sub 3 minute. Asa cum se efectueaza manevrele, marea majoritate a “treccerilor prin zero” sunt de scurta durata si avantajeaza consumatorii prin realimentarea imediata.	Nu se acceptă.  Prevederea are ca obiect doar întreruperile lungi care, dacă se succed consecutiv la intervale de maximum trei minute (limita inferioară a duratei unei întreruperi lungi), se vor contoriza ca o singură întrerupere. Este în avantajul OD faptul că această succesiune nu contorizează separat întreruperile.	

					Conform cu raspunsul trimis de ANRE catre ACUE prin Adresa Nr. 49213/05.07.2016		
Art. 24 Tabel ul 1	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	<b>Fenomen</b>	<b>Limite admisibile</b>	<b>Fenomen</b>	<b>Limite admisibile</b>	Nu se acceptă.  În SR EN 50160 la pct. B6 se prevăd cele două valori menționate în tabel pentru condiții normale de funcționare. Eliminarea ar presupune excluderea oricărei reguli privind variațiile rapide de tensiune în regim normal de funcționare	
		Limite pentru tensiunea contractuală la MT și IT	Tensiunea contractuală $U_c$ situată în plaja $\pm 5 \%$ față de tensiunea nominală	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	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	<del>Variații rapide de tensiune în regim normal</del>	<del><math>\pm 5 \%</math> față de tensiunea nominală <math>U_n</math> la JT <math>\pm 4 \%</math> față de <math>U_c</math> la MT și IT</del>		
		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	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*	50 Hz $\pm 1 \%$ (rețea interconectată) 50 Hz + 4/- 6 %	Frecvența*	50 Hz $\pm 1 \%$ (rețea interconectată) 50 Hz + 4/- 6 %		

				<b>Motivație:</b> Conform EN 50160 cap. 4.2.3 si cap. 5.2.3, Variațiile rapide de tensiune în regim normal, sunt determinate fie de variatiile de sarcina din instalatiile utilizatorilor, fie de comutatii in rețeaua electrica sau defecte. Aceste variatii rapide de tensiune nu se limiteaza statistic ca valoare si numar de aparitii in timp. In Anexa B la EN 50160, pct. B6, se prezinta faptul ca in aceeasi zi pot sa apara mai multe variatii de tensiune de scurta durata de pana la 10%Un la JT si 6%Uc la MT.	
	Art. 26 alin. (1)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	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 +7% / - 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.	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. <b>Motivație:</b> Conform standardului european SR EN 50160 limitele normale de variatie a tensiunii sunt de +/- 10%Un. Limita de + 7% din tensiunea nominala nu poate fi modificata in majoritatea analizoarelor de calitate a energiei electrice existente, acestea avand ca	Se acceptă menținerea valorilor actuale până la data de 31.12.2021 și se modifică începând cu 01.01.2022 procentul pentru abaterea pozitivă la +5% pentru 95 % din valorile efective, mediate pe o durată de 10 minute, ale tensiunii de alimentare, pe durata oricărui interval de timp de o săptămână. Conform celor precizate la capitolul Observații generale, pct.12. În acest sens se propun două alineate astfel: <b>”(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</b>

			<p>referinta setarile prevazute de catre SR-EN 5016 . Pentru implementarea unui nivel de referinta diferit de tensiune fata de EN 50160 va fi nevoie de update a softului din analizoare, a softurilor de prelucrare a datelor inregistrate si de rapoarte noi. Aceasta actiune depinde de producatorii de analiozare si in general acestia nu sunt dispusi sa realizeze modificari, sau se realizeaza in timp indelungat, contra cost.</p> <p>Receptoarele electrocasnice au o gama de functionare proiectata acoperitoare pentru tensiuni de alimentare in gama prevazuta de standardul EN 50160, astfel ca reducerea la +7% de la +10% a tensiunii superioare admise nu ar imbunatati functionarea aparatelor, in schimb prin scaderea tensiunii pe barele de JT ale posturilor de transformare s-ar inrautati nivelul de tensiune la capatul retelei.</p>	<p>efective, mediate pe o durată de 10 minute, nu trebuie să aibă o abatere mai mare de + 10 % / - 15 % din tensiunea nominală.</p> <p><b>(2)Începând cu data de 01.01.2022, 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.”</b></p> <p>Alin. (2) actual devine alin. (3).</p>
Art. 29 alin. (3)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	Pentru argumentarea răspunsului la reclamațiile privind calitatea curbei de tensiune, OD este obligat să realizeze monitorizarea principalilor parametri de calitate prevăzuți la art. 24, în PD, pe o perioadă de minimum 7 zile consecutive.	Pentru argumentarea răspunsului la reclamațiile privind calitatea curbei de tensiune, OD este obligat să realizeze monitorizarea principalilor parametri de calitate prevăzuți la art. 24, în PD <b>sau, dacă nu sunt condiții pentru montarea aparatului de monitorizare, în locul cel mai apropiat de PD</b> , pe o perioadă de minimum 7 zile consecutive.	Se acceptă cu reformulare: Pentru argumentarea răspunsului la reclamațiile privind calitatea curbei de tensiune, OD este obligat să realizeze monitorizarea principalilor parametri de calitate prevăzuți la art. 24, în PD <b>sau, dacă nu sunt condiții pentru montarea aparatului de monitorizare în PD, în locul cel mai apropiat de PD</b> , pe o perioadă de minimum 7 zile consecutive.

				<p><b>Motivație:</b> Avand in vedere ca in cele mai multe cazuri, delimitarea este in axul liniei de MT si tinand cont de gradul inalt de dificultate de montare a analizorului direct in linie, propunem ca analizorul sa fie montat in PTAB, PC, statie utilizator sau PTAB, PC , statie OD, cele mai apropiate de punctul de delimitare. Este corelat cu art 38, alin (7), unde este necesara o completare similara</p>	
	Art. 31 alin. (2)		<p>(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, precum și termenul total pentru proiectarea unui bransament, obținerea autorizației de construire pentru bransament, execuția și recepția punerii în funcțiune a bransamentului sunt prevăzute în regulamentul de racordare.</p>		<p>Se propune completarea alineatului cu prevederi referitoare la termene pentru realizarea racordării utilizatorilor clienți casnici și clienți finali noncasnici ale căror locuri de consum sunt alimentate prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2500 metri, conform prevederilor legale și a reglementărilor în vigoare, astfel:</p> <p><b>”(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 2500 metri, precum și termenul total pentru proiectarea unui bransament,</b></p>



					<p><i>obținerea autorizației de construire pentru branșament, execuția și recepția punerii în funcțiune a branșamentului 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 2500 metri sunt cele prevăzute în <del>regulamentul de racordare</del> reglementările privind racordarea.”</i></p> <p>Se corelează cu prevederile Anexei nr. 4</p>
	Art. 31 alin. (4)		(4) În cazul depășirii termenelor maxime prevăzute în regulamentul de racordare, OD plătește utilizatorului compensația corespunzătoare prevăzută în anexa nr. 4.		<p>Se propune modificarea alin. (4) deoarece termenele referite se regăsesc nu numai în regulamentul de racordare, ci și în Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum aparținând utilizatorilor de tip clienți finali noncasnici prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 17/2021:</p> <p><i>”(4) În cazul depășirii termenelor maxime prevăzute în <b>reglementările privind racordarea</b> <del>regulamentul de racordare</del>, OD plătește utilizatorului compensația corespunzătoare prevăzută în anexa nr. 4.”</i></p>
	Art. 31 alin. (5)		(5) Prin derogare de la prevederile alin. (4), în situația în care termenul maxim prevăzut în regulamentul de racordare pentru proiectarea unui branșament, obținerea autorizației de construire pentru branșament, execuția și recepția		<p>Se completează prevederile alin. (5) corespunzător celor propuse pentru completarea alin. (2) de mai sus astfel:</p> <p><i>”(5) Prin derogare de la prevederile alin. (4), în situația în care <b>termenul maxim de realizare a racordării, inclusiv recepția și</b></i></p>

			<p>punerii în funcțiune a branșamentului nu este respectat de către OD ca urmare a unei cereri exprese din partea utilizatorului de amânare a realizării branșamentului, OD nu acordă compensația corespunzătoare prevăzută în anexa nr. 4.</p>		<p><i><b>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 2500 metri, respectiv termenul maxim prevăzut în regulamentul de racordare pentru proiectarea unui branșament, obținerea autorizației de construire pentru branșament, execuția, recepția și punerea în funcțiune a branșamentului 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 2500 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/branșamentului, OD nu acordă compensația corespunzătoare prevăzută în anexa nr. 4.</b></i></p>
	Art. 32 alin. (1)	DEER DEO	<p>Termenul standard pentru transmiterea contractului de distribuție (oferta OD) este de maximum 20 de zile calendaristice de la înregistrarea cererii de încheiere a contractului, însoțită de documentația completă.</p>	<p>Termenul standard pentru transmiterea oferta OD la contractul de distribuție este de maximum <b>30</b> de zile calendaristice de la înregistrarea cererii de încheiere a contractului, însoțită de documentația completă.</p> <p><i><b>Motivație:</b> - Contractul de distribuție este un contract cadru. Toate informațiile necesare furnizorilor/utilizatorilor</i></p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Se propune reformulare prin corelare cu prevederile reglementărilor în vigoare (Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 235/2019, cu modificările și completările ulterioare și Procedura privind schimbarea furnizorului</p>

			<p><i>privind locurile de consum care se adauga/exclud prin contract, data cu care se adauga/exclud, indexele de preluare, informatii despre contor, etc, se pun la dispozitie titularilor de contract (furnizori sau consumatori) in format electronic de tip xml/xls sau prin intermediul aplicatiilor web puse la dispozitie de OR, la termenele precizate de legislatia in vigoare</i></p> <p><i>- Volumul mare de informatii si forma in care acestea sunt puse la dispozitie prin intermediul contractului de distributie in formatul cadru, nu ii faciliteaza furnizorului posibilitatea unei verificari/validari a informatiilor transmise. Acest lucru este mult mai facil in varianta punerii la dispozitie a acestor informatii in formatele electronice precizate</i></p> <p><i>- Daca se decide ca se va mentine totusi transmiterea ofertei OD la contractul de distributie trebuie stabilit un continut minimal al acesteia (POD, data incepere/incetare contract, tip si serie contor,etc) si termenele de transmitere trebuiesc corelate cu termenele din legislatia conexa (21 de zile procesul de SF + 5 zile lucratoare intocmire contract + 4 zile eventuale week-enduri prelungite = 30 de zile de la solicitare) precum si un</i></p>	<p>de energie electrică/gaze naturale de către clientul final, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 234/2019, cu modificările și completările ulterioare) astfel:</p> <p><i>”Termenul pentru încheierea contractului de distribuție a energiei electrice este de maximum 5 zile de la înregistrarea cererii/notificarii, însoțite de documentația completă.”</i></p>
--	--	--	--	--

				<i>termen pana la care furnizorul trebuie sa transmita un feedback</i>	
	Art. 32 alin. (3) nou	DEER DEO		(3) În cel mult 10 zile de la primirea ofertei OD, titularul contractului va transmite eventualele observatii la aceasta; dupa trecerea termenului precizat lipsa unui raspuns va fi considerat accept al ofertei OD. <b>Motivație: -</b>	Nu se acceptă  Nu este necesar, regulile de încheiere a contractului de distribuție fac obiectul altor reglementări conform celor de mai sus
	Art. 33 alin. (2)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO	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 tarifului de furnizare, în situația în care aplicarea noului tarif necesită un alt tip de contor sau reprogramarea celui existent.	OD are obligația înlocuirii/reprogramării contorului, în termen de maximum <del>10</del> 15 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 tarifului de furnizare, în situația în care aplicarea noului tarif necesită un alt tip de contor sau reprogramarea celui existent. <b>Motivație ACUE, DEER, Delgaz Grid:</b> <i>La data prezentei nu mai exista tarife reglementate de furnizare a energiei electrice astfel incat fiecare furnizor isi poate face multiple planuri de tarifyare.</i> • Contoarele cu functiuni suplimentare permit maxim 6 tarife, in covarsitoarea lor majoritate. • Pentru consumatorii cu decontare pe IBD OD pune la dispozitia furnizorilor si a CF curbele de sarcina, care permit aplicarea oricarui plan tarifar imaginat de catre furnizori	Nu se acceptă, se menține termenul de 10 zile și se va corela termenul din Anexa 4 pct. 14. cu acest termen. Se reformulează prin înlocuirea sintagmei <i>tarif de furnizare</i> cu sintagma <b>tip de preț aplicat conform contractului de furnizare</b> pentru corelarea cu prevederile contractului cadru pentru prestarea serviciului de distribuție în vigoare: <i>”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 tarifului de furnizare, în situația în care aplicarea noului <del>tarif</del> preț necesită un alt tip de contor sau reprogramarea celui existent”.</i> Înlocuirea/reprogramarea contorului motivată de opțiunea utilizatorului de

			<ul style="list-style-type: none"> <li>• Pentru restul consumatorilor se pot utiliza profiluri specifice de consum pe care este distribuit consumul lunar (stabilit fie prin citrea contorului fie prin estimarea consumului) si se pot aplica planuri tarifare similare consumatorilor cu decontare pe IBD.</li> </ul> <p><b>Motivație Delgaz Grid</b> (suplimentară celor de mai sus): sau corelare cu Anexa 4, nr crt 14</p> <p><b>Motivație DEO</b> (singura motivație): Corelare cu Anexa 4, nr crt 14</p>	<p>schimbare a tipului de preț este prevăzută în contractul pentru prestarea serviciului de distribuție</p>
Art. 33 alin. (2)	E-Distribuție	<p>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 tarifului de furnizare, în situația în care aplicarea noului tarif necesită un alt tip de contor sau reprogramarea celui existent.</p>	<p><b>Eliminare Art. 33 (2)</b></p> <p><b>Motivație:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Contoarele cu funcțiuni suplimentare permit maxim 6 tarife, în covarsitoarea lor majoritate.</li> <li>• Pentru consumatorii cu decontare pe IBD, OD pune la dispoziția furnizorilor și a CF curbele de sarcină, care permit aplicarea de către furnizori a oricarui plan tarifar (în vederea stabilirii ofertelor).</li> <li>• Pentru restul consumatorilor se pot utiliza profiluri specifice de consum pe care este distribuit consumul lunar (stabilit fie prin citrea contorului fie prin estimarea consumului) si se pot aplica planuri tarifare similare consumatorilor cu decontare pe IBD.</li> </ul> <p>Sau: Corelare cu Anexa 4, nr crt 14</p>	<p>Nu se acceptă eliminare. Există oferte ale furnizorilor în anumite structuri ale prețului (cu prețuri diferite pe zone orare, cu sau fără abonament etc)</p> <p>Se menține termenul de 10 zile și se va corela termenul din Anexa 4 pct. 14. cu acest termen.</p> <p>Se reformulează prin înlocuirea sintagmei tarif de furnizare cu sintagma <b>tip de preț aplicat conform contractului de furnizare</b> pentru corelarea cu prevederile contractului cadru pentru prestarea serviciului de distribuție în vigoare:</p> <p>”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</p>

					<i>aplicat conform contractului de furnizare tarifului de furnizare, în situația în care aplicarea noului tarif preț necesită un alt tip de contor sau reprogramarea celui existent”.</i> Înlocuirea/reprogramarea contorului motivată de opțiunea utilizatorului de schimbare a tipului de preț este prevăzută în contractul pentru prestarea serviciului de distribuție
Art. 34	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	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.	La contestația scrisă privind datele masurate / consumul de energie electrica recalculat primita de la un utilizator sau furnizor, OD va analiza / va efectua verificarea grupului de masurare sau a situatiei prezentate si va informa utilizatorul sau furnizorul <del>în termen de 15 zile calendaristice cu privire la rezultatul obținut și la modul de soluționare a contestației, conform reglementărilor în vigoare.</del> <b>cu privire la rezultatul obținut și la modul de soluționare a contestației în termen de:</b> <b>-15 zile calendaristice daca nu este necesara inlocuirea contorului si transmiterea spre verificare la laboratul autorizat;</b> <b>-30 zile calendaristice in celelalte cazuri.</b> <i>Motivație: Necesita timp suplimentar pentru transport dus-intors la laborator + timp verificare metrologica.</i>	Nu se acceptă. Ar presupune o înrăutățire a indicatorului. Invocarea pandemiei nu este un motiv de dublare a timpului necesar înlocuirii și verificării contorului, pandemia fiind o situație nepermanentă	

				<i>Respectare timp pentru manipulare contoare in situatii de pandemie</i>	
	Art. 36 alin. (2)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	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. 37 alin. (5) și (6), prin modalitatea convenită în contractul pentru serviciul de distribuție.	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. 37 alin. <del>(5)</del> și <del>(6)</del> <b>(3) și (4)</b> , prin modalitatea convenită în contractul pentru serviciul de distribuție. <i>Motivație: Greseala de redactare</i>	Se acceptă.
	Art. 37 alin. (5) lit. a)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	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; (...)	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) <del>50 lei</del> <b>30 lei</b> , pentru un loc de consum și/sau producere racordat la RED la nivelul de JT; (...) <i>Motivație: Actualizarea compensatiilor sa se faca cel mult cu rata inflatiei cumulate de la ultima actualizare.</i> <i>Motivație E-Distribuție (suplimentară celei comune): în corelare cu toate observațiile anterioare referitoare la plata de compensații pentru întreruperi scurte și tranzitorii pentru care cerem eliminarea.</i>	Nu se acceptă Se menține valoarea propusă de 50 de lei astfel încât această valoare să poată include și compensații acordate în cazul depășirii indicatorilor aferenți întreruperilor scurte produse în aceeași lună pentru utilizatorii racordați la joasă tensiune

Art. 37 alin. (8)	ACUE Delgaz Grid E-Distribuție	OD datorează compensații tuturor utilizatorilor afectați, situați în aval de cel mai apropiat punct în care OD realizează monitorizarea continuității în alimentare și calitatea tehnică a energiei electrice.	OD datorează compensații tuturor utilizatorilor afectați, situați în aval de cel mai apropiat punct în care OD realizează monitorizarea continuității în alimentare și calitatea tehnică a energiei electrice, <b>excepție facand urmatoarele situatii:</b> <b>a) forta majora</b> <b>b) conditii meteo deosebite</b> <b>c) OD a epuizat utilizarea mijloacelor necesare reglajului tensiunii in RED</b> <b>d) utilizatorii sunt deconectati</b> <b>e) utilizatorii nu au inregistrat un consum de energie electrica in luna in care s-a efectuat monitorizarea,</b> <i>Motivație: Compensatiile se vor acorda doar utilizatorilor afectati de intreruperi sau de calitatea energiei electrice</i>	Nu se acceptă. În situații de forță majoră nu se aplică standardul. Utilizatorii deconectați nu sunt afectați, ori acest paragraf se referă la cei afectați. În toate celelalte situații utilizatorii afectați sunt îndreptățiți să primească compensații
Art. 37 alin. (8)	DEER	OD datorează compensații tuturor utilizatorilor afectați, situați în aval de cel mai apropiat punct în care OD realizează monitorizarea continuității în alimentare și calitatea tehnică a energiei electrice.	OD datorează compensații tuturor utilizatorilor afectați, situați în aval de cel mai apropiat punct în care OD realizează monitorizarea continuității în alimentare și calitatea tehnică a energiei electrice, <b>excepție facand urmatoarele situatii:</b> <b>a) forta majora</b> <b>b) conditii meteo deosebite</b> <b>c) OD a epuizat utilizarea mijloacelor necesare reglajului tensiunii in RED</b> <b>d) utilizatorii sunt deconectati</b> <b>e) utilizatorii nu au inregistrat un consum de energie electrica in luna in care s-a efectuat monitorizarea,</b>	Nu se acceptă. În situații de forță majoră nu se aplică standardul. Utilizatorii deconectați nu sunt afectați, ori acest paragraf se referă la cei afectați. În toate celelalte situații utilizatorii afectați sunt îndreptățiți să primească compensații



				<b>f) în cazul propagării perturbatiilor din RET.</b> <i>Motivație: Compensatiile se vor acorda doar utilizatorilor afectati de intreruperi sau de calitatea energiei electrice.</i>	
Art. 37 alin. (8)	DEO	OD datorează compensații tuturor utilizatorilor afectați, situați în aval de ce mai apropiat punct în care OD realizează monitorizarea continuitatea în alimentare și calitatea tehnică a energiei electrice.	OD datorează compensații tuturor utilizatorilor afectați, situați în aval de cel mai apropiat punct în care OD realizează monitorizarea continuitatii în alimentare și calitatea tehnică a energiei electrice, exceptie facand situatiile de forta majora/cond meteo deosebite si utilizatorii deconectati sau care nu au inregistrat un consum de energie electrica in luna in care s-a efectuat monitorizarea <i>Motivația: Compensatiile se vor acorda doar utilizatorilor afectati de intreruperi sau de calitatea energiei electrice</i>	Nu se acceptă. În situații de forță majoră nu se aplică standardul. Utilizatorii deconectați nu sunt afectați, ori acest paragraf se referă la cei afectați. În toate celelalte situații utilizatorii afectați sunt îndreptățiți să primească compensații	
Art. 37 alin. (9)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	Trimestrial, OD va transmite utilizatorului, direct sau prin intermediul furnizorului, împreună cu factura de energie electrică 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.	<del>Trimestrial</del> <b>Odata cu prima factura, dupa intrarea in vigoare a Standardului,</b> OD va transmite utilizatorului, direct sau prin intermediul furnizorului, împreună cu factura de energie electrică 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.	Se acceptă cu reformulare:  ”OD transmite utilizatorului, direct sau prin intermediul furnizorului, odata 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	

				<b>De asemenea, OD va face o informare pe site-ul propriu cu aceleasi precizari, dupa intrarea in vigoare a SP, in termen de 30 zile.</b> <b>Motivație:</b> Conform adresa ANRE Nr 49213 / 05.07.2016, la pct 7-intrebarea ACUE (14)	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.”
	Art. 37 alin. (10)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	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. În cazul stabilirii obligației de plată a despăgubirii ulterior plății compensației, din cuantumul despăgubirii se scade valoarea compensației.	<b>Comentariu</b> <i>In ce conditii si cine va stabili existenta unui prejudiciu care sa indreptateasca utilizatorul la despagubiri? Urmand regulile stabilite de Codul civil privind raspunderea civila, existenta si intinderea prejudiciului, precum si culpa OD trebuie dovedite de catre utilizator, iar eventualele despagubiri/daune interese sa fie stabilite de instanta.</i>	Nu este făcută nicio propunere. Obligația operatorului de distribuție de a acorda compensații și dreptul utilizatorului de a primi despăgubiri pentru daune produse ca urmare a nerespectării indicatorilor de performanță privind continuitatea în alimentare și calitatea tehnică a energiei electrice sunt prevăzute în contractul cadru pentru prestarea serviciului de distribuție. Drept urmare, se reformulează: <del>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. În cazul stabilirii obligației de plată a despăgubirii ulterior plății compensației, din cuantumul despăgubirii se scade valoarea compensației.</del>
	Art. 37	ACUE DEER Delgaz Grid	Plata compensațiilor către utilizatori nu înlătură răspunderea contravențională a OD pentru încălcarea prevederilor	<b>Propunem eliminare pct.(11) reprezinta dubla sanctiune, standardul prevede</b>	Se acceptă eliminarea.

alin. (11)	DEO E-Distribuție:	standardului de performanță, inclusiv a valorilor maxime ale indicatorilor de performanță	<p><b>masuri in cazul nerespectarii indicatorilor, prin plata compensatiilor.</b></p> <p><b>Motivație ACUE, DEER, Delgaz Grid, DEO:</b> Compensatia, potrivit art. 6 alin. (2) lit. e din Ordinul ANRE nr. 11/2016, reprezinta „suma de bani pe care OD o plătește utilizatorului racordat în zona RED afectată, în cazul în care nivelul unui indicator de performanță nu este atins conform prevederilor prezentului standard”.</p> <p><i>Astfel incat in situatia in care OD plateste compensatia , acestuia nu mai i se poate retine in sarcina nerespectarea indicatorilor de performanta.</i></p> <p><i>Deci aceasta compensatie are rol sanctionator .</i></p> <p><i>Pe de alta parte compensatia nu este prevazuta ca fiind acea suma de bani ce ar putea fi achitata pentru acoperirea vreunui prejudiciu , pentru ca cel afectat poate solicita obligarea la plata acestuia daca demonstreaza ca intr-adevar a suferit o dauna in legatura directa cu neindeplinirea obligatiei OD.</i></p> <p><i>Sanctiunile de drept contraventional nu au caracter reparator, ci preventiv-educativ si sanctionator, indiferent de cuantumul amenzii, daca nu este destinata acoperirii unui prejudiciu.</i></p> <p><i>Astfel incat putem sustine ca introducerea art. mentionat echivaleaza cu o dubla</i></p>
---------------	-----------------------	---	--

				<p><i>sanctionare : ”Plata compensațiilor către utilizatori nu înlătură răspunderea contravențională a OD pentru încălcarea prevederilor standardului de performanță, inclusiv a valorilor maxime ale indicatorilor de performanță.”</i></p> <p><i>Valoarea compensatiilor este disproportionata în raport cu valoarea incasata de OD ca si tarif de distributie, fiind de circa 2-3 ori mai mare decat valoarea platita lunar de un utilizator ca si tarif de distributie in cadrul facturii de energie electrica.</i></p>	
Art. 37 alin. (12)	DEO	OD nu datorează compensații pentru nerespectarea obligațiilor privind calitatea tehnică și continuitatea în alimentarea cu energie electrică în situații de forță majoră, stabilite și dovedite conform legii, care au afectat OD respectiv	OD nu datorează compensații pentru nerespectarea obligațiilor privind calitatea tehnică și continuitatea în alimentarea cu energie electrică în situații de condiții meteo deosebite, forta majora, <del>stabilite și dovedite conform legii</del> , în conformitate cu definițiile din Standard ale situațiilor, care au afectat OD respective, precum si a celorlalte situatii prevazute explicit in Standard.	<p><i>Motivație: Sunt intalnite situatii in care datorita unor evenimente in RET perturbatiile se propaga in reseaua de distributie.</i></p> <p><i>In toate exceptiile sunt prinse conditiile meteo deosebite.</i></p> <p><b>Comentariu DEER similar motivații de mai sus, fără propunere:</b> Conform art. 26 (propunere SPSD ANRE) OD asigura</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Se propune eliminare având în vedere prevederile art. 5 lit b) referitoare la neaplicarea prevederilor standardului în situații de forță majoră</p>

				<i>nivelul de performanta in punctul de delimitare. In acest punct trebuie confirmata abaterea nu in amonte. De exemplu pot exista producatori racordati pe retea care afecteaza nivelul de tensiune pe o linie de JT intre PT si Capatul retelei, nefiind aplicabil principiul de la (8) Sunt intalnite situatii in care datorita unor evenimente in RET perturbatiile se propaga in reteaua de distributie.</i>	
	Art. 37 alin. (12)	E-Distribuție	OD nu datorează compensații pentru nerespectarea obligațiilor privind calitatea tehnică și continuitatea în alimentarea cu energie electrică în situații de forță majoră, stabilite și dovedite conform legii, care au afectat OD respectiv	OD nu datorează compensații pentru nerespectarea obligațiilor privind calitatea tehnică și continuitatea în alimentarea cu energie electrică (durată și număr) în situații de: a) conditii meteo deosebite si forță majoră, stabilite și dovedite conform legii, care au afectat OD respectiv. b) întreruperi neplanificate cauzate de defect în instalațiile unui utilizator racordat la rețeaua respective sau de acțiuni ale terților c) deranjamente in rețelele de Iluminat Public d) lucrare planificată cu depășire cu până la 5 minute a intervalului de preavizare e) utilizator deconectat de la rețea (motive de neplată sau contract suspendat temporar la cerea acestuia) în perioada identificata pentru eventuală acordare de compensație sau cu consum/producție 0 în întreaga lună respectivă	Nu se acceptă. Se propune eliminare având în vedere prevederile art. 5 lit b) referitoare la neaplicarea prevederilor standardului în situații de forță majoră  Întreruperile neplanificate generate de condiții meteorologice deosebite, întreruperile neplanificate cauzate de terți și/sau de utilizatori au efecte asupra utilizatorilor rețelei, se iau în considerare la stabilirea indicatorilor de performanță, iar în cazul depășirii de către operatorul de distribuție a numărului de întreruperi și a duratei de restabilire a alimentării cu energie electrică acesta plătește compensații. Iluminatul public este un utilizator, așadar nerespectarea indicatorilor conduce la acordarea de compensații potrivit prevederilor standardului. Pentru utilizatorul deconectat nu se acordă compensații deoarece nu este afectat. În

			<p><b>f) in cazul propagarii perturbatiilor din RET</b></p> <p><b>Motivație:</b> <i>Vezi întreruperi la dispoziția ISU, Poliție, defect cauzate de lucrări ale altor societăți de utilități, etc (a se vedea si adresa ANRE 42652/13.05.2019</i></p> <p><i>-functie de situatie, nu intreg circuitul de iluminat public este indisponibil, uneori doar cateva becuri si repetarea unui asemenea tip de defect poate fi pe străzi diferite.</i></p> <p><i>-motivat de necorelare satelitară a ceasurilor din echipamente și/sau de temporizarea necesară intrării în comunicație a echipamentelor telecontrolate din MT</i></p> <p><i>-corelat și cu adresa ANRE 55545 / 29.07.2016</i></p> <p><b>Comentariu DEER similar motivației de mai sus, fără propunere:</b></p> <p><i>- Vezi întreruperi la dispoziția ISU, Poliție, defect cauzate de lucrări ale altor societăți de utilități, etc (a se vedea si adresa ANRE 42652/13.05.2019</i></p> <p><i>-functie de situatie, nu intreg circuitul de iluminat public este indisponibil, uneori doar cateva becuri si repetarea unui asemenea tip de defect poate fi pe străzi diferite.</i></p> <p><i>-motivat de necorelare satelitară a ceasurilor din echipamente și/sau de temporizarea necesară intrării în</i></p>	<p>situații de forță majoră nu se aplică standardul. În ceea ce privește propagarea perturbațiilor din RET, la art 5 se prevede faptul că dispozițiile Standardului nu se aplică în situații de funcționare anormală a RED determinată de către OTS, în condițiile în care OD a luat <u>toate măsurile</u> pentru limitarea efectelor cauzei care determină funcționarea anormală.</p>
--	--	--	---	--

				<p>comunicație a echipamentelor telecontrolate din MT</p> <p>-corelat și cu adresa ANRE 55545 / 29.07.2016</p>	
	<p>Art. 37 alin. (13), (14), (15) noi</p>	<p>ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție</p>		<p><b>Alineate noi:</b></p> <p><b>(13) OD nu acorda compensatii pentru situatiile de nerespectarea prevederilor standardului, aparute in perioada in care utilizatorul a inregistrat un consum sau productie zero in intreaga luna de facturare</b></p> <p><b>(14) OD nu acorda compensatii utilizatorilor in perioada cat sunt deconectati de la retea, pentru depasirea duratei de realimentare admisibile ca urmare a unei intreruperi neplanificate de lunga durata, sau a unei intreruperi planificate. De asemenea, nu i se contorizeaza intreruperile aparute (lungi, scurte), cat timp a fost deconectat, la frecventa intreruperilor.</b></p> <p><b>(15) Pentru situatia in care in cadrul unei luni calendaristice se atinge valoarea maxima a compensatiilor acordate si apar alte cazuri de nerespectare in aceeași luna, se vor acorda alte compensatii in luna urmatoare, ca reportare in ordinea aparuta in luna anterioara, tinand cont si in aceasta luna de valoarea maxima a compensatiei ce trebuie</b></p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>(13)În cazul utilizatorilor care nu au înregistrat consum, contractul de distribuție nu este suspendat și se emite factură, aşadar aceşti utilizatori vor primi compensații.</p> <p>(14) Utilizatorul deconectat nu este afectat</p> <p>(15) Modul de reportare poate face obiectul procedurii întocmite de operatori, prevăzute la art. 40 din Standard.</p> <p>Limitarea la o valoare maximă lunară este valabilă pentru indicatorii de performanță privind continuitatea serviciului de distribuție a energiei electrice. Compensațiile acordate pentru nerespectarea indicatorilor de calitate tehnică și comercială a serviciului de</p>

			<p><b>platita, in functie de nivelul de tensiune la care este racordat utilizatorul. In continuare se reporteaza nerespectarile pana la sfarsitul anului calendaristic, asa incat OD sa se incadreze lunar in valoarea maxima. Pentru situatiile de nerespectare a Standardului aparute in a doua jumatate a lunii decembrie, a anului curent, cand nu mai este timpul necesar pentru efectuarea platilor, plata compensatiilor se efectueaza in luna ianuarie a anului urmator.</b></p> <p><b>Plata compensatiilor pentru intreruperile de scurta durata si tranzitorii se va face tinand cont ca acestea pornesc cu inregistrările de la zero in fiecare luna.</b></p> <p><i>Motivație: (13) Conform Adresa clarificari ANRE nr.55545/29.07.2016, pct J</i></p> <p><i>(14) Avand in vedere ca este deconectat de la retea, utilizatorul nu este afectat de intrerupere.</i></p> <p><i>(15) Raspuns conform Adresei ANRE nr. 28603 / 29.03.2019 -pct 3.4.</i></p>	distribuție nu sunt limitate la o valoare maximă lunară
Art. 38 alin. (2)	ACUE Delgaz Grid DEO E-Distribuție	<p>Fiecare OD titular de licență cu contract de concesiune monitorizează minimum 25% din numărul stațiilor electrice și respectă următorul calendar privind dezvoltarea activității de monitorizare:</p> <p>a) până la data de 31.12.2022 va monitoriza minimum 50% din numărul</p>	<p>Fiecare OD titular de licență cu contract de concesiune monitorizează minimum 25% din numărul stațiilor electrice <b>până în 31 dec 2021</b> și <del>respectă următorul</del> <b>își stabilește un</b> calendar privind dezvoltarea activității de monitorizare, <b>corelat cu planul aprobat de ANRE pentru</b></p>	Se propune reformularea pentru claritatea calendarului concomitent cu meținerea procentelor. Se propune completarea cu două noi alineate care să asigure corelarea cu calendarul de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă, astfel încât numărul posturilor de transformare



		<p>stațiilor electrice și minimum 25% din numărul posturilor de transformare,</p> <p>b) în perioada 01.01.2023-31.12.2025 va monitoriza minimum 75% din numărul stațiilor electrice și minimum 50% din numărul posturilor de transformare,</p> <p>c) începând cu 01.01.2026 va monitoriza integral (100%) stațiile electrice și minimum 75% din numărul posturilor de transformare,</p> <p>d) începând cu 01.01.2028 va monitoriza integral (100%) posturile de transformare.</p>	<p><b>implementarea SMI, respectiv montare de analizoare, astfel încât,</b> începând cu 01.01.2028, va monitoriza integral (100%) stațiile electrice <b>și pana la data de 31.12.2032 minimum 75% din numărul posturilor de transformare.</b></p> <p><b>Motivație ACUE:</b> Propunem un termen prelungit cu cel puțin 5 ani fata de datele propuse, pentru a demara actiunea de montare a analizoarelor si corelat cu implementarea SMI in PT-uri datorita aspectelor tehnice, asigurarea de cai de comunicatie, necesitatea achizitiei unei platforme in care sa fie integrate aceste analizoare (aprox 30000 PT-uri la nivel DEER) si soft-uri de prelucrare, precedate de intocmirea documentatii necesare si organizare licitatii.</p> <p>Monitorizarea clientilor trebuie sa se realizeze in conformitate cu planul de implementare a SMI; la reclamatii se vor monta analizoare portabile in concordanta cu solicitarea.</p> <p>Pentru clientii care solicita justificat monitorizare performanta a calitatii energiei conf standardelor SR EN 61000-4-30 respectiv SR EN 50160, se vor monta analizoare portabile cu capabilitati conform solicitarii.</p> <p><b>Motivație Delgaz Grid:</b> Propunem ca monitorizarea calitatii energiei electrice in posturile de transformare sa se</p>	<p>monitorizate să îl includă pe cel al posturilor de transformare care alimentează în totalitate utilizatori integrați în sisteme de măsurare inteligentă (toți utilizatorii arondați unui post de transformare sunt integrați în SMI).</p> <p>”(2) Fiecare OD titular de licență cu contract de concesiune monitorizează minimum 25% din numărul stațiilor electrice și respectă următorul calendar privind dezvoltarea activității de monitorizare:</p> <p>a) până la data de 31.12.2022 va monitoriza minimum 50% din numărul stațiilor electrice și minimum 25% din numărul posturilor de transformare,</p> <p>b) <del>în perioada 01.01.2023</del> până la data de 31.12.2025 va monitoriza minimum 75% din numărul stațiilor electrice și minimum 50% din numărul posturilor de transformare,</p> <p>c) <del>începând cu 01.01.2026</del> <b>până la data de 31.12.2026</b> va monitoriza integral (100%) stațiile electrice și minimum 75% din numărul posturilor de transformare,</p> <p>d) începând cu 01.01.2028 va monitoriza integral (100%) posturile de transformare.</p> <p><b>(3) Posturile de transformare monitorizate conform fiecărei etape prevăzute la alin. (2), includ posturile de transformare care alimentează în totalitate utilizatori integrați în sisteme de măsurare</b></p>
--	--	---	--	---

			<p>realizeze prin intermediul contoarelor de tip SMI (functionalitatea obligatorie nr. 11) in conformitate cu calendarul de implementare SMI aprobat pentru fiecare OD.</p> <p>La reclamatii se vor monta analizoare portabile in concordanta cu solicitarea. Pentru clientii care solicita justificat monitorizare performanta a calitatii energiei conf standardelor SR EN 61000-4-30 respectiv SR EN 50160, se vor monta analizoare portabile cu capabilitati conform solicitarii</p> <p><b>Motivație DEO:</b> Propunem un termen prelungit cu cel puțin 5 ani fata de datele propuse, pentru a demara actiunea de montare a analizoarelor (sau a unor contoare SMI) in PT-uri datorita aspectelor tehnice ) asigurarea de cai de comunicatie, necesitatea achizitiei unei platforme in care sa fie integrate aceste analizoare si soft-uri de prelucrare, precedate de intocmirea documentatii necesare si organizare licitatii.</p> <p><b>Motivație E-Distributie:</b> Propunem un termen prelungit cu cel puțin 5 ani fata de datele propuse, pentru a demara actiunea de montare a analizoarelor in PT-uri datorita aspectelor tehnice , si a asigurarii de cai de comunicatie, (Sunt necesare investitii estimate la 70 milioane Euro/OD la care se adauga sistemul central de</p>	<p><b>inteligentă a energiei electrice.</b></p> <p><b>(4) OD concesionari au obligația să transmită ANRE până la data de 01.01.2022 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare.”</b></p>
--	--	--	--	--

				<p>management si prelucrare date evaluat la 700.000 Euro.) De asemenea mentionam ca alocarea fondurilor din bugetul de investitii nu poate avea o singură direcție. Este necesară și modernizarea rețelei electrice respective.</p> <p>d)vezi explicatii din Anexa 2</p> <p>Monitorizarea clientilor trebuie sa se realizeze in conformitate cu planul de implementare a SMI; la reclamatii se vor monta analizoare portabile in concordanta cu solicitarea.</p> <p>Pentru clientii care solicita justificat monitorizare performanta a calitatii energiei conf standardelor SR EN 61000-4-30 respectiv SR EN 50160, se vor monta analizoare portabile cu capabilitati conform solicitarii</p>	
Art. 38 alin. (2)	DEER	Fiecare OD titular de licență cu contract de concesiune monitorizează minimum 25% din numărul stațiilor electrice și respectă următorul calendar privind dezvoltarea activității de monitorizare: a) până la data de 31.12.2022 va monitoriza minimum 50% din numărul stațiilor electrice și minimum 25% din numărul posturilor de transformare, b) în perioada 01.01.2023-31.12.2025 va monitoriza minimum 75% din numărul stațiilor electrice și minimum 50% din numărul posturilor de transformare, c) începând cu 01.01.2026 va monitoriza	Fiecare OD titular de licență cu contract de concesiune monitorizează minimum 25% din numărul stațiilor electrice <b>până la data de 31 dec 2021 și își stabilește un calendar privind dezvoltarea activității de monitorizare, astfel încât începând cu 31 decembrie 2028 –va monitoriza integral (100%) stațiile electrice.</b> <b>Motivație:</b> Propunem monitorizarea calitatii energiei electrice in posturile de transformare sa se realizeze prin intermediul contoarelor de tip SMI (functionalitatea obligatorie nr. 11) in conformitate cu calendarul de	Nu se acceptă. Se propune reformularea pentru claritatea calendarului concomitent cu meținerea procentelor. Se propune completarea cu două noi alineate care să asigure corelarea cu calendarul de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă, astfel încât numărul posturilor de transformare monitorizate să îl includă pe cel al posturilor de transformare care alimentează în totalitate utilizatori integrați în sisteme de măsurare inteligentă (toți utilizatorii arondați unui post de transformare sunt integrați în SMI).	

			integral (100%) stațiile electrice și minimum 75% din numărul posturilor de transformare, d) începând cu 01.01.2028 va monitoriza integral (100%) posturile de transformare.	<i>implementare SMI aprobat pentru fiecare OD</i>	A se vedea propunerea mai sus
	Art. 38 alin. (3)	DEER	În fiecare sistem electroenergetic izolat, gestionarul acestuia instalează minimum un analizor de calitate.	(3) <b>Monitorizarea posturilor de transformare pe partea de JT se va realiza cu contoare inteligente, în conformitate cu Calendarul de implementare SMI aprobat de ANRE.</b> <i>Motivație: Pentru clientii care solicita justificat monitorizare performanta a calitatii energiei conf standardelor SR EN 61000-4-30 respectiv SR EN 50160, se vor monta analizoare portabile cu capabilitati conform solicitarii</i>	Nu se acceptă înlocuirea alineatului.  Subiectele sunt diferite.
	Art. 38 alin. (5)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	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 .	Pentru a putea determina indicatorii de continuitate din rețea, OD titulari de licență cu contract de concesiune utilizează sistemele <b>automate proprii</b> , care înregistrează întreruperile la MT și IT. Ceilalți OD, titulari de licență utilizează minimum 3 echipamente cu funcție de înregistrare a numărului de întreruperi. <i>Motivație ACUE, DEER, Delgaz Grid: Sistemele de calcul sunt automate, dar înregistrarea în acestea a intreruperilor se face manual.</i> <i>Pentru ceilalti OD titulari de licenta, unde se monteaza cele minimum 3 echipamente</i>	Nu se acceptă. Nu este vorba despre sistemul de calcul, ci de sistemul care a înregistrat efectiv întreruperea

				<i>cu funcție de înregistrare a numărului de întreruperi, dorim o formulare mai explicita de catre ANRE</i> <b>Motivație DEO:</b> Sistemele de calcul sunt automate, dar inregistrarea in acestea a intreruperilor se face manual si conform sistemelor proprii OD	
	Art. 38 alin. (6)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	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.	La JT, <del>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.</del> <b>realizeaza din momentul inregistrarii deranjamentului in Call Center si pana la realimentarea consumatorului, prin orele transmise in sistemul de inregistrare si monitorizare al OD.</b> <i>Motivație:</i> Specificarea clara a momentelor de timp pentru inregistrarea deranjamentelor. <i>Conform adresa ANRE 49213/05.07.2019</i>	Nu se acceptă.  Prevederea nu interzice utilizarea sistemului de înregistrare a întreruperilor prin call center, ci dă posibilitatea utilizării facilităților oferite de sistemele de contorizare inteligente
	Art. 38 alin. (7)	ACUE DEER Delgaz Grid E-Distribuție	La depășirea numărului cumulat al întreruperilor tranzitorii și scurte neplanificate 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. 18 alin. (3) sau (4), după caz, sau	<b>Se elimină</b> <b>Motivație:</b> Nu se justifica montare de analizoare la depasirea numarului de intreruperi tranzitorii si scurte neplanificate. Daca se stie ca au fost depasite numarul de intreruperi tranzitorii si de scurta durata inseamna ca se	Nu se acceptă eliminarea.În baza monitorizării se stabilesc planuri de măsuri. Se elimină referirea la întreruperi tranzitorii, pentru corelare cu prevederile art. 17 care se referă doar la întreruperi scurte.

			la reclamația utilizatorului privind numărul întreruperilor tranzitorii și scurte neplanificate în PD de MT sau JT al acestuia, operatorul de distribuție este obligat să monteze analizoare de calitate și să monitorizeze continuitatea în alimentarea cu energie electrică în zona respectivă, pe un interval de minimum 7 zile.	monitorizeaza intreruperile si se poate face o analiza fara montarea unui analizor. A se vedea si planul de implementare SMI.	<p>Măsura monitorizării continuității în zonele de rețea cu probleme este necesară mai ales când se reclamă sau se constată un număr mare de întreruperi scurte, având în vedere faptul că până în prezent standardul nu prevedea o limită a numărului acestora și nici acordarea de compensații.</p> <p>Se propune reformularea prin completarea cu posibilitatea utilizării datelor furnizate din sistemele de măsurare inteligentă privind întreruperile montate la JT pentru monitorizare, prin corelare cu prevederile alin. (8):</p> <p><i>”La depășirea numărului cumulat al întreruperilor scurte neplanificate 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 neplanificate în PD de MT sau JT al acestuia, operatorul de distribuție este obligat să monteze analizoare de calitate sau să utilizeze datele furnizate de sistemele de măsurare inteligente, după caz, pentru a monitoriza continuitatea în alimentarea cu energie electrică în zona respectivă, pe un interval de minimum 7 zile.”</i></p>
	Art. 38	DEO	La depășirea numărului cumulat al întreruperilor tranzitorii și scurte	La depășirea numărului cumulat al întreruperilor tranzitorii și scurte	Se acceptă eliminarea întreruperilor tranzitorii corelat cu prevederile art. 17.

alin. (7)		neplanificate 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. 18 alin. (3) sau (4), după caz, sau la reclamația utilizatorului privind numărul întreruperilor tranzitorii și scurte neplanificate în PD de MT sau JT al acestuia, operatorul de distribuție este obligat să monteze analizoare de calitate și să monitorizeze continuitatea în alimentarea cu energie electrică în zona respectivă, pe un interval de minimum 7 zile.	neplanificate 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. 18 alin. (3) sau (4), după caz, sau la reclamația utilizatorului privind numărul <del>întreruperilor tranzitorii și</del> scurte neplanificate în PD de MT sau JT al acestuia, operatorul de distribuție este obligat să monteze analizoare de calitate și să monitorizeze continuitatea în alimentarea cu energie electrică în zona respectiva <b>(în locul cel mai apropiat de PD - PTAB, PC, stație utilizator sau PTAB, PC, stație OD)</b> , pe un interval de minimum 7 zile <i>Motivație:</i> Având în vedere că în cele mai multe cazuri, delimitarea este în axul liniei de MT și ținând cont de gradul înalt de dificultate de montare a analizorului direct în linie, propunem ca analizorul să fie montat în PTAB, PC, stație utilizator sau PTAB, PC, stație OD, cele mai apropiate de punctul de delimitare	Se completează cu posibilitatea utilizării informațiilor furnizate de sistemele de măsurare inteligentă pentru monitorizare, acolo unde acestea sunt deja implementate: <i>”La depășirea numărului cumulativ al întreruperilor scurte neplanificate 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. 18 alin. (3) sau (4), după caz, sau la reclamația utilizatorului privind numărul întreruperilor scurte neplanificate în PD de MT sau JT al acestuia, operatorul de distribuție este obligat să monteze analizoare de calitate sau să utilizeze datele furnizate de sistemele de măsurare inteligente, după caz, pentru a monitoriza continuitatea în alimentarea cu energie electrică în zona respectivă, pe un interval de minimum 7 zile.”</i>
Art. 38 alin. (8)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	Operatorul de distribuție este obligat să analizeze rezultatele monitorizării continuității în alimentarea cu energie electrică prevăzute la alin. (7), să întocmească un plan de acțiuni și să ia măsurile de remediere necesare în cel mult 3 luni de la data încheierii monitorizării.	Operatorul de distribuție este obligat să analizeze rezultatele monitorizării continuității în alimentarea cu energie electrică prevăzute la alin. (7), să întocmească un plan de <del>acțiuni și să ia măsurile de remediere necesare în cel mult 3 luni de la data încheierii monitorizării</del> <b>masuri pe termen scurt,</b>	Se acceptă.

				<b>mediu si lung, cu includerea acestora in planul de mentenanta si de investitii.</b> <i>Motivație:</i> Planurile de masuri pe termen scurt, mediu si lung pot reprezinta date de intrare pentru planurilor de mentenanta si investitii ale OD	
Art. 38 alin. (10)	OMV Petrom	Utilizatorul poate să monteze în instalația de utilizare, pe cheltuiala sa, un analizor de calitate, care să-i 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	Utilizatorul poate să monteze în instalația de utilizare, pe cheltuiala sa, un analizor de calitate, care să-i permită să înregistreze întreruperile pe care le-a suferit și parametrii de calitate a energiei electrice. <del>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.</del>	Nu se acceptă, nu este necesară detalierea într-un alineat separat. Instalarea analizorului este realizată în condiții stabilite împreună cu operatorul de distribuție	
Art. 38 alin. (11) nou	OMV Petrom		(11) <b>Indicațiile analizorului de calitate montat de utilizator, conform prevederilor alin. (10), vor fi folosite în relațiile contractuale dintre OD și acesta, inclusiv în relațiile juridice ale sale și ale OD cu alte entități, în legătură cu prevederile contractului, în cazul în care sunt îndeplinite următoarele:</b> <b>a) locul de amplasare al analizorului de calitate, montarea, sigilarea, programarea și extragerea de</b>	Nu se acceptă. A se vedea mai sus	



				<p><b>informații din memoria acestuia au fost stabilite de comun acord între OD și utilizator;</b></p> <p><b>b) analizorul de calitate instalat de utilizator trebuie să fie suficient de precis, cu respectarea standardelor internaționale de măsurare SR EN 61000-4-30 – și capabil să efectueze măsurători minimum, conform limitelor stabilite de SR EN 50160</b></p> <p><i>Motivație: este necesar ca analizorul de calitate să îndeplinească cerințe tehnice precizate în standarde astfel încât eventualele dispute dintre utilizator și OD să poată fi soluționate pe baza unor informații corecte.</i></p>	
Art. 39 alin. (4)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	OD este obligat să preia toate apelurile telefonice efectuate prin centrul de telefonie după cum urmează: (i) preia apelul în maximum 30 de secunde de la inițierea acestuia de către utilizator; (ii) dă 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); (iii) asigură începerea convorbirii utilizatorului cu un operator uman în maximum 20 de minute de la preluarea	OD este obligat să preia toate apelurile telefonice efectuate prin centrul de telefonie, <b>exceptand situatiile de conditii meteo si forta majora</b> , după cum urmează: (i) preia apelul în maximum 30 de secunde de la inițierea acestuia de către utilizator; (ii) dă 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);	Nu se acceptă.  Preluarea apelurilor trebuie să aibă loc indiferent de situație/condiții de vreme. Obligația este prevăzută în standardul în vigoare, încă din 01.01.2017	

			apelului (include timpul de așteptare până la începerea convorbirii cu operatorul uman)	(iii) asigură începerea convorbirii utilizatorului cu un operator uman în maximum 20 de minute de la preluarea apelului, <b>in conditii normale de vreme</b> (include timpul de așteptare până la începerea convorbirii cu operatorul uman) <i>Motivație: Trebuie exceptate situatiile de conditii meteo si forta majora, situatii in care nu se poate estima amploarea apelurilor.</i> <i>(iii) Eficientizare mod de preluare apelurii in Conditii Meteo Nomale.</i> <i>Conditiiile Meteo Deosebite sunt situatii exceptionale si trebuie tratate ca atare</i>	
	Art. 39 alin. (6)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	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	<b>(6) OD nu înregistrează numărul de telefon/datele de identificare pentru apelurile nepreluare conform intervalelor prevăzute la alin. (4) lit. i) și iii)</b> <i>Motivație: -</i>	Nu se acceptă Propunerea nu are sens. Operatorul de distribuție nu ar putea înregistra date de identificare în cazul apelurilor telefonice dacă nu s-a ajuns la inițierea unei convorbiri telefonice conform alin. (4) pct. iii).
	Art. 41 alin. (1)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	Pentru urmărirea indicatorilor de performanță prevăzuți în prezentul standard, OD elaborează proceduri interne specifice și gestionează o bază de date centralizatoare a acestora. În cazul OD titulari de licență concesionari, aceștia elaborează și utilizează o	Pentru urmărirea indicatorilor de performanță prevăzuți în prezentul standard, OD elaborează proceduri interne specifice și gestionează o bază de date centralizatoare a acestora. În cazul OD titulari de licență concesionari, aceștia elaborează și utilizează o procedură	Se acceptă cu reformulare astfel: ”Pentru urmărirea indicatorilor de performanță prevăzuți în prezentul standard, OD elaborează proceduri interne specifice și gestionează o bază de date centralizatoare a acestora. <del>În cazul OD titulari de licență concesionari, aceștia</del>

			procedură comună, care se avizează de către ANRE.	<del>comună</del> <b>proprie</b> , care se avizează de către ANRE <i>Motivație: Fiecare OD trebuie sa aiba o procedura proprie in conformitate cu modul de inregistrare intreruperi, de gestionare si calcul indicatori de performanta.</i>	<del>elaborează și utilizează o procedură comună, care se avizează de către ANRE.</del>
	Art. 41 alin. (2)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	Procedurile menționate la alin. (1) trebuie să fie elaborate în termen de 3 luni de la data publicării standardului în Monitorul Oficial al României, Partea I.	Procedurile menționate la alin. (1) trebuie să fie elaborate în termen de <del>3 luni</del> <b>1 an</b> de la data publicării standardului în Monitorul Oficial al României, Partea I. <i>Motivație: Termen insuficient</i>	Nu se acceptă.  Termenul de trei luni este similar cu cel din varianta în vigoare a standardului.
	Art. 42 alin. (1)		(1) Fiecare OD titular de licență prezintă, în cadrul raportului prevăzut la art. 46, datele înregistrate în stațiile electrice monitorizate referitoare la: numărul de <i>întreruperi tranzitorii, scurte și lungi, golurile de tensiune, supratensiunile temporare, frecvența, tensiunea, armonicile, factorul total de distorsiune armonică, nesimetria</i> sistemului trifazat de tensiuni de secvență negativă, etc, conform tabelelor 4, 5 și 6.		Se propune includerea în cadrul raportului a datelor de monitorizare înregistrate în posturile de transformare, corelat cu prevederile art. 37 alin. (2). Se reformulează acest alineat astfel: (1) ”Fiecare OD titular de licență prezintă, în cadrul raportului prevăzut la art. <b>45</b> , datele înregistrate în stațiile electrice <b>și în posturile de transformare</b> monitorizate referitoare la: numărul de <i>întreruperi tranzitorii, scurte și lungi, golurile de tensiune, supratensiunile temporare, frecvența, tensiunea, armonicile, factorul total de distorsiune armonică, nesimetria</i> sistemului trifazat de tensiuni de secvență negativă, etc, conform tabelelor 4, 5 și 6.” Rubricile tabelului nr. 4 privind stațiile monitorizate se completează astfel: <b>Stația 1/Postul de transformare 1</b> (nume, tensiunea) ....

Art. 42 Tabelul 4 Notă nouă	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție		<p>Nota la Tabelul nr.4: in prezentarea (valoare %, nr. Saptamani), la <i>valoare %</i> se va trece cea mai mare abatere procentuala a parametrului la care s-a inregistrat depasire fata de valoarea limita, inregistrata in oricare dintre saptamanile nr. săptămâni</p> <p><b>Motivație:</b> Necesari pentru clarificare</p>	<p>Se acceptă cu reformulare, se completează o notă în subsolul tabelului astfel:</p> <p>”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”</p>
Art. 44	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	<p>Cerințele standardului de performanță referitoare la asigurarea continuității în alimentare și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care OD le asigură utilizatorilor rețelei electrice. Această prevedere trebuie stipulată în avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare, dacă părțile nu convin alte valori, în condițiile art. 9.</p>	<p>Cerințele standardului de performanță referitoare la asigurarea continuității în alimentare și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care OD le asigură utilizatorilor rețelei electrice. Această prevedere trebuie stipulată în avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare. <del>dacă părțile nu convin alte valori, în condițiile art. 9.</del></p> <p><b>Motivație:</b> A se vedea justificarea și reformularea de la ART.9</p> <p>Motivația de la art.9 (nota: completată de ANRE): Asigurarea unor condiții speciale d.p.d.v tehnic se poate face în etapa de stabilire a soluției tehnice de alimentare a unui loc nou de consum.</p> <p>In procesul de racordare se pot evalua eventuale cerințe speciale care pot fi puse în practică din punct de vedere tehnic. De corelat cu modificările aduse legii energiei nr. 123/2012 referitoare la racordare referitor la suportarea costurilor sau executia lucrarilor.</p>	<p>Nu se acceptă eliminarea. Se propune reformulare astfel:</p> <p>”Cerințele standardului de performanță referitoare la asigurarea continuității în alimentare și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care OD le asigură utilizatorilor rețelei electrice. Această prevedere trebuie stipulată în avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare, <del>dacă părțile nu convin alte valori, în condițiile art. 9.</del> Dacă părțile convin alte valori în condițiile art. 9, acestea se prevăd explicit la rubrica ”Alte condiții” a avizului tehnic de racordare/certificatului de racordare.”</p> <p>Prevederile art. 9 se referă la cerințe speciale, suplimentare nivelurilor minime din standard și pentru care operatorul și utilizatorul convin asupra obligațiilor tehnice și financiare ce revin părților. Cerințe suplimentare celor prevăzute în standard pot fi prevăzute în avizul tehnic de racordare, respectiv în certificatul de</p>

					racordare acestea fiind stipulate în formatele cadru ale celor două documente.
	Art. 45 alin. (1)	ACUE DEER	<p>Următoarele fenomene sunt aleatoare, imprevizibile și necontrolabile:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- goluri de tensiune;</li> <li>- deformarea curbei sinusoidale de curent la utilizatori, produsă în general de receptoarele neliniare ale utilizatorilor. OD urmărește și adoptă, împreună cu utilizatorii, măsuri de limitare a armonicilor.</li> <li>- supratensiunile tranzitorii (de impuls) în raport cu pământul, de origine atmosferică sau de comutație; protecția împotriva supratensiunilor tranzitorii trebuie asigurată din faza de proiectare (prevederea de paratrăsnete, descărcătoare, etc), atât la OD cât și la utilizator.</li> </ul>	<p>Următoarele fenomene sunt aleatorii, imprevizibile și necontrolabile:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>microîntreruperile, care sunt întreruperi tranzitorii</b> sau goluri de tensiune;</li> <li>- deformarea curbei sinusoidale de curent la utilizatori, produsă în general de receptoarele neliniare ale utilizatorilor. OD urmărește și adoptă, împreună cu utilizatorii, măsuri de limitare a armonicilor;</li> <li>- supratensiunile tranzitorii (de impuls) în raport cu pământul, de origine atmosferică sau de comutație; protecția împotriva supratensiunilor tranzitorii trebuie asigurată din faza de proiectare (prevederea de paratrăsnete, descărcătoare etc.), atât la OD, cât și la utilizator.</li> </ul> <p><i><b>Motivație:</b> Întreruperile tranzitorii pot proveni din RET, de la utilizatori, sau datorate unor alte cauze care nu tin de acțiune OD)</i></p> <p><i>Utilizatorii trebuie să își ia măsurile proprii conform reglementarilor (I7, contractul de distribuție, ATR) având în vedere faptul că RED este o rețea publică expusă diverselor acțiuni externe.</i></p>	Se acceptă
	Art. 45	Delgaz Grid DEO E-Distribuție	<p>Următoarele fenomene sunt aleatoare, imprevizibile și necontrolabile:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- goluri de tensiune;</li> </ul>	<p>Următoarele fenomene sunt aleatorii, imprevizibile și necontrolabile:</p>	Se acceptă corelat cu definirea duratei întreruperilor tranzitorii.

alin. (1)		<p>- deformarea curbei sinusoidale de curent la utilizatori, produsă în general de receptoarele neliniare ale utilizatorilor. OD urmărește și adoptă, împreună cu utilizatorii, măsuri de limitare a armonicilor.</p> <p>- supratensiunile tranzitorii (de impuls) în raport cu pământul, de origine atmosferică sau de comutație; protecția împotriva supratensiunilor tranzitorii trebuie asigurată din faza de proiectare (prevederea de paratrăsnete, descărcătoare, etc), atât la OD cât și la utilizator.</p>	<p>- <b>microîntreruperile, care sunt întreruperi tranzitorii datorate automatizărilor din RED si automaticii de sistem sau</b> goluri de tensiune;</p> <p>- deformarea curbei sinusoidale de curent la utilizatori, produsă în general de receptoarele neliniare ale utilizatorilor. OD urmărește și adoptă, împreună cu utilizatorii, măsuri de limitare a armonicilor;</p> <p>- supratensiunile tranzitorii (de impuls) în raport cu pământul, de origine atmosferică sau de comutație; protecția împotriva supratensiunilor tranzitorii trebuie asigurată din faza de proiectare (prevederea de paratrăsnete, descărcătoare etc.), atât la OD, cât și la utilizator</p> <p><b>Motivație:</b> <i>Intreruperile tranzitorii pot proveni din RET, de la utilizatori, sau datorate unor alte cauze care nu tin de actiunile OD)</i></p> <p><i>Utilizatorii trebuie sa isi ia masurile proprii conform reglementarilor (I7, contractul de distributie, ATR) avand in vedere faptul ca RED este o retea publica expusa diverselor actiuni externe.</i></p>	<p>Prevederi pentru întreruperi datorate funcționării automatizărilor din RED sunt menționate la alin. (2) al acestui articol (în continuare)</p> <p><i>”(1) Următoarele fenomene sunt aleatorii, imprevizibile și necontrolabile:</i></p> <p>- <b>microîntreruperile, care sunt întreruperi tranzitorii sau goluri de tensiune; (...)</b>”</p>
Art. 45 alin. (2)	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	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 1 secundă.	<p><b>Reformulare alin (2):</b></p> <p>(2) Având în vedere performanțele sistemelor automate de reanclanșare existente, OD este exonerat de orice răspundere privind fenomenele prevăzute</p>	Se acceptă menținerea duratei de 3 secunde.

			<p>la alin. (1), <del>cu durate de până la 3 secunde. 1 secundă.</del></p> <p><b>E-Distribuție:</b> (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 <b>3 secunde.</b> <del>1 secundă.</del></p> <p><i>Motivație:</i> Sa se mentina timpul de 3,0 secunde ca in vechiul SPD Datorita numarului mare de automatizari montate in reseaua de IT si MT sunt necesare temporizari adecvate pentru functionare optima, astfel incat sa fie realizata corelarea timpilor intre reseaua OTS si OD. Corelarea protectiilor de baza si de rezerva, cat si functionarea automatizarilor din retele nu poate fi realizata in intervalul 0-1 secunde.</p>	
	Art. 46 alin. (1)		<p>(1) Informațiile privind indicatorii de performanță prevăzuți în prezentul standard se transmit anual de către OD titulari de licență la ANRE, până la sfârșitul primului trimestru al anului următor celui analizat.</p>	<p>Se propune reformularea art. 46 alin. (1) astfel:</p> <p>(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 <del>anual de către OD</del></p>

					<p><i>titulari de licență la ANRE sub forma unui raport, până la sfârșitul primului trimestru al data de 1 martie a anului următor celui analizat.”</i></p> <p>Este necesar ca operatorii de distribuție concesionari să transmită analiza proprie a performanțelor înregistrate sub forma unei raportări corelate a datelor privind indicatorii de performanță cu starea tehnică a rețelelor de distribuție.</p>
	Art. 46 alin. (2)		(2) OD concesionari, precum și ceilalți OD, titulari de licență, transmit informațiile prevăzute la alin. (1), sub forma unui raport, conform tabelelor și anexelor prevăzute în standard, comparativ cu nivelul de performanță impus de standard.		<p>Se elimină sintagma sub forma unui raport pentru corelare cu alin. (1) reformulat conform celor de mai sus.</p> <p><i>”(2) OD concesionari, precum și ceilalți OD, titulari de licență, transmit informațiile prevăzute la alin. (1), <del>sub forma unui raport,</del> conform tabelelor și anexelor prevăzute în standard, comparativ cu nivelul de performanță impus de standard.”</i></p>
	Art. 46 alin. (3) nou				<p>Se propune introducerea unui alineat nou privitor la raportarea indicatorilor statistici, corelat cu introducerea definiției propuse la art 6 lit. 1):</p> <p><i>”(3) OD au obligația să transmită în cadrul raportului prevăzut la alin. (1), indicatorii statistici prevăzuți în anexele nr. 2, 3 și 5.”</i></p>
	Anexa 1, pct. 1	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	Restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată  Începând cu data de 01.01.2019: 6 ore – mediu urban, în condiții normale		<p>Se acceptă.</p> <p>Se completează acest punct conform art. 16 alin. (1)</p>



			de vreme;	6 ore – mediu urban cu <b>excepția municipiilor reședință de județ</b> , în condiții normale de vreme; <i>Motivație: corelare cu Art. 16 (1) lit. a)</i>	
	Ane xa 1, pct. 7	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	Numărul cumulat al întreruperilor tranzitorii și scurte neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT și/sau JT  Până la data de 31.12.2022 10 întreruperi/săptămână – mediu urban 20 întreruperi/săptămână – mediu rural  Începând cu 01.01.2023: 10 întreruperi/săptămână – indiferent de zonă	<b>Necesar corelare cu Art.18 (3) si (4)</b>	Se acceptă. Numărul cumulat al întreruperilor tranzitorii și scurte neplanificate ce afectează un loc de consum și/sau de producere racordat la rețelele electrice de MT și/sau JT  Până la data de 31.12.2021 <del>2022</del> 10 întreruperi/săptămână – mediu urban 20 întreruperi/săptămână – mediu rural  Începând cu 01.01.2022 <del>2023</del> : 10 întreruperi/săptămână – indiferent de zonă
	Ane xa nr. 3				Se include numărul de întreruperi cauzate de terți pentru monitorizare, în mediul urban/rural. Se corelează cu prevederile art. 16 alin. (5)
	Ane xa 4 pct.2	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	Emiterea certificatelor de racordare 10 zile calendaristice	Emiterea certificatelor de racordare <b>3 zile lucratoare</b> <i>Motivație: conform modificărilor la Ord 59/2013 racordarea la rețea care u intrat in vigoare de la 1ian2021, art. 51 si 37</i>	Se acceptă
	Ane xa 4 pct.3	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distributie	Transmiterea ofertei de contract de racordare 10 zile calendaristice	Transmiterea ofertei de contract de racordare <b>5 zile lucratoare</b>	Se acceptă

				<i><b>Motivație:</b> conform modificărilor la Ord 59/2013 racordarea la rețea care u intrat in vigoare de la 1ian2021, art. 51 si 37</i>	
	Ane xa 4 pct.4	ACUE DEER Delgaz Grid DEO E-Distribuție	Proiectarea, obținerea autorizației de construire pentru branșament, execuția și recepția punerii în funcțiune a branșamentului	<del>Proiectarea, obținerea autorizației de construire pentru branșament, execuția și recepția punerii în funcțiune a branșamentului</del> <b>Execuția și recepția punerii în funcțiune a branșamentului</b> <i><b>Motivația:</b> Corelare cu art 51, alin 3 ind. 5 din Legea nr 123/2012 si cu modificările aduse prin Legea 290/2020</i>	Nu se acceptă, se referă la alți clienți decât clienții finali noncasnici cu instalații de racordare cu lungime de până la 2500 metri și clienții casnici, pentru care regulamentul de racordare prevede termen la realizarea branșamentelor Se propune includerea unei noi linii referitoare la termenul prevăzut de reglementările în vigoare și de lege pentru realizarea instalațiilor de racordare aferente utilizatorilor clienți finali noncasnici cu instalații de racordare cu lungime de până la 2500 metri și clienți casnici : ”Execuția, recepția și punerea în funcțiune a instalației de racordare pentru clienții finali noncasnici cu instalații de racordare cu lungimi de până la 2500 metri și clienții casnici ” Termenul : 90 de zile calendaristice Valoarea compensației: 100 RON, indiferent de nivelul de tensiune și de calitatea utilizatorului, adică persoană juridica sau fizică
	Ane xa 4 pct. 5		Transmiterea ofertei de contract de distribuție - 20 zile calendaristice		Se propune reformulare corelat cu prevederile Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 235/2019, cu modificările și completările ulterioare și Procedurii privind schimbarea furnizorului

					de energie electrică/gaze naturale de către clientul final, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 234/2019, cu modificările și completările ulterioare <i>”Încheierea contractului de distribuție - 5 zile calendaristice”</i>
	Ane xa nr. 4 pct. 14		Înlocuirea/reprogramarea contorului, la cererea scrisă a furnizorului/utilizatorului care are contract de distribuție încheiat direct cu OD, motivată de opțiunea utilizatorului client final de schimbare a tarifului de furnizare, în situația în care aplicarea noului tarif necesită un alt tip de contor sau reprogramarea celui existent. – 15 zile		Se propune modificarea termenului corelat cu prevederile art. 33 alin. (2) <i>”Înlocuirea/reprogramarea contorului, la cererea scrisă a furnizorului/utilizatorului care are contract de distribuție încheiat direct cu OD, motivată de opțiunea utilizatorului client final de schimbare a tarifului de furnizare, în situația în care aplicarea noului tarif necesită un alt tip de contor sau reprogramarea celui existent. – 10 zile”</i>
	Ane xa nr. 5				Se marchează cu **** punctele unde figurează indicatori statistici, respectiv : 1, 7 – 13, 19 – 27, 49 – 51, 68 – 71.

ACUE, DEO, E-Distribuție: Justificarea modificării art. 38 (2) d)

1. Monitorizarea tuturor posturilor de transformare cu analizoare de calitate (de clasa A) montate pe barele de JT ale acestora conduce la informații privitoare la abaterile de la parametrii de calitate a energiei electrice, în punctul în care se efectuează măsurarea. Rezultatele sunt aplicabile doar pentru utilizatorii racordați direct pe barele de JT ale posturilor de transformare monitorizate (care sunt puțini comparativ cu utilizatorii alimentați de pe rețelele de JT racordate pe barele postului de transformare (Conform art. 26 (proponere SPSSD ANRE) OD asigură nivelul de performanță în punctul de delimitare. În acest punct trebuie confirmată abaterea nu în amonte. De exemplu pot exista producători racordați pe rețea care afectează nivelul de tensiune pe o linie de JT între PT și Capatul rețelei). În aceste condiții se realizează o investiție majoră pentru un număr redus de utilizatori care sunt racordați direct pe barele posturilor de transformare.

2. Prin utilizarea informatiilor primite prin contoarele SMI ce se vor monta in posturile de transformare, pe masura derularii acestui program, prin cele 12 functiuni obligatorii OD poate primi informatii preliminare asupra existentei unor abateri ale tensiunii pe barele posturilor de transformare. In urma acestor informatii, acolo unde este necesar se poate instala si un analizor de calitate portabil pentru a confirma existenta acestor abateri si creaza cadrul de a se acorda compensatii si de a se lua masuri pentru remediere.
3. Estimam ca mai putin de 20% din totalul posturilor de transformare pot prezenta anumite probleme privind calitatea energiei electrice. In aceste conditii eficienta unui sistem de analizoare de calitate de clasa A montate in posturile de transformare va prezenta o eficienta redusa si cheltuieli de mentinere in functionare si de comunicatii importante.
4. Nr. sesizari confirmate si pentru care s-au platit compensatii.
5. ACUE, DEO:Costuri ridicate pentru sistemul de monitorizare (implementare, monitorizare, mentenanta...) – costuri estimative de 60-70milEuro/OD (respectiv zona de retea) pentru implementare la care se adauga anual 300 miiEuro/OD(respectiv zona de retea)
6. E-Distributie: Costuri ridicate pentru sistemul de monitorizare (implementare, monitorizare, mentenanta...) – costuri estimative de -70milioane Euro/OD (respectiv zona de retea) pentru implementare la care se adauga sistemul central de management si prelucrare date evaluat la 700.000 Euro.

Costurile suplimentare OPEX sunt estimate la 1,8 milioane euro/anual /OD(canale de comunicatie inchiriate cu banda garantata)+ costuri pentru verificare metrologica estimate la 100.000 Euro/anual /OD, dupa 2 ani de garantie.