

Sinteza observațiilor la documentul de discuție: Proiect de ordin pentru modificarea și completarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 46/2021

Consultare publică în perioada 17.01.2022 – 27.01.2022

Observații generale

Nr. crt	Articol alineat literă	Emitent	Text existent	Text propus și justificări (justificările sunt evidențiate cu <i>Italic</i>)	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
		E-Distribuție	1. Cu privire la stabilirea platii de compensatii pentru cazul lipsei citirii si implicit si a publicarii datelor de consum pentru un loc de consum, la un moment dat, consideram ca suntem in prezenta unei duble compensatii pentru aceeasi fapta – lipsa citirii determina si lipsa datelor de consum. Intelegem situatia in care, desi este efectuata o citire, OD nu pune la dispozitia utilizatorului respectivele date de consum. In cazul cumulativ, lipsa citire+nepublicare date de consum propunem aplicarea uneia dintre cele compensatii.		<p>1. Nu sunt stabilite dispoziții prin care se prevăd compensații pentru lipsa ”<i>publicării datelor de consum pentru un loc de consum</i>”.</p> <p>Presupunând că în observația E-Distribuție se face referire la accesul la datele istorice de consum ale utilizatorilor care beneficiază de sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice, precizăm că datele istorice cuprind datele de măsurare aferente lunii curente a anului curent, inclusiv cele aferente zilei precedente, așa cum este prevăzut la art. 18 alin. (3) din <i>Condițiile-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel national</i>, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 177/2018, cu modificările și completările ulterioare (denumite în continuare <i>Condițiile-cadru SMI</i>).</p>

			<p>Prezentul proiect stabileste acordarea de compensatii in cazul în care operatorul nu asigură accesul utilizatorului la datele istorice de consum timp de o lună. Este necesar ca problemele tehnice de orice fel, care împiedică un utilizator ce beneficiază de un sistem de măsurare inteligent să acceseze istoricul datelor proprii de consum, să fie eliminate în cel mai scurt timp, considerând suficientă o perioadă de o lună</p> <p>2. Dorim sa invederam ANRE o situatie pentru care solicitam imperativ exonerarea OD de la aplicarea prevederilor Standardului de performanta a rețelilor de distributie. Este vorba despre cazul preluarilor de capacitate care s-au inmultit odata cu aparitia unor prevederi specific in legislatia primara – art.46. din Legea energiei electrice nr.123/2012. In ultima perioada, companiile E-Distributie se confrunta cu o serie de solicitari de a prelua in exploatare/proprietate rețele de distributie de la Dezvoltatori/Autoritati Locale/Alti operatori de distributie neconcesionari, rețele care, in mare parte, necesita investitii si nu sunt realizate in conformitate cu standardele/normativele de proiectare in vigoare. Solicitam aplicarea prevederilor Standardului de performanta in aceste cazuri doar dupa data finalizarii investitiilor necesare in vederea integrarii acestora in conturul general al rețelei operate.</p>	<p>2. Se acceptă. Se introduce un articol nou la capitolul VII, Dispoziții tranzitorii și finale din Standard, cu următorul cuprins:</p> <p><i>”Art. 47¹. La preluarea în proprietate de capacități energetice de distribuție de la o persoană fizică/juridică, operatorul de distribuție concesionar este exceptat de la respectarea obligațiilor privind asigurarea continuității în alimentare cu energie electrică și calitatea curbei de tensiune prevăzute în prezentul standard, pe perioada realizării lucrărilor pentru asigurarea stării tehnice a capacităților energetice necesare prestării serviciului de distribuție în condiții de calitate, dar nu mai mult de doi ani de la data preluării în</i></p>
--	--	--	---	--

			<p>3. Totodata atragem atentia autoritatii, in legatura cu aceleasi situatii, si asupra eliminarii din calculul tinte de CPT a acestor zone pana la momentul integrarii in conturul comercial al OD. Mai mult decat atat, in unele cazuri (operatori de distributie neconcesionari- spre exemplu, cazul IMGB), retelele preluate sunt dimensionate initial pentru consumuri mult superioare in raport cu situatia de la preluare, ceea ce inseamna ca aduc un aport considerabil al pierderilor tehnice.</p> <p>4. Un alt aspect legat de implementarea si functionarea SMI este cel privind plata de compensatii pentru necitirea/nefunctionarea sistemului de comunicatie ca o sanctiune in sarcina OD coroborat cu o alta sanctiune prevazut in Ord. ANRE nr.177/2018 cu modificarile si completarile ulterioare, cea privind nerecunoasterea investitiei in sistemul de comunicatie in cazul in care valoarea indicatorului <Media anuala a ratelor zilnice de succes a transmiterii datelor de la contor la HES/MDMS> este mai mica de 80%. Intr-o astfel de situatie in care valoarea indicatorului este mai mica de 80%, constatarea are loc dupa plata compensatiilor aferente, ceea ce duce la existenta unei duble “sanctiuni” in cazul in care s-ar aplica si prevederea din Ord. ANRE nr. 177/2018.</p> <p>In aceasta situatie, clientii beneficiaza de investitia respectiva si primesc compensatii pentru cazurile de nefunctionare. OD investeste in astfel de sisteme cu scopul de a le utiliza efectiv, neurmarind lipsa asigurarii functionarii acestora.</p>	<p><i>proprietate a respectivelor capacități energetice.”</i></p> <p>3.Propunerea privind ținta CPT nu face obiectul Standardului</p> <p>4. Operatorul de distribuție are obligația de a asigura accesul la datele istorice de consum, pentru utilizatori și furnizori, în mod continuu, așa cum este prevăzut la art. 18 alin. (3) din <i>Condițiile-cadru SMI</i>.</p> <p>Compensația se acordă doar dacă timp de o lună, utilizatorul nu are acces la datele de consum. Este necesar ca problemele tehnice de orice fel, care împiedică un utilizator ce beneficiază de un sistem de măsurare inteligent să acceseze istoricul datelor proprii de consum, să fie eliminate în cel mai scurt timp, considerându-se suficientă o perioadă de o lună.</p> <p>Totodată, în cazul contoarelor integrate în SMI, operatorul de distribuție înregistrează date de decontare necesare facturării <u>lunare</u> a consumului</p>
--	--	--	---	--

				<p>de energie electrică, pe baza datelor de decontare înregistrate de SMI. Potrivit prevederilor pct. 4 din Anexa nr. 4¹ la Ordinul ANRE nr. 88/2015 pentru aprobarea contractelor-cadru de furnizare a energiei electrice la clienții casnici și noncasnici ai furnizorilor de ultimă instanță, a condițiilor generale pentru furnizarea energiei electrice la clienții finali ai furnizorilor de ultimă instanță, a modelului facturii de energie electrică și a modelului convenției de consum energie electrică, utilizate de furnizorii de ultimă instanță, cu modificările și completările ulterioare, ”dacă operatorul de distribuție a energiei electrice (OD) nu poate obține datele de consum/producere înregistrate de subsistemul de măsurare de la locul de consum/de producere și consum până la data transmiterii către furnizor a datelor pentru facturare, OD transmite furnizorului <u>date estimate</u> pentru perioada de facturare curentă.” Estimarea la care se face referire se poate realiza o singură dată pe <u>trimestru</u>, caz în care operatorul de distribuție trebuie să asigure restabilirea transmiterii datelor de la subsistemul de măsurare la sistemul central de gestiune a datelor de</p>
--	--	--	--	--

				<p>măsurare (HES/MDMS) în <u>15 zile</u> de la data la care s-au transmis către furnizor datele de consum/producere estimate aferente perioadei respective de facturare.</p> <p>Astfel, conform celor de mai sus, durata maximă pentru care se acceptă lipsa transmiterii datelor de la subsistemul de măsurare la sistemul central de gestiune a datelor de măsurare (HES/MDMS) la nivelul unui an este de maximum 60 de zile. Procentul de 80% la care se face referire în observația E-Distribuție se referă la <u>media anuală</u> a ratelor zilnice de succes, acceptată pentru transmiterea datelor între contor și sistemul central de gestiune a datelor de măsurare (HES/MDMS), pentru recunoașterea costurilor cu amortizarea și rentabilitatea corespunzătoare echipamentelor care asigură transmiterea datelor. Chiar și în cazul exceptional al lipsei transmiterii datelor permis prin reglementare, cel mult trimestrial și nu mai mult de 15 zile, respectiv cel mult 60 de zile pe an cu rata zilnică de succes zero, sistemele de măsurare inteligentă nu pot avea ratele zilnice de succes al transmiterii datelor atât de scăzute încât să determine o</p>
--	--	--	--	--

				<p>medie anuală a acestora mai mica de 80%.</p> <p>Drept urmare, operatorii de distribuție trebuie să se asigure și să ia toate măsurile ca echipamentele aferente SMI, achiziționate și montate în instalațiile electrice, să îndeplinească toate funcționalitățile obligatorii prevăzute de reglementări.</p>
		Delgaz Grid	<p>a) Accesul la grupurile de măsurare</p> <p>După cum se știe, operatorii de distribuție concesionari întâmpină dificultăți mai ales în ceea ce privește accesul pentru citire la locurile de consum unde echipamentul de măsurare a energiei electrice este amplasat în interiorul proprietăților clienților finali și practic OD nu poate controla și nu are pârghii de a obține accesul într-un termen rezonabil decât cu acordul clientului final pe proprietate.</p> <p>Situațiile privind lipsa accesului pentru citire reprezintă ponderea de fapt a cazurilor în care OD nu își poate duce la îndeplinire obligația de citire în intervalul de citire programat .</p> <p>Menționăm că echipamentele de măsurare sunt amplasate pe proprietatea utilizatorilor într-un procent de cca 60%, iar din analizele efectuate a rezultat că gradul de realizare a citirilor planificate variază între 90%-93%, motivele principale pentru care se înregistrează citiri restante fiind “lipsa acces contor” sau “casa nelocuită”, în condițiile în care Delgaz Grid a întreprins toate măsurile aflate sub controlul său pentru a reduce numărul de locuri de consum fără acces.</p> <p>Impunerea pentru OD a plății compensațiilor pentru necitirea indexelor contoarelor aflate pe proprietăți private, nu îl va responsabiliza pe clientul final pentru a asigura accesul pentru citire, ci îl poate chiar încuraja în a bloca accesul pentru a primi compensații.</p> <p>OD ar putea ajunge să plătească compensații inclusiv clienților finali deținători de case de vacanță / imobile nelocuite sau a căror proprietari sunt plecați în străinătate.</p> <p>Din punct de vedere juridic, nu ar trebui impuse <i>de plano</i> în sarcina OD compensații (cu atât mai puțin cu cât acestea se plătesc automat) pentru neîndeplinirea unor obligații care nu depind exclusiv de conduita OD, consecință a acțiunilor/inacțiunilor terților (consumatorilor).</p>	<p>a) Se propune includerea unui alineat nou la art. 34, pentru exceptarea de la acordarea compensațiilor în cazul lipsei accesului la grupurile de măsurare amplasate pe proprietatea utilizatorului, astfel:</p> <p><i>”(4) Prin derogare de la prevederile alin. (2), OD nu acordă compensații în situațiile prevăzute la art. 33¹ alin. (1) – (3) utilizatorilor ale căror grupuri de măsurare se află amplasate pe proprietatea acestora și care nu au permis accesul OD în vederea efectuării citirii indexului grupurilor de măsurare în intervalul precizat în facturile emise de furnizorii de energie electrică, cu notificarea/avizarea prealabilă de cel mult trei ori a utilizatorilor.”</i></p>

		<p>Reglementările în vigoare dau dreptul OD să deconecteze locul de consum al clientului final, după transmiterea de către furnizor a unui preaviz, în cazul împiedicării accesului pentru citirea înregistrărilor grupurilor de măsurare, atunci când acestea se află în incinta/pe proprietatea clientului final.</p> <p>Acest lucru însă nu asigură accesul la toate grupurile de măsură, în special în situațiile locuințelor care nu sunt locuite permanent (case de vacanță de ex.) În contextul actual, deconectarea, ca măsură de a obține accesul pentru citire, a suferit impedimente din cauza pandemiei cu Corona Virus (deconectarea a fost o perioadă destul de mare de timp interzisă prin OUG).</p> <p>În aceste condiții, pentru a evita riscul creșterii numărului utilizatorilor deconectați, solicităm:</p> <p>- excluderea din Standard a indicatorilor privind realizarea unor obligații care decurg din derularea contractului de distribuție încheiat între părți și pentru a căror nerespectare OD are dreptul să deconecteze clienții finali.</p> <p>b) Implementarea unei rate de succes</p> <p>Propunem înlocuirea prevederii privind acordarea compensațiilor cu prevederea privind implementarea unei rate de succes a citirilor, de 80%, prin similitudine cu rata de succes prevăzută în condițiile-cadru de realizare a calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă (exemplu: “media anuală a ratelor zilnice de succes a transmiterii datelor”).</p> <p>Motivație: Existența unor situații specifice constatate în ultimii ani (“plecat la <i>munca în strainătate</i>”, “<i>casa mostenită</i>”, “<i>casa parasită</i>”, “<i>casa de vacanță</i>”) și implicit creșterea numărului de utilizatori care nu asigură accesul la contor, precum și cauzele de natură tehnologică (contor Smart deconectat de către client, deranjamente contoare, modificări ale schemelor normale de funcționare).</p> <p>c) Evitarea dublei penalizări</p> <p>Solicităm modificarea corespunzătoare a prevederilor Standardului întrucât în situațiile în care OD plătește compensații, nu se justifică aplicarea și a altor sancțiuni din partea ANRE.</p>	<p>b)Nu este necesară stabilirea unei rate de succes a citirilor. Citirile se efectuează pentru toți utilizatorii conform reglementărilor în vigoare. Pentru situația lipsei accesului în vederea citirii grupului de măsurare amplasat pe proprietatea utilizatorului s-au prevăzut excepții de la acordarea de compensații, conform celor de la lit.a)</p> <p>c)S-a prevăzut exceptarea de la acordarea compensațiilor în cazul lipsei accesului la grupurile de măsurare</p>
--	--	--	---

		<p>Pentru a evita dubla penalizare, solicităm prevederea unor reguli distincte în Standard pentru acordarea compensatiilor, întrucât pentru nerespectarea indicatorilor de performanță există deja prevederi în Legea energiei privind sancționarea OD.</p> <p>d) Referitor la data intrării în vigoare a modificărilor la Standard Sustinem necesitatea unor norme tranzitorii privind modul de interpretare a aplicării legii în timp. Solicităm ca modificările propuse în proiectul de ordin aflat în discuție în ceea ce privește plata compensațiilor la depășirea intervalului de citire sau pentru lipsa accesului la datele istorice de consum să intre în vigoare începând cu perioada următoare de reglementare, astfel încât să fie asigurat un termen suficient pentru modificarea perioadei de citire, stabilizarea fluxului de citire, automatizarea proceselor, precum și asigurarea fondurilor necesare în bugetul OD. Plata unor astfel de compensatii ar crește presiunea existentă deja pe bugetele operatorilor de distribuție. Motivație: Trecerea la citirea indexului grupului de masurare al clientului la un interval de maximum 3 luni presupune : - Modificari in sistemul informatic de unitati de citire prin refacerea traseelor optime de citire; - Aditionarea contractului si acceptul prestatorului tert privind modificarea volumelor lunare, practic dublarea lor; - Asigurarea de catre prestator a resurselor necesare : aprox. 100 FTE (inclusiv instruirea acestora privind procesele, utilizarea instrumentelor si aplicatiilor de citire), 100 de echipamente portabile de citire si aprox. 20 autoturisme pentru zona rurală; Precizăm că modificarea periodicității de citire presupune un buget suplimentar anual de 7,7 mil lei pentru citiri, suplimentar costurilor prognozate la începutul perioadei de reglementare (care nu se regăsesc în costurile de operare aprobate de ANRE pentru 2022-2023 și care vor trebui avute în vedere la stabilirea venitului reglementat în costuri necontrolabile, fiind cauzate de modificari legislative în timpul perioadei de reglementare). Pentru alinierea cu prevederile privind acordarea de compensatii la lipsa citirilor reale sunt necesare dezvoltari IT privind monitorizarea si automatizarea procesului de acordare compensatii.</p>	<p>amplasate pe proprietatea utilizatorului, conform celor de la lit. a) de mai sus.</p> <p>d) Se acceptă introducerea unei norme referitoare la plata compensațiilor la depășirea intervalului de citire sau pentru lipsa datelor istorice de consum pentru utilizatorii care beneficiază de SMI, cu menționarea datei de aplicare a respectivelor prevederi începând cu data de 30 iunie 2022. Termenul respectiv este corelat cu termenul de 6 luni de la data intrării în vigoare a <i>Ordonanței de urgență nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative</i>, prevăzut la art. II alin. (1) din actul normative, pentru adaptarea legislației secundare în concordanță cu dispozițiile ordonanței. Dispoziția respectivă se prevede la art. II al proiectului de ordin și va avea următorul cuprins: <i>”Prevederile articolului I, punctul 2, privind articolul 34 alineatul (2), astfel cum au fost introduse prin prezentul ordin, se aplică începând cu data de 30 iunie 2022.”</i></p>
--	--	--	--

		<p>Pe lângă factorii de natură tehnică, infrastructură, adiționare contracte cu prestatorii serviciilor de citire index etc., există și norme juridice care trebuie luate în calcul și care fac imposibilă aplicarea imediată a modificărilor legislative: Ordinul nr. 25/2021 pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 90/2015 privind aprobarea contractelor-cadru pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, în vigoare de la 01.07.2021 prevede:</p> <p>Art. 13. OD are următoarele obligații:</p> <p><i>e) să informeze furnizorul cu privire la modificarea perioadei de citire a grupului de măsurare cu cel puțin 60 de zile înainte de data modificării;</i></p> <p>La randul lor, furnizorii au dreptul conform art. 32 din Regulamentul de furnizare să notifice clientul final, prin intermediul facturii, referitor la modificarea periodicității de citire, fără a fi necesară încheierea unui act adițional la contractul de furnizare.</p> <p>Aceste dispoziții legale implica o durată considerabilă de timp pentru a putea fi efectiv puse în practică modificările legislative aduse de art. 45 al.10 din Legea 123/2012, astfel încât să poată fi respectate concomitent și dispozițiile legale din celelalte acte normative conexe (care nu pot fi considerate „dispoziții contrare” în sensul art. II alin.2 din OUG 143/2021).</p> <p>Precizăm că Delgaz Grid a parcurs până în prezent următorii pași în ceea ce privește modificarea periodicității de citire : întâlniri cu prestatorii terți, inițierea noilor unități de citire în sistemul informatic și corelarea cu procesul de citire pentru regularizare facturi.</p> <p>e) referitor la obligațiile OD de a trimite până la data de 1.02.2022 programul de implementare privind monitorizarea continuității și calității energiei electrice</p> <p>Având în vedere:</p> <ul style="list-style-type: none"> - prevederile art 37 (4) din ordinul ANRE 46/2021 conform caruia “ OD concesionari au obligația să transmită ANRE până la data de 1.02.2022 programul de implementare privind monitorizarea continuității și calității energiei electrice cu analize montate în stațiile electrice și posturile de transformare, stabilit conform alin. (2) și (3), corelat cu prevederile calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobat prin decizie a președintelui ANRE.” -propunerile ANRE din documentul supus discuției de reconsiderare a termenelor și procentelor din calendarele privind activitatea de monitorizare precum și faptul că montarea analizelor se va regăsi în planurile de investiții ale perioadei următoare de reglementare, 	<p>e) Nu este necesară excluderea prevederii de la art. 37 alin. (4). Operatorii de distribuție aveau obligația de a transmite ANRE programul de implementare privind monitorizarea continuității și calității energiei electrice cu analize montate în stațiile electrice și posturile de transformare, prin corelare cu prevederile calendarului de</p>
--	--	---	---

		<p>solicitam autorității eliminarea obligatiei de a trimite programul de implementare a monitorizării până la 01 februarie 2022.</p>	<p>implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice.</p> <p>Se propune includerea unui articol nou numerotat cu cifre romane, prin care să fie stabilită obligația operatorilor de distribuție de a retransmite ANRE programul de implementare privind monitorizarea continuității și calității energiei electrice cu analizoare montate în stațiile electrice și posturile de transformare, modificat conform prevederilor actului normativ până la data de 30.06.2022, astfel:</p> <p><i>”Operatorii de distribuție concesionari au obligația să transmită la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei până la data de 30 iunie 2022, programul de implementare privind monitorizarea continuității și calității energiei electrice cu analizoare montate în stațiile electrice și în posturile de transformare, stabilit în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2) și (3) din standardul prevăzut la art. I, astfel cum au fost introduse prin prezentul ordin.”</i></p>
		<p>f) Vă propunem de asemenea si reconsiderarea obligatiilor de citire în situatiile în care nu se asigură citirea contoarelor integrate în SMI și la care se poate asigura o estimare validă utilizând noile sisteme de management de date care contin algoritmi precisi de validare, motivat de investitiile pe care Delgaz Grid le are în implementare la această dată.</p>	<p>f) Prevederile de la art. 33¹ alin. (2) nu sunt restrictive, condiționarea citirilor la un interval de maximum trei luni fiind aplicabil clienților casnici,</p>

				<p>conform legii, fără să fie specificată integrarea sau nu a contoarelor respective în SMI. Similar pentru intervalul de maximum 6 luni pentru citirea indexului grupurilor de măsurare aparținând clienților finali noncasnici.</p> <p>În cazul contoarelor integrate în SMI, operatorul de distribuție înregistrează date de decontare necesare facturării <u>lunare</u> a consumului de energie electrică, <u>pe baza datelor de decontare înregistrate de SMI</u>. Potrivit prevederilor pct. 4 din Anexa nr. 4¹ la <i>Ordinul ANRE nr. 88/2015 pentru aprobarea contractelor-cadru de furnizare a energiei electrice la clienții casnici și noncasnici ai furnizorilor de ultimă instanță, a condițiilor generale pentru furnizarea energiei electrice la clienții finali ai furnizorilor de ultimă instanță, a modelului facturii de energie electrică și a modelului convenției de consum energie electrică, utilizate de furnizorii de ultimă instanță, cu modificările și completările ulterioare, ”dacă operatorul de distribuție a energiei electrice (OD) nu poate obține datele de consum/producere înregistrate de subsistemul de măsurare de la locul de</i></p>
--	--	--	--	---

					<p><i>consum/de producere și consum până la data transmiterii către furnizor a datelor pentru facturare, OD transmite furnizorului <u>date estimate</u> pentru perioada de facturare curentă.”</i></p> <p>Estimarea la care se face referire se poate realiza <u>o singură dată pe trimestru</u>, caz în care operatorul de distribuție trebuie să asigure restabilirea transmiterii datelor de la subsistemul de măsurare la sistemul central de gestiune a datelor de măsurare (HES/MDMS) în <u>15 zile</u> de la data la care s-au transmis către furnizor datele de consum/producere estimate aferente perioadei respective de facturare.</p>
Observații specifice					
1	Art. 33 ¹	DEER	<p>După articolul 33 se introduce un nou articol, articolul 33¹, cu următorul cuprins:</p> <p>”Art. 33¹. (1) OD are obligația citirii indexului grupului de măsurare pentru determinarea cantității de energie electrică distribuite/furnizate fiecărui utilizator racordat la rețelele electrice de distribuție.</p> <p>(2) Intervalul de citire a indexului grupului de măsurare de către OD este cel prevăzut în contractele de distribuție/furnizare a energiei electrice și poate fi mai mare de o lună, dar nu trebuie să depășească 3 luni în cazul clienților casnici.</p>		<p>Se propune completarea alin. (2) cu dispoziții pentru termenul maxim de citire a contoarelor aparținând utilizatorilor clienți noncasnici, pentru corelare cu prevederile <i>Regulamentului de furnizare a energiei electrice</i>, astfel:</p>

			<p>(3) În cazul prosumatorilor, periodicitatea de citire a indexului grupului de măsurare este o lună calendaristică.</p> <p>(4) OD are obligația de a asigura accesul la datele istorice de consum ale utilizatorilor care beneficiază de sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice, în conformitate cu prevederile condițiilor-cadru pentru realizarea calendarului de</p>	<p>(3) În cazul prosumatorilor, periodicitatea de citire a indexului grupului de măsurare este o lună calendaristică. <i>Motivație:</i> Permite repartizarea uniformă în cursul lunii a procesării prosumatorilor.</p> <p>(4) OD are obligația de a asigura accesul la datele istorice de consum ale utilizatorilor care beneficiază de sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice, în conformitate cu prevederile condițiilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de</p>	<p><i>”(2) Intervalul de citire a indexului grupului de măsurare de către OD este cel prevăzut în contractele de distribuție/furnizare a energiei electrice și poate fi mai mare de o lună, dar nu trebuie să depășească 3 luni în cazul clienților casnici și 6 luni în cazul clienților finali noncasnici.”</i></p> <p>Nu se acceptă, periodicitatea este stabilită conform prevederilor art. 44 alin. (2) din <i>Regulamentul privind furnizarea energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 235/2019, cu modificările și completările ulterioare</i> și ale art. 3 alin. (1) din Ordinul ANRE nr. 15/2022 pentru aprobarea <i>Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor</i>.</p> <p>Nu se acceptă. Nu este necesară completarea, indicatorul de performanță stabilit este ca lipsa accesului la datele istorice de consum să nu depășească o lună (art. 34 alin. (2)). Este necesar ca problemele</p>
--	--	--	---	--	--

			implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare.”	măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare.”, exceptand cazurile in care OD poate justifica probleme tehnice aparute privind comunicatiile la accesarii datelor (similar avariilor in alimentarea cu energie electrice). <i>Motivație: Este necesar un timp pentru a putea remedia si restabili comunicatia.</i>	tehnice privind comunicațiile, de altfel ca și avariile în alimentarea cu energie electrică, să fie eliminate în cel mai scurt timp. Considerăm suficientă o perioadă de o lună pentru eliminarea problemelor de orice natură, care împiedică un utilizator ce beneficiază de un sistem de măsurare inteligent să acceseze istoricul datelor proprii de consum.
	Art. 33 ¹	Distribuție Oltenia	După articolul 33 se introduce un nou articol, articolul 33 ¹ , cu următorul cuprins: ”Art. 33 ¹ . (1) OD are obligația citirii indexului grupului de măsurare pentru determinarea cantității de energie electrică distribuite/furnizate fiecărui utilizator racordat la rețelele electrice de distribuție. (2) Intervalul de citire a indexului grupului de măsurare de către OD este cel prevăzut în contractele de distribuție/furnizare a energiei electrice și poate fi mai mare de o lună, dar nu trebuie să depășească 3 luni în cazul clienților casnici.		Se propune completarea alin. (2) cu dispoziții pentru termenul maxim de citire a contoarelor aparținând utilizatorilor clienți noncasnici, pentru corelare cu prevederile <i>Regulamentului de furnizare a energiei electrice</i> , astfel: ”(2) Intervalul de citire a indexului grupului de măsurare de către OD este cel prevăzut în contractele de distribuție/furnizare a energiei electrice și poate fi mai mare de o lună, dar nu trebuie să depășească 3 luni în cazul clienților casnici și 6 luni în cazul clienților finali noncasnici. ”

			<p>(3) În cazul prosumatorilor, periodicitatea de citire a indexului grupului de măsurare este o lună calendaristică.</p> <p>(4) OD are obligația de a asigura accesul la datele istorice de consum ale utilizatorilor care beneficiază de sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice, în conformitate cu prevederile condițiilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare.”</p>	<p>(5) În situații justificate în care nerespectarea prevederilor prezentului standard nu se datorează OD, acesta nu datorează compensații solicitanților. Sunt exceptate de la plata compensației locurile de consum la care OD justifică lipsa de acces, lipsa citirilor în situația condițiilor meteo defavorabile, constrângeri sanitare (limitări acces prin acte normative locale/nationale,), locurile de consum deconectate (indiferent de motiv), lipsa afisare contor (indiferent de motiv).</p> <p><i>Motivație: În cazul în care nu este asigurat accesul la grupul de măsură, OD și furnizorul au obligații legale necesar a fi parcurse (notificare/pre-avizare consumator) timp în</i></p>	<p>Nu se acceptă</p> <p>Este necesar ca planificarea citirilor să aibă în vedere potențiale cauze care ar putea conduce la întârzieri, inclusiv condiții meteorologice sau constrângeri sanitare, și să fie realizată în așa fel încât să nu se depășească intervalul stabilit prin contract, cu respectarea reglementărilor în vigoare.</p> <p>Nu se acceptă includerea excepției referitoare la locurile de consum deconectate, deoarece pentru locurile de consum deconectate nu se prestează serviciul de distribuție, ca atare nu sunt afectate.</p>
--	--	--	---	---	---

			<p><i>care este normal să dăm dreptul utilizatorului pentru asigurarea accesului și implicit realizarea citirii. Trebuie colerare cu termenele din contractele de furnizare și contractul de distribuție.</i></p> <p><i>În caz de intervenție remediere echipamente transmisie date (similar avariilor în alimentarea cu energie electrice).</i></p> <p><i>Este necesar un timp pentru a putea remedia și restabili comunicatia.</i></p> <p><i>Exista Constrangeri independente de OD: anomalii tehnice care se depisteaza numai prin vizita pe teren si pot interveni intre doua vizite, iar utilizatorul nu le semnaleaza OD-ului .</i></p>	<p>De asemenea, situațiile de urgență/alertă sunt reglementate prin acte normative (HG) cu forță juridică superioară reglementărilor ANRE; în cazul unor prevederi explicite în cadrul acestora privind interzicerea accesului în incinta proprietății utilizatorilor în vederea citirii grupurilor de măsurare sau altele asemenea, aceste prevederi se vor aplica fără a fi necesară punerea în aplicare prin legislație secundară.</p> <p>Se propune includerea unui alineat nou la art. 34, pentru exceptarea de la acordarea compensațiilor în cazul lipsei accesului la grupurile de măsurare amplasate pe proprietatea utilizatorului, astfel:</p> <p>” (4) Prin derogare de la prevederile alin. (2), OD nu acordă compensații în situațiile prevăzute la art. 33¹ alin. (1) – (3) utilizatorilor ale căror grupuri de măsurare se află amplasate pe proprietatea acestora și care nu au permis accesul OD în vederea efectuării citirii indexului grupurilor de măsurare în intervalul precizat în facturile emise de furnizorii de energie electrică, cu notificarea/avizarea prealabilă de cel mult trei ori a utilizatorilor.”</p>
Art. 33 ¹	E-Distributie	După articolul 33 se introduce un nou articol, articolul 33 ¹ , cu următorul cuprins:		

		<p>”Art. 33¹. (1) OD are obligația citirii indexului grupului de măsurare pentru determinarea cantității de energie electrică distribuite/furnizate fiecărui utilizator racordat la rețelele electrice de distribuție.</p> <p>(2) Intervalul de citire a indexului grupului de măsurare de către OD este cel prevăzut în contractele de distribuție/furnizare a energiei electrice și poate fi mai mare de o lună, dar nu trebuie să depășească 3 luni în cazul clienților casnici.</p>	<p>(2¹) În sensul prezentului Standard, “intervalul de citire” reprezintă intervalul dintre citirea actuala din luna calendaristică aferenta lunii pentru care se determina cantitatea de energie electrică distribuita si ultima luna calendaristica ce contine regularizarea consumului.</p> <p><i>Motivație:</i> Propunerea vine ca urmare a faptului ca se doreste ca perioada de citire sa se refere la luna de calcul reprezentata prin factura de distributie. In cazul clientilor casnici si noncasnici, mici consumatori citirea</p>	<p>Se propune completarea alin. (2) cu dispoziții pentru termenul maxim de citire a contoarelor aparținând utilizatorilor clienți noncasnici, pentru corelare cu prevederile <i>Regulamentului de furnizare a energiei electrice</i>, astfel:</p> <p><i>”(2) Intervalul de citire a indexului grupului de măsurare de către OD este cel prevăzut în contractele de distribuție/furnizare a energiei electrice și poate fi mai mare de o lună, dar nu trebuie să depășească 3 luni în cazul clienților casnici și 6 luni în cazul clienților finali noncasnici.”</i></p> <p>Nu se acceptă.</p> <p>Intervalul de citire este definit în <i>Regulamentul privind furnizarea energiei electrice la clienții finali</i> în vigoare.</p>
--	--	--	--	--

			<p>(3) În cazul prosumatorilor, periodicitatea de citire a indexului grupului de măsurare este o lună calendaristică.</p>	<p><i>se realizeaza pe firul apei intr-o perioada programata din luna (de regula o luna). Pot aparea situatii in care citirea este programata la 3 luni, dar intre data citirilor sa existe un numar variabil de zile, in functie de parcurgerea itinerariului, numarul de reveniri in cazul lipsei accesului.</i></p> <p>(3) În cazul prosumatorilor, periodicitatea de citire a indexului grupului de măsurare este o lună calendaristică, la care se adauga intervalul de restabilire a comunicatiei de maxim o luna, in cazul defectarii acesteia. Motivație: Este necesar un timp pentru a putea remedia și restabili comunicația.</p>	<p>Nu se acceptă. Reglementările în vigoare prevăd ca intervalul de citire pentru prosumatori este de o lună calendaristică (art. 44 alin. (2) din <i>Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali</i>, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 235/2019, cu modificările și completările ulterioare; art. 3 alin. (1) din Ordinul ANRE nr. 15/2022 pentru aprobarea <i>Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor</i>.</p>
			<p>(4) OD are obligația de a asigura accesul la datele istorice de consum ale utilizatorilor care beneficiază de sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice, în conformitate cu prevederile condițiilor-cadru pentru realizarea calendarului de</p>	<p>(4) OD are obligația de a asigura accesul la datele istorice de consum ale utilizatorilor care beneficiază de sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice, în conformitate cu prevederile condițiilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de</p>	<p>Nu se acceptă. Nu este necesară completarea, indicatorul de performanță stabilit este ca lipsa accesului la datele istorice de consum să nu depășească o lună (art. 34 alin. (2)). Este necesar ca problemele</p>

			<p>implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare.”</p>	<p>măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare.”, exceptand cazurile în care OD poate justifica probleme tehnice apărute privind comunicațiile (similar avariilor în alimentarea cu energie electrice).</p> <p><i>Motivație: Exista constrângeri independente de OD, anomalii tehnice, care se depistează numai prin vizita în teren și pot interveni între două vizite, iar utilizatorul nu le semnalează OD-ului.</i></p> <p>(5) Accesul la datele istorice de consum ale utilizatorilor care beneficiază de sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice este asigurat utilizatorului doar în cazul locurilor de consum care au contoare integrate în zonele de proiect, conform calendarului de implementare SMI.</p> <p><i>Motivație: -</i></p>	<p>tehnice privind comunicațiile, de altfel ca și avariile în alimentarea cu energie electrică, să fie eliminate în cel mai scurt timp. Considerăm suficientă o perioadă de o lună pentru eliminarea problemelor de orice natură, care împiedică un utilizator ce beneficiază de un sistem de măsurare inteligent să acceseze istoricul datelor proprii de consum.</p> <p>Nu se acceptă. Nu este necesară completarea. Considerăm că dacă utilizatorul beneficiază de sisteme de măsurare inteligentă, locul de consum este integrat în SMI și sunt asigurate funcționalitățile prevăzute în <i>Condițiile-cadru SMI</i>, inclusiv accesul la datele istorice de consum, așa cum se prevede la art. 18 alin. (3) din respectivul act normativ.</p>
	Art. 33 ¹	Delgaz Grid	<p>După articolul 33 se introduce un nou articol, articolul 33¹, cu următorul cuprins: ”Art. 33¹. (1) OD are obligația citirii indexului grupului de măsurare pentru determinarea cantității de energie electrică distribuite/furnizate fiecărui utilizator racordat la rețelele electrice de distribuție.</p>		

			<p>(2) Intervalul de citire a indexului grupului de măsurare de către OD este cel prevăzut în contractele de distribuție/furnizare a energiei electrice și poate fi mai mare de o lună, dar nu trebuie să depășească 3 luni în cazul clienților casnici.</p>	<p>(2²) Dispoziția legală privind citirea indexului grupului de măsurare de către OD la un interval de timp de maximum 3 luni în cazul clienților casnici este aplicabilă efectelor viitoare ale contractelor de distribuție/furnizare a energiei electrice născute anterior intrării sale în vigoare.</p> <p><i>Motivație: Este vorba despre nevoia unor dispoziții tranzitorii care trebuie să asigure, pe o perioadă determinată, corelarea celor două reglementări (citire la maximum 6 luni și citire la maximum 3 luni), astfel încât punerea în aplicare a noilor modificări să decurgă firesc, fără conflicte ale aplicării legilor în timp, generate de imposibilitatea adaptării imediate la prevederile legii noi (a se vedea și argumentele de ordin tehnic:</i></p>	<p>Se propune completarea alin. (2) cu dispoziții pentru termenul maxim de citire a contoarelor aparținând utilizatorilor clienți noncasnici, pentru corelare cu prevederile <i>Regulamentului de furnizare a energiei electrice</i>, astfel: ”(2) Intervalul de citire a indexului grupului de măsurare de către OD este cel prevăzut în contractele de distribuție/furnizare a energiei electrice și poate fi mai mare de o lună, dar nu trebuie să depășească 3 luni în cazul clienților casnici și 6 luni în cazul clienților finali noncasnici. ”</p> <p>Nu se acceptă.</p> <p>Se propune includerea unui articol II care prevede un termen de aplicare a prevederilor privind acordarea de compensații pentru nerespectarea de către operatorii de distribuție a termenelor pentru citirea indexului grupului de măsurare, astfel:</p> <p>”Art. II. - Prevederile art. 34 alin. (2), din standardul prevăzut la art. I, astfel cum au fost introduse prin prezentul ordin, se aplică începând cu data de 30 iunie 2022.”</p>
--	--	--	--	---	--

			<p>(3) În cazul prosumatorilor, periodicitatea de citire a indexului grupului de măsurare este o lună calendaristică.</p> <p>(4) OD are obligația de a asigura accesul la datele istorice de consum ale utilizatorilor care beneficiază de sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice, în conformitate cu prevederile condițiilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare.”</p>	<p><i>necesitatea stabilizării fluxului de citire, automatizarea proceselor, asigurarea fondurilor necesare în bugetele OD, adăugarea contractelor cu prestatorii, asigurarea de către prestator a resurselor, Nrespectarea termenelor din alte acte normative conexe etc).</i></p>	
2	Art. 34	DEER	<p>Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”Art. 34. (1) În situația în care OD nu respectă termenele prevăzute la art. 32, 33 sau 33¹ alin. (1) - (3), acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.</p>	<p>”Art.34. (1) În situația în care OD nu respectă termenele prevăzute la art. 32, 33 sau 33¹ alin. (1) -- (3), acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.</p> <p>(1¹) În situația în care din culpa OD, nu se respectă termenele prevăzute la 33¹ alin. (1) - (2), într-o perioada de 3 luni dupa data planificata a citirii, pentru minim 80% din</p>	<p>Alin. (1): Se acceptă cu reformulare: <i>(1) În situația în care OD nu respectă termenele prevăzute la art. 32 sau 33 acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.</i></p> <p>Alin. (1¹): Nu se acceptă. Trei luni după data planificată a citirii ar putea conduce la citiri efectuate în cazul clienților casnici și după intervalul</p>

			<p>utilizatorii planificați în luna respectivă, acesta este obligat să plătească utilizatorilor la care nu s-a citit grupul de măsurare o sumă fixă în valoare de 10 lei, cu excepția oricăreia din următoarele situații:</p> <p>a) dacă OD prezintă dovada lipsei accesului la contoarele situate în interiorul proprietății prin poza cu data și coordonate geografice.</p> <p>b) dacă OD prezintă dovada avizării/notificării utilizatorului privind intenția de realizare a citirii, în conformitate cu Art.33¹.</p> <p>c) locurile de consum deconectate indiferent de motiv;</p> <p>(1²) Prevederile de la alin. (33¹) nu se aplică în situații prevăzute în acte normative emise de autorități publice centrale sau locale care interzic în mod explicit accesul în incinta proprietății consumatorului, situații de urgență, alertă, localități/locuri de consum aflate în carantină, etc.</p> <p><i>Motivație: OD isi poate indeplini obligatia de a citi contorul doar daca are acces la contor. In acest sens, daca OD dovedeste ca a notificat utilizatorul sau nu a avut acces la contor, OD nu poate fi obligat sa plateasca compensatii. Este necesara prevederea unei rate de succes, de exemplu de minim 80%, prin similitudine cu rata de succes prevazuta pentru SMI.</i></p>	<p>maxim de 3 luni prevăzut de lege, respectiv după intervalul de maximum 6 luni stabilit pentru clienții finali noncasnici. Citirile trebuie efectuate pentru toți clienții cu respectarea intervalului menționat și nu doar pentru minimum 80% din utilizatorii planificați .</p> <p>Se propune includerea unui alineat nou pentru exceptarea de la acordarea compensațiilor în cazul lipsei accesului la grupurile de măsurare amplasate pe proprietatea utilizatorului, astfel:</p> <p>”(4) Prin derogare de la prevederile alin. (2), OD nu acordă compensații în situațiile prevăzute la art. 33¹ alin. (1) – (3) utilizatorilor ale căror grupuri de măsurare se află amplasate pe proprietatea acestora și care nu au permis accesul OD în vederea efectuării citirii indexului grupurilor de măsurare în intervalul precizat în facturile emise de furnizorii de energie electrică, cu notificarea/avizarea prealabilă de cel mult trei ori a utilizatorilor.”</p> <p>Nu se acceptă includerea excepției referitoare la locurile de consum deconectate, deoarece pentru locurile de consum deconectate nu se prestează serviciul de distribuție, ca atare nu sunt afectate.</p>
--	--	--	---	---

			<p>(2) În situația în care OD nu respectă termenele prevăzute la art. 33¹ alin. (4) pentru o perioadă de o lună, acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.”</p>		<p>Alin. (1[^]2) Nu se acceptă. Situațiile de urgență/alertă sunt reglementate prin acte normative (HG) cu forță juridică superioară reglementărilor ANRE; în cazul unor prevederi explicite în cadrul acestora privind interzicerea accesului în incinta proprietății utilizatorilor în vederea citirii grupurilor de măsurare sau altele asemenea, aceste prevederi se vor aplica fără a fi necesară punerea în aplicare prin legislație secundară.</p> <p>Alin. (2) Se reformulează corelat cu reformularea alin. (1) astfel: <i>(2) În situația în care, din culpa sa, OD nu respectă termenele prevăzute la art. 33¹ alin. (1) – (3), acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.</i> <i>(3) Obligația OD prevăzută la alin. (2) se aplică și în situația în care OD nu respectă pe o perioadă de o lună, din culpa sa, prevederile art. 33¹ alin. (4).</i></p>
	Art. 34	Distribuție Oltenia	<p>Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins: ”Art. 34. (1) În situația în care OD nu respectă termenele prevăzute la art. 32, 33 sau 33¹ alin. (1) - (3), acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.</p>	<p>Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins: ”Art. 34. (1) În situația în care OD nu respectă termenele prevăzute la art. 32, 33 sau 33¹ alin. (1) – (3) acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.</p>	<p>Alin. (1): Se acceptă cu reformulare: <i>(1) În situația în care OD nu respectă termenele prevăzute la art. 32 sau 33 acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.</i></p>

			<p>(2) În situația în care OD nu respectă termenele prevăzute la art. 33¹ alin. (4) pentru o perioadă de o lună, acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.”</p>	<p>(2) În situația în care din culpa OD nu respectă termenele prevăzute 33¹ alin. (1) - (3) alin. (4) pentru o perioadă de o lună, acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.</p> <p>(3) În situația în care din culpa OD nu respectă termenele prevăzute la art. 33¹</p>	<p>Alin. (2) Se reformulează corelat cu reformularea alin. (1) astfel: <i>(2) În situația în care, din culpa sa, OD nu respectă termenele prevăzute la art. 33¹ alin. (1) – (3), acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.</i> <i>(3) Obligația OD prevăzută la alin. (2) se aplică și în situația în care OD nu respectă pe o perioadă de o lună, din culpa sa, prevederile art. 33¹ alin. (4).</i> Se propune includerea unui alineat nou, pentru exceptarea de la acordarea compensațiilor în cazul lipsei accesului la grupurile de măsurare amplasate pe proprietatea utilizatorului, astfel: <i>”(4) Prin derogare de la prevederile alin. (2), OD nu acordă compensații în situațiile prevăzute la art. 33¹ alin. (1) – (3) utilizatorilor ale căror grupuri de măsurare se află amplasate pe proprietatea acestora și care nu au permis accesul OD în vederea efectuării citirii indexului grupurilor de măsurare în intervalul precizat în facturile emise de furnizorii de energie electrică, cu notificarea/avizarea prealabilă de cel mult trei ori a utilizatorilor.”</i></p> <p>Prevederile se includ la alin. (3), conform celor de mai sus.</p>
--	--	--	--	---	--

				<p>alin. (4) pentru o perioadă de o lună, acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.” <i>Motivație: OD isi poate indeplini obligatia de a citi contorul doar daca are acces la contor. In acest sens, daca OD dovedeste ca a notificat utilizatorul sau nu a avut acces la contor, OD nu poate fi obligat sa plateasca compensatii.</i></p>	
	Art. 34	E-Distribuție	<p>Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins: ”Art. 34. (1) În situația în care OD nu respectă termenele prevăzute la art. 32, 33 sau 33¹ alin. (1) - (3), acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4. (2) În situația în care OD nu respectă termenele prevăzute la art. 33¹ alin. (4) pentru o perioadă de o lună, acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.”</p>	<p>(3) Sunt considerate exceptate de la plata compensației cazurile pentru care OD justifică lipsa de access pentru citire, cele pentru care citirile sunt imposibil de realizat in termen în situația inregistrării de condiții meteo defavorabile, in situatia</p>	<p>Se propune reformularea alin. (1) și (2) astfel: <i>(1) În situația în care OD nu respectă termenele prevăzute la art. 32 sau 33, acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.</i> <i>(2) În situația în care, din culpa sa, OD nu respectă termenele prevăzute la art. 33¹ alin. (1) – (3), acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.</i> <i>(3) Obligația OD prevăzută la alin. (2) se aplică și în situația în care OD nu respectă pe o perioadă de o lună, din culpa sa, prevederile art. 33¹ alin. (4).</i></p> <p>Se acceptă, cu reformulare, exceptarea de la acordarea compensațiilor în cazul lipsei accesului la grupurile de măsurare amplasate pe proprietatea utilizatorului, astfel:</p>

			<p>constrângerilor sanitare (limitări acces prin acte normative locale/ naționale), pentru locurile de consum deconectate (indiferent de motiv).</p> <p>Motivație: În cazul în care nu este asigurat accesul la grupul de măsură, OD și furnizorul sunt obligați la parcurgerea unor etape (notificare/ pre-avizare consumator).</p> <p>In situația în care, în urma notificării utilizatorului, OD nu primește accesul, acesta va iniția procesul de notificare în vederea deconectării.</p>	<p>”(4) Prin derogare de la prevederile alin. (2), OD nu acordă compensații în situațiile prevăzute la art. 33¹ alin. (1) – (3) utilizatorilor ale căror grupuri de măsurare se află amplasate pe proprietatea acestora și care nu au permis accesul OD în vederea efectuării citirii indexului grupurilor de măsurare în intervalul precizat în facturile emise de furnizorii de energie electrică, cu notificarea/avizarea prealabilă de cel mult trei ori a utilizatorilor.”</p> <p>Este necesar ca planificarea citirilor să aibă în vedere potențiale cauze care ar putea conduce la întâzieri, inclusiv condiții meteorologice sau constrângeri sanitare, și să fie realizată în așa fel încât să nu se depășească intervalul stabilit prin contract, cu respectarea reglementărilor în vigoare.</p> <p>Nu se acceptă includerea situațiilor constrângerilor sanitare, acestea sunt reglementate prin acte normative (HG) cu forță juridică superioară reglementărilor ANRE; în cazul unor prevederi explicate în cadrul acestora privind interzicerea accesului în incinta proprietății utilizatorilor în vederea citirii grupurilor de măsurare sau altele asemenea, aceste prevederi se vor</p>
--	--	--	---	---

				<p>(4) In situatiile particular in care, clientul nu asigura accesul la grupul de masurare pentru citirea programata sau nu se poate citi indexul contorului din motive tehnice (lipsa afisaj, geam matuit) , plata compensatiei se va realiza daca in termen de 30 zile de la constatare nu se realizeaza citirea.</p> <p><i>Motivație: Exista constrângeri independente de OD, anomalii tehnice, care se depistează numai prin vizita in teren și pot interveni între două vizite, iar utilizatorul nu le semnalează OD-ului.</i></p> <p>(5) Compensatiile prevazute la punctele 17, 18, 19 și 20 din anexa nr. 4. se vor plati incepand cu 01.06.2022</p> <p><i>Motivație: Consideram absolut necesara o perioada de timp in care OD sa aiba posibilitatea implementarii unor masuri prin care sa poata asigura fluxurile necesare</i></p>	<p>aplica fără a fi necesară punerea în aplicare prin legislație secundară.</p> <p>Nu se acceptă includerea excepției referitoare la locurile de consum deconectate, deoarece pentru locurile de consum deconectate nu se prestează serviciul de distribuție, ca atare nu sunt afectate.</p> <p>Nu se acceptă.</p> <p>Se propune includerea alineatului nou precizat mai sus, pentru exceptarea de la acordarea compensațiilor în cazul lipsei accesului la grupurile de măsurare amplasate pe proprietatea utilizatorului, cu notificare/avizare prealabilă de cel mult trei ori.</p> <p>Nu se acceptă amânarea efectuării citirii din motivul lipsei afișajului sau a măturii geamului, fiind în obligația operatorului de distribuție de a efectua citirea, inclusiv prin asigurarea unor echipamente care sa permită acest lucru.</p> <p>Se acceptă introducerea unei norme referitoare la plata compensațiilor la depășirea intervalului de citire sau pentru lipsa datelor istorice de consum pentru utilizatorii care beneficiază de SMI, cu menționarea datei de aplicare a respectivelor prevederi începând cu</p>
--	--	--	--	---	---

				<i>aplicarii acestor noi constrangeri. Spre exemplu, citirile pentru clientii casnici se realizeaza cu ajutorul unor prestatori cu care sunt incheiate in prezent contracte ce prevad o frecventa a citirilor de maxim 6 luni. Implementarea citirii la 3 luni, presupune renegocierea contractelor existente sau refacerea procedurilor in derulare in vederea incheierii de astfel de contracte, procese care necesita timp in acest sens. Mai mult decat atat sunt necesare modificari ale aplicatiilor informatice utilizate pentru aceste procese (stabilirea rutelor de citire, preluarea datelor de la prestator, gestionarea cazurilor de “revenire” pentru citire, etc).</i>	data de 30 iunie 2022. Termenul respectiv este corelat cu termenul de 6 luni de la data intrării în vigoare a Ordonanței de urgență nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative, prevăzut la art. II alin. (1) din actul normativ, pentru adaptarea legislației secundare în concordanță cu dispozițiile ordonanței. Dispoziția respectivă se prevede la art. II al proiectului de ordin și va avea următorul cuprins: ”Prevederile art. 34 alin. (2), din standardul prevăzut la art. I, astfel cum au fost introduse prin prezentul ordin, se aplică începând cu data de 30 iunie 2022.”
Art. 34	Delgaz Grid	Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins: ”Art. 34. (1) În situația în care OD nu respectă termenele prevăzute la art. 32, 33 sau 33 ¹ alin. (1) - (3), acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.	Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins: Art. 34. (1) În situația în care OD nu respectă termenele prevăzute la art. 32, 33 sau 33¹ alin. (1) — (3) acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4. (1’) In situatia in care OD nu respecta termenele prevazute la 33¹ alin. (1) - (3), acesta este obligat să plătească utilizatorului	Alin. (1): Se acceptă cu reformulare: (1) În situația în care OD nu respectă termenele prevăzute la art. 32 sau 33 acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4. Nu se acceptă. Se reformulează alin. (2) astfel:	

			<p>compensația prevăzută în anexa nr. 4 doar o singura data per ciclu de citire. OD isi va asuma plata compensatiilor numai in cazul in care necitirea indexului grupului de masura se datoreaza exclusiv actiunilor si masurilor luate de catre acesta nu si daca necitirea indexului contorului are o cauza datorita actiunilor/inactiunilor consumatorului.</p> <p>Motivație: Compensatia trebuie platita o singura data pentru luna in care nu s-a reusit citirea indexului contorului si nu trebuie platita in fiecare luna (pina in momentul efectuării citirii) pentru a nu incuraja consumatorii sa refuze accesul reprezentantilor OD la grupul de masura avand ca scop obtinerea unor venituri nejustificate.</p> <p>Ca urmare a intrarii in vigoare a schemelor de compensare facturi, ne confruntam cu cresterea situatiilor in care nu avem acces la contor , foarte multi consumatori refuzand accesul reprezentantilor OD pentru citirea indexului, chiar și în condițiile în care această conduită este sancționată drept contravenție conform Legii 123/2012, neoferindu-se cu adevărat soluționarea imediată (intr-o perioadă rezonabilă) a situațiilor expuse mai sus.</p> <p>Situatiile in care necitirea contorului nu e din vina/lipsa de actiune a OD (Imobilele nelocuite/abandonate si spatii comerciale</p>	<p>(2) În situația în care, din culpa sa, OD nu respectă termenele prevăzute la art. 33¹ alin. (1) – (3), acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.</p> <p>(3) Obligația OD prevăzută la alin. (2) se aplică și în situația în care OD nu respectă pe o perioadă de o lună, din culpa sa, prevederile art. 33¹ alin. (4). Se propune includerea unui alineat nou, pentru exceptarea de la acordarea compensațiilor în cazul lipsei accesului la grupurile de măsurare amplasate pe proprietatea utilizatorului, astfel:</p> <p>”(4) Prin derogare de la prevederile alin. (2), OD nu acordă compensații în situațiile prevăzute la art. 33¹ alin. (1) – (3) utilizatorilor ale căror grupuri de măsurare se află amplasate pe proprietatea acestora și care nu au permis accesul OD în vederea efectuării citirii indexului grupurilor de măsurare în intervalul precizat în facturile emise de furnizorii de energie electrică, cu notificarea/avizarea prealabilă de cel mult trei ori a utilizatorilor.”</p>
--	--	--	---	--

			<p>(2) În situația în care OD nu respectă termenele prevăzute la art. 33¹ alin. (4) pentru o perioadă de o lună, acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.”</p>	<p><i>inchise mai ales in contextul pandemic precum si consumatorii carantinati la domiciliu) nu trebuie sa faca obiectul unor plati de compensatii</i></p> <p>(2) În situația în care OD nu respectă termenele prevăzute la art. 33¹ alin.(4) pentru o perioadă de o <i>lună calendaristica</i>, acesta este obligat să plătească utilizatorului compensația prevăzută în anexa nr. 4.”. OD isi va asuma plata compensatiilor numai pentru lunile calendaristice in care rata zilnica de succes este mai mica de 80% si pentru clientii care au cont de utilizator pentru accesare date <i>Motivație: Rata zilnica de succes a contoarelor integrate in SMI trebuie sa fie in concordanta cu prevederile ord 94/2021 prin care s-a definit indicatorul „Media anuala a ratelor zilnice de succes a transmiterii datelor de la contor la HES/MDMS „, pentru care SMI implementate se considera ca indeplinesc functionalitatile obligatorii prevazute in anexa nr 2 (ord 177/2018) , care face parte integranta din prezentele conditii-cadru, care este de minimum 80%. Plata compensatiei se va face doar clientilor care isi creaza cont si sunt interesati de istoricul de consum .</i></p>	<p>Nu se acceptă. Se include la alin. (2) astfel cum a fost reformulat mai sus. Valoarea minima de 80% precizată în motivația operatorului este, conform prevederilor art. 25 din Condițiile-cadru SMI, aferenta <u>mediei anuale</u> a ratelor zilnice de succes a transmiterii datelor de la contor la HES/MDMS pentru care SMI implementate se consideră că îndeplinesc funcționalitățile obligatorii și nu se referă la rata zilnică de success.</p>
	Art. 36	Delgaz Grid		<p>Propunere modificare suplimentara a alineatului (1) al.(3) si al. (4) al art 36 :</p> <p>(1) Compensațiile pentru nerespectarea indicatorilor de performanță prevăzuți în standard se acordă de OD în mod automat,</p>	<p>Nu se acceptă. A fost propusă derogare în sensul că operatorul de distribuție nu acordă compensații utilizatorilor ale căror grupuri de măsurare se află amplasate</p>

			<p>prin raportare si la art. 34 alin. (1'), utilizatorilor ale căror locuri de consum și/sau de producere sunt racordate la RED indiferent de nivelul de tensiune, fără a fi necesară o solicitare din partea acestora.</p> <p>Art.36 (3) În situația în care contractul de distribuție este încheiat prin intermediul unui furnizor, OD are obligația de a informa furnizorul cu privire la dreptul utilizatorului de a primi o compensație, precizând și valoarea acesteia, în termen de maximum 15 zile calendaristice de la data nerespectării indicatorului de performanță impus prin prezentul standard sau de la data transmiterii cererii utilizatorului de acordare a compensației, cu excepția situațiilor de la art.34 alin. (1') (conform propunerilor noastre). Furnizorul are obligația de a plăti compensațiile clientului în baza solicitărilor primite de la OD si de a transmite OD-ului factura de plata.</p> <p>Art. 36 (4) În situația în care contractul de distribuție este încheiat direct cu utilizatorul, OD are obligația de a-l notifica pe acesta cu privire la dreptul de a primi o compensație, precizând și valoarea acesteia, printr-o adresă anexată primei facturi emise ulterior datei nerespectării indicatorului de performanță impus prin prezentul standard sau ulterior datei transmiterii cererii utilizatorului de acordare a compensației., cu excepția situațiilor de la</p>	<p>pe proprietatea acestora și care nu au permis accesul operatorului în vederea efectuării citirii indexului grupurilor de măsurare în intervalul precizat în facturile emise de furnizorii de energie electrică, cu notificarea/avizarea prealabilă de cel mult trei ori a utilizatorilor .</p> <p>Plățile între furnizori și operatorii de distribuție sunt reglementate prin contractul-cadru pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice.</p>
--	--	--	--	---

				<p>art.34 alin. (1') (conform propunerilor noastre).</p> <p><i>Motivație: Necesă să se clarifice situațiile în care furnizorii nu efectuează plata compensațiilor, cazuri de plăți neefectuate de către furnizori. Ce se întâmplă cu plățile neefectuate de furnizori? Când se prescrie obligația de plată?</i></p> <p><i>Necesitatea alinierii și celorlalte dispoziții legale la propunerile noastre făcute la art. 34 alin. (1').</i></p>	
	Art. 37 alin. (2)	E-Distribuție	<p>Articolul 37 alin. (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”(2) Fiecare OD titular de licență cu contract de concesiune monitorizează minimum 25% din numărul stațiilor electrice și pentru dezvoltarea activității de monitorizare respectă următorul calendar:</p> <p>a) până la data de 31.12.2023 va monitoriza minimum 50% din numărul stațiilor electrice și minimum 20% din numărul posturilor de transformare,</p> <p>b) până la data de 31.12.2025 va monitoriza minimum 75% din numărul stațiilor electrice și minimum 60% din numărul posturilor de transformare,</p> <p>c) până la data de 31.12.2026 va monitoriza integral (100%) stațiile electrice și minimum 80% din numărul posturilor de transformare,</p> <p>d) începând cu 01.01.2028 va monitoriza integral (100%) posturile de transformare.”</p>	<p>Articolul 37 alin. (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”(2) Fiecare OD titular de licență cu contract de concesiune monitorizează minimum 25% din numărul stațiilor electrice și pentru dezvoltarea activității de monitorizare respectă următorul calendar:</p> <p>a) până la data de 31.12.2023 va monitoriza minimum 50% din numărul stațiilor electrice și minimum 20% din numărul posturilor de transformare. In cazul posturilor de transformare, pentru asigurarea monitorizării a unui procent minim de 20%, investițiile necesare nu trebuie să depășească echivalentul a 5% din valoarea investițiilor din categoria aferentă rețelei de distribuție medie tensiune (linii electrice și posturi de transformare).</p> <p>b) până la data de 31.12.2025 va monitoriza minimum 75% din numărul stațiilor electrice și minimum 60% din numărul posturilor de</p>	<p>Nu se acceptă. Stabilirea unei ponderi a valorii echipamentelor de monitorizare montate în posturile de transformare în valoarea investițiilor din categoria aferentă rețelei de distribuție nu face obiectul Standardului.</p>

			<p>transformare,</p> <p>c) până la data de 31.12.2026 va monitoriza integral (100%) stațiile electrice și minimum 80% din numărul posturilor de transformare,</p> <p>d) începând cu 01.01.2028 va monitoriza integral (100%) posturile de transformare.”</p> <p>Motivație: Consideram absolut justificata limitarea procentului de monitorizare în cazul posturilor prin raportarea la valoarea investițiilor în general, dat fiind impactul acestei noi obligații de investiție. Pe de altă parte semnalăm restrângerea posibilității montării unor alte tipuri de analizoare, altele decât cele de clasa A, în raport cu scopul urmărit.</p>	
	Art. 37 alin. (3)	Delgaz Grid	<p>Propunere de modificare la art 37 al (3) Posturile de transformare monitorizate conform fiecărei etape prevăzute la alin. (2) includ și posturile de transformare care alimentează în totalitate utilizatori integrați în sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice, acestea considerandu-se monitorizate .</p> <p>Motivație: Completare necesară pentru clarificarea interpretării alineatului, având în vedere că posturile de transformare care alimentează în totalitate utilizatori integrați în sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice se considera a fi monitorizate. Corelat și cu observația de la art 41.</p>	<p>Se acceptă parțial, astfel:</p> <p>”(3) Posturile de transformare monitorizate conform fiecărei etape prevăzute la alin. (2) includ și posturile de transformare care alimentează în totalitate utilizatori integrați în sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice”</p> <p>Paragraful se referă la posturi monitorizate, nu mai este necesară completarea din finalul frazei.</p>
	Art. 37	Delgaz Grid	Propunem eliminarea	Nu se acceptă.

	alin. (4)			<p>art 37 (4) OD concesiionari au obligația să transmită ANRE până la data de 1.02.2022 programul de implementare privind monitorizarea continuității și calității energiei electrice cu analizoare montate în stațiile electrice și posturile de transformare, stabilit conform alin. (2) și (3), corelat cu prevederile calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobat prin decizie a președintelui ANRE</p> <p><i>Motivație: Conform motivației din adresa de înaintare</i></p>	<p>Operatorii de distribuție aveau obligația de a transmite ANRE programul de implementare privind monitorizarea continuității și calității energiei electrice cu analizoare montate în stațiile electrice și posturile de transformare, prin corelare cu prevederile calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice.</p> <p>Se propune includerea unui articol nou numerotat cu cifre romane, prin care să fie stabilită obligația operatorilor de distribuție de a retransmite ANRE programul de implementare privind monitorizarea continuității și calității energiei electrice cu analizoare montate în stațiile electrice și posturile de transformare, modificat conform prevederilor actului normativ până la data de 30.06.2022, astfel:</p> <p><i>”Operatorii de distribuție concesiionari au obligația să transmită la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei până la data de 30 iunie 2022, programul de implementare privind monitorizarea continuității și calității energiei electrice cu analizoare montate în stațiile electrice și în posturile de transformare, stabilit în conformitate</i></p>
--	--------------	--	--	--	---

					cu prevederile art. 37 alin. (2) și (3) din standardul prevăzut la art. I, astfel cum au fost introduse prin prezentul ordin.”
3	Art. 37 alin. (6)	DEER		<p>Art. 37 alin (6) se modifica și va avea următorul cuprins:</p> <p>(6) Toate Analizoarele de calitate montate în PD în conformitate cu prevederile Art. 28 alin (1) și (3) trebuie să fie suficient de precise, cu respectarea standardelor internaționale de măsurare - SR EN 61000-4-30 - și capabile să efectueze măsurători minimum conform limitelor stabilite de SR EN 50160, pentru a putea utiliza înregistrările și în relațiile juridice ale OD cu alte entități, ținând cont de prevederile din contracte.</p> <p>Motivație: <i>Propunem aceasta modificare pentru evitarea unor cheltuieli de investiții nejustificate în raport cu obiectivele urmărite. Pentru a putea utiliza înregistrările și în relațiile juridice ale OD cu alte entități, ținând cont de prevederile din contracte, avem nevoie de analizoare cu clasa de precizie ridicată în PD.</i></p> <p><i>Putem avea energie la parametri de calitate conform standardelor pe barele posturilor de transformare, monitorizați cu precizie, dar în PD, aceștia să nu se mențină.</i></p> <p><i>Mai mult, în relațiile juridice, nu ne pot ajuta decât analizoare montate în PD.</i></p> <p><i>În plus, având în vedere că Standardul permite varianta asigurării monitorizării calității</i></p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Articolul 37 se referă la monitorizarea rețelei, în timp ce art. 28 se referă la reclamațiile utilizatorului și la montarea în punctul de delimitare a analizorului portabil.</p> <p>Standardul stabilește că analizoarele de calitate să permită măsurarea, înregistrarea și analizarea mărimilor prevăzute la art. 37 alin. (1) referitoare la tensiune și curent, fără a impune utilizarea anumitei clase de analizoare, respectiv respectarea anumitor cerințe privind performanțele și precizia măsurătorilor.</p> <p>Pentru situația în care deja în posturile de transformare operatorii de distribuție au montat analizoare de calitate care nu permit înregistrarea tuturor mărimilor prevăzute la art. 37 alin. (1) din Standard, se propune includerea unui articol nou, numerotat cu cifre romane, care să permită operatorilor utilizarea echipamentelor respective până la amortizarea completă, cu luarea în considerare a acestora în etapa/etapele finale ale calendarului de dezvoltare a activității de monitorizare stabilit la art.</p>

			<p>energiei în PT prin SMI și luând în considerare capacitățile acestor echipamente de a monitoriza parametri de calitate, în concordanță cu obiectivele urmărite, considerăm că este echitabil ca analizoarele montate în PT și ST să nu fie dintre cele mai performante dpdv al clasei de precizie.</p> <p>În conformitate cu IEC 61000-4-30:2015 "Compatibilitate electromagnetică (CEM) Partea 4-30: Tehnici de încercare și de măsurare Metode de măsurare a calității energiei" pentru fiecare parametru măsurat sunt definite două clase, A și S, diferențiate între ele prin metodele de măsurare și performanțe.</p> <p>Clasa A (Advanced) – este utilizată când sunt necesare măsurători precise, de exemplu pentru aspecte contractuale care pot necesita rezolvarea unor dispute ale părților, verificarea conformității cu standardele. Orice măsurătoare a unui parametru care se realizează cu două instrumente diferite care îndeplinesc cerințele Clasei A, pentru aceleași semnale de intrare, va produce aceleași rezultate în limitele de incertitudine specificate pentru acel parametru.</p> <p>Clasa S (Surveys) – Această clasă este utilizată pentru aplicații statistice cum ar fi supravegherea sau evaluarea calității energiei electrice, chiar cu un subset limitat de parametri. Cu toate că se folosesc intervale de măsurare echivalente cu cele corespunzătoare</p>	<p>37 alin. (2) din actul normativ, cu următorul cuprins:</p> <p>"Operatorii de distribuție concesionari pot utiliza analizoare de calitate care nu îndeplinesc în totalitate cerințele prevăzute la art. 37 alin. (1) din standardul prevăzut la art. I, dacă acestea au fost instalate în posturile de transformare înainte de data intrării în vigoare a prezentului ordin, cu obligația de înlocuire a respectivelor analizoare de calitate în etapa finală a calendarului de dezvoltare a activității de monitorizare prevăzut la art. 37 alin. (2) din standardul prevăzut la art. I, astfel cum a fost introdus prin prezentul ordin, sau la expirarea duratei de amortizare a acestora, oricare dintre condiții intervine prima."</p>
--	--	--	---	---

				<p><i>Clasei A, cerințele pentru procesare sunt mult mai reduse. Unele observații/supravegheri pot fi realizate pentru evaluarea parametrilor de calitate în mai multe locuri ale unei rețele; alte observații/supravegheri pot fi realizate într-un singur loc al rețelei pentru o perioadă de timp, într-o cladire sau pe un singur echipament. Utilizatorii vor putea selecta clasa necesară, în funcție de obiectivul urmărit. Pentru identificarea problemelor, în funcție de tipul acestora pot fi utilizate atât metodele specifice clasei A cât și cele specifice clasei S.</i></p>	
	Art. 41 alin. (1)	Delgaz Grid		<p>Propunere modificare suplimentara a alineatului (1) al art 41 dupa cum urmeaza</p> <p>ART.41 - (1) Fiecare OD titular de licenta prezinta in cadrul raportului prevazut la art. 45, datele inregistrate in statiile electrice si posturile de transformare monitorizate referitoare la : numarul de intreruperi tranzitorii, scurte si lungi, golurile de tensiune, supratensiunile temporare, frecventa, tensiunea, armonicile, factorul total de distorsiune armonica, nesimetria sistemului trifazat de tensiuni de secventa negativa etc. Conform tabelor 4, 5 si 6. Pentru posturile de transformare la care monitorizarea se face cu sisteme de contorizare inteligenta se vor prezenta datele minime obligatorii pe care trebuie sa le inregistreze un contor de masurare intelegent : numarul de intreruperi tranzitorii, scurte si lungi,</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Nu este necesară descrierea explicită a parametrilor care se transmit în cadrul raportului, aferenți posturilor de transformare la care monitorizarea se realizează prin intermediul SMI. Datele comunicate pentru raportul anual vor include toate informațiile disponibile oferite prin intermediul SMI.</p> <p>Operatorii de distribuție pot organiza transmiterea datelor respective în cadrul raportului anual, prin marcarea explicită a posturilor de transformare a căror monitorizare se realizează prin intermediul SMI.</p>

			golurile de tensiune, supratensiunile temporare, tensiunea. Motivație: Corelarea cu art.37, alin 3 si 8 si cu prevederile Ord.177/2018– Anexa 2 “Funcionalitati obligatorii ale sistemelor de masurare inteligenta “ – pct.11																									
6	Anexa nr. 4	DEER	În tabelul din Anexa nr. 4, după punctul 16 se introduc patru noi puncte, punctele 17, 18, 19 și 20, cu următorul cuprins: <table><tr><td>17</td><td>Citirea indexului grupului de măsurare pentru utilizatori, alții decât clienții finali noncasnici și prosumatorii</td><td>Conform prevederilor contractuale 6 luni</td><td>30 10 lei indiferent de nivelul de tensiune</td><td>30 10 lei indiferent de nivelul de tensiune</td></tr><tr><td>18</td><td>Citirea indexului grupului de măsurare pentru clienții casnici</td><td>3 luni</td><td>10 lei indiferent de nivelul de tensiune</td><td>10 lei indiferent de nivelul de tensiune</td></tr><tr><td>19</td><td>Citirea indexului grupului de măsurare pentru prosumatori</td><td>1 lună</td><td>30 10 lei indiferent de nivelul de tensiune</td><td>30 10 lei indiferent de nivelul de tensiune</td></tr><tr><td>20</td><td>Lipsa accesului la datele istorice de consum ale utilizatorilor care beneficiază de sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice</td><td>1 lună</td><td>30 lei la JT</td><td>30 lei la JT</td></tr></table>					17	Citirea indexului grupului de măsurare pentru utilizatori, alții decât clienții finali noncasnici și prosumatorii	Conform prevederilor contractuale 6 luni	30 10 lei indiferent de nivelul de tensiune	30 10 lei indiferent de nivelul de tensiune	18	Citirea indexului grupului de măsurare pentru clienții casnici	3 luni	10 lei indiferent de nivelul de tensiune	10 lei indiferent de nivelul de tensiune	19	Citirea indexului grupului de măsurare pentru prosumatori	1 lună	30 10 lei indiferent de nivelul de tensiune	30 10 lei indiferent de nivelul de tensiune	20	Lipsa accesului la datele istorice de consum ale utilizatorilor care beneficiază de sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice	1 lună	30 lei la JT	30 lei la JT	Pct. 17 - 19 Se acceptă diminuarea cuantumului compensației la 10 lei. Pct. 20 Nu se acceptă modificarea cuantumului compensației de la 30 lei la 10 lei. Indicatorul se referă la lipsa accesului la datele istorice de consum pe o perioadă de o lună. Se consideră că într-o perioadă de o lună operatorul de distribuție poate interveni și remedia disfuncționalitatea respectivă. Dacă lipsa accesului la datele istorice de consum a unui utilizatorilor care beneficiază de sistem de măsurare inteligentă se manifestă pe o perioadă mai scurtă de o lună, operatorul de distribuție nu acordă compensații.
17	Citirea indexului grupului de măsurare pentru utilizatori, alții decât clienții finali noncasnici și prosumatorii	Conform prevederilor contractuale 6 luni	30 10 lei indiferent de nivelul de tensiune	30 10 lei indiferent de nivelul de tensiune																								
18	Citirea indexului grupului de măsurare pentru clienții casnici	3 luni	10 lei indiferent de nivelul de tensiune	10 lei indiferent de nivelul de tensiune																								
19	Citirea indexului grupului de măsurare pentru prosumatori	1 lună	30 10 lei indiferent de nivelul de tensiune	30 10 lei indiferent de nivelul de tensiune																								
20	Lipsa accesului la datele istorice de consum ale utilizatorilor care beneficiază de sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice	1 lună	30 lei la JT	30 lei la JT																								
	Anexa nr. 4	Distribuție Oltenia	În tabelul din Anexa nr. 4, după punctul 16 se introduc patru noi puncte, aplicabile începând cu data de 01.01.2023, punctele 17, 18, 19 și 20, cu următorul cuprins:					Nu se acceptă. Se propune introducerea unei prevederi referitoare la plata compensațiilor la																				

			<p>Motivație: Avand in vedere contextual actual al preturilor energiei electrice, facem aceasta solicitare intrucat citirea la 3 luni a clientilor casnici reprezinta costuri suplimentare ce vor fi greu de suportat de catre OD.</p> <p>De asemenea modificarea periodicitatii implica o capacitate crescuta a prestatorilor de servicii si este necesara o perioada de tranzit in vederea organizarii operationale a activitatii</p>	<p>depășirea intervalului de citire sau pentru lipsa datelor istorice de consum pentru utilizatorii care beneficiază de SMI, cu menționarea datei de aplicare a respectivei prevederi începând cu data de 30 iunie 2022. Termenul respectiv este corelat cu termenul de 6 luni de la data intrării în vigoare a Ordonanței de urgență nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative, prevăzut la art. II alin. (1) din actul normativ, pentru adaptarea legislației secundare în concordanță cu dispozițiile ordonanței.</p> <p>Dispoziția respectivă se prevede la art. II al proiectului de ordin și va avea următorul cuprins:</p> <p>”Prevederile art. 34 alin. (2), din standardul prevăzut la art. I, astfel cum au fost introduse prin prezentul ordin, se aplică începând cu data de 30 iunie 2022.”</p>
	Anexa nr. 4	Delgaz Grid	<p>Aplicare incepand cu 2024</p> <p>Motivație: Conform motivatiei din adresa de inaintare</p> <p>Coroborat cu propunerile de la Art. 33¹ se va impune și ajustarea Anexei 4.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Se propune introducerea unei prevederi referitoare la plata compensațiilor la depășirea intervalului de citire sau pentru lipsa datelor istorice de consum pentru utilizatorii care beneficiază de SMI, cu menționarea datei de aplicare</p>

				a respectivei prevederi începând cu data de 30 iunie 2022. Termenul respectiv este corelat cu termenul de 6 luni de la data intrării în vigoare a <i>Ordonanței de urgență nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative</i> , prevăzut la art. II alin. (1) din actul normativ, pentru adaptarea legislației secundare în concordanță cu dispozițiile ordonanței. Dispoziția respectivă se prevede la art. II al proiectului de ordin și va avea următorul cuprins: ”Prevederile art. 34 alin. (2), din standardul prevăzut la art. I, astfel cum au fost introduse prin prezentul ordin, se aplică începând cu data de 30 iunie 2022.”				
	Anexa nr. 4	E-Distribuție	În tabelul din Anexa nr. 4, după punctul 16 se introduc patru noi puncte, punctele 17, 18, 19 și 20, cu următorul cuprins:					Nu se acceptă completarea. Se consideră că pentru utilizatorul care beneficiază de sisteme de măsurare inteligentă, locul de consum este integrat în SMI, beneficiază de funcționalitățile aferente, inclusiv de accesul la datele istorice de consum Se propun modificările marcate, conform celor de mai sus
			17	Citirea indexului grupului de măsurare pentru utilizatori, alții decât clienții finali noncasnici și prosumatorii	Conform prevederilor contractuale 6 luni	30 10 lei indiferent de nivelul de tensiune	30 10 lei indiferent de nivelul de tensiune	
			18	Citirea indexului grupului de măsurare pentru clienții casnici	3 luni	10 lei indiferent de nivelul de tensiune	10 lei indiferent de nivelul de tensiune	

			19	Citirea indexului grupului de măsurare pentru prosumatori	1 lună	30 10 lei indiferent de nivelul de tensiune	30 10 lei indiferent de nivelul de tensiune		
			20	Lipsa accesului la datele istorice de consum ale utilizatorilor care beneficiază de sisteme de măsurare inteligentă a energiei electrice afiate in zone de proiect	1 lună	30 lei la JT	30 lei la JT		
			Motivație: Consideram oportuna plata compensatiei doar pentru aceste cazuri, prin raportare la zonele de implementare SMI dat fiind numarul diferit de contoare inteligente si aprobat de ANRE pentru fiecare OD.						
7		DEER	În tabelul din Anexa nr. 5, după punctul 70 se introduc patru noi puncte, punctele 70¹ – 70⁴, cu următorul cuprins:						
			70 ¹	Numărul de utilizatori, alții decât prosumatorii , clienți finali noncasnici , ale căror contoare nu sunt citite odată la cel mult 6 luni conform prevederilor contractuale****	toți	MT			
			70 ²	Număr de prosumatori ale căror contoare nu sunt citite lunar Numărul de utilizatori clienți finali noncasnici, ale căror contoare nu sunt citite odată la cel mult 6 luni ****	toți	JT			
			70 ³	Număr de prosumatori ale căror contoare nu sunt citite lunar****	toți	MT			
			70 ⁴	Număr de prosumatori ale căror contoare nu sunt citite lunar****	toți	IMT			
			Motivație: La poz 70 ⁴ propunem JT						
			Se acceptă prin eliminare deoarece același indicator este deja prevăzut mai sus. Se reformulează prin includerea indicatorului de performanță privind numărul de utilizatori clienți finali noncasnici, ale căror grupuri de măsurare/contoare nu sunt citite la cel mult 6 luni, corelat cu prevederile art. 33 ¹ alin. (2).						

Anexa nr. 5 pct. 74	E-Distribuție	Numărul de apeluri telefonice la care nu s-a răspuns în 30 de secunde de la inițierea apelului	<p>Numărul de apeluri telefonice la care nu s-a răspuns în 30 de secunde de la inițierea apelului</p> <p>Motivație: Solicitam eliminarea acestui indicator conform adresei EDB nr. 102041/21.01.2022, EDD nr. 201227/21.01.2022 si EDM nr. 301298/21.01.2022</p> <p>30 secunde: este timpul in care apelul este preluat in IVR-ul serviciului Call Center, masurat de cand suna in centrala utilizatorul (timpul masurat din momentul in care apelul iese din platforma operatorului de telefonie si pana cand apelul intra in platforma telefonica OD).</p> <p>Am solicitat aceste informatii de la operatorii de telefonie care ne asigura servicii (Telekom, Vodafone), iar acestia ne-au comunicat ca nu se pot oferi rapoarte pentru apelurile intre LX (centrala publica Telekom) sau IMS Telekom (platforma SIP Telekom) si PBX Enel, si nici pentru apelurile care vin catre centrala publica Telekom sau catre platforma IMS Telekom.</p> <p>Avand in vedere ca acest indicator nu este masurat in platforma OD, acesta fiind inregistrat intre platforma operatorului de telefonie si platforma telefonica a OD, propunem excluderea acestei cerinte din standard. Restul indicatorilor pentru care sunt cerinte de monitorizare si transmitere catre ANRE, respectiv cei din anexa 5- Nr 73,75</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Cele 30 de secunde reprezintă timpul în care apelul este <u>preluat</u> în IVR-ul serviciului call-center, măsurat de când sună în centrală utilizatorul. Preluarea apelului poate fi realizată sub orice modalitate stabilită de operatorul de distribuție.</p>
---------------------	---------------	--	---	---

				<p>reprezinta deja timpii masurati in IVR -ul OD (IVR al platformei telefonice), inclusiv coada de asteptare la grupurile de operatori call center, deci practic acopera toti timpii inregistrati in IVR-ul platformei OD.</p>	
8	Art. nou	DEER		<p>Dispozitii finale</p> <p>Modificările aduse de prezentul Ordin vor intra în vigoare începând cu data 01.01.2023</p> <p><i>Motivație:</i> Implementarea prevederilor propuse necesită adaptarea sitemelor informatice cu costurile aferente .</p>	<p>Nu se acceptă. Modificările și completările standardului se aplică începând cu data intrării în vigoare a actului normativ. Se prevăd norme privind acordarea de compensații în cazul depășirii termenelor privind intervalele maxime de citire a indexului grupurilor de măsurare, începând cu 30.06.2022, prevăzute la art. II al ordinului.</p>

Director general DGPE
Claudiu-Sorin Dumbrăveanu

Director DRPE
Roxana Gheorghe

Şef SRPEE
Alexandru Molnar

Expert,
Gabriela Munteanu