

Sinteza observațiilor

la proiectul de ordin privind aprobarea Metodologiei pentru stabilirea indicatorilor de performanță în legătură cu dezvoltarea unei rețele electrice care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei electrice produse din surse regenerabile
rezultate din consultarea publică faza a II-a, efectuată în perioada 16.05.2025 – 30.05.2025

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
1.	Art. 1	Prezenta metodologie stabilește indicatorii prin care se evaluează performanța înregistrată de operatorii de distribuție a energiei electrice concesiionari și de operatorul de transport și de sistem cu privire la dezvoltarea unei rețele electrice inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei electrice produse din surse regenerabile, a unităților de stocare energie și a serviciilor de flexibilitate, modul de determinare a valorii acestor indicatori și condițiile pentru aplicarea prevederilor reglementărilor în vigoare privind acordarea de stimulente sau penalități în legătură cu valorile acestor indicatori	Rețele Electrice România ACUE	<p>Prezenta metodologie stabilește indicatorii prin care se evaluează performanța înregistrată de operatorii de distribuție a energiei electrice concesiionari și de operatorul de transport și de sistem cu privire la dezvoltarea unei rețele electrice care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei electrice produse din surse regenerabile, a unităților de stocare energie și a serviciilor de flexibilitate, modul de determinare a valorii acestor indicatori și condițiile pentru aplicarea prevederilor reglementărilor în vigoare privind acordarea de stimulente sau penalități în legătură cu valorile acestor indicatori. în funcție de performanța realizată, corelat cu prevederile Metodologiilor de stabilire a tarifelor pentru serviciile de transport și de distribuție a energiei electrice.</p> <p>Propunem introducerea un nou art. Art. 1^{^1} Prevederile prezentei metodologii nu se aplică în situații generate de forță majoră care au afectat OTS/OD, stabilite și dovedite conform legii.</p>	<p>Completare necesară pentru pentru claritate.</p> <p>Am avut în vedere propunerea OTS care a fost acceptată de ANRE în prima fază a dezbaterii.</p>	<p>Nu se acceptă. Prpunerea de modificare nu aduce un spor de claritate.</p> <p>Nu se impune introducerea unui articol sau alineat nou cu această prevedere. Acceptul exprimat în consultarea publică faza I s-a referit la faptul că prin modul de calcul al indicatorilor sunt excluse deja situațiile de forță majoră</p>
2.			Transelectrica	<p>Articol nou introdus</p> <p>Art. 1 bis</p>	Solicităm ca prevederile metodologiei să nu se aplice în situații de forță majoră care au	Nu este necesară o prevedere explicită care să fie aplicată

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
				Prevederile prezentei metodologii nu se aplică în situații de forță majoră care au afectat OTS, stabilite și dovedite conform legii.	afectat OTS, stabilite și dovedite conform legii. Fata de observatia ANRE din sinteza observatiilor “Prin modul de calcul al indicatorilor sunt excluse deja situațiile de forță majoră”, precizăm ca forța majoră ar trebui să acopere toate categoriile de indicatori, nu doar indicatorii în al căror calcul intra indicatori calculati si raportati in baza standardului de performanta, unde este prevazuta deja forta majora. Si celelalte doua categorii de indicatori, respectiv B. Indicatori care reflectă integrarea producției de energie electrică din surse regenerabile, a unităților de stocare energie și a serviciilor de flexibilitate și C. Indicatori care reflectă nivelul de digitalizare a rețelelor electrice, trebuie să fie acoperite de o prevedere de forță majoră.	indicatorilor din categoriile B și C. Indicatorii din categoria B evaluează performanța operatorilor de rețea privind racordarea, în raport cu termenele reglementate, obligatoriu să fie respectate. În ceea ce privește indicatorii din categoria C, dacă nu se realizează nivelul de digitalizare propus de operator ca urmare a studiului/ analizelor derulate, nu se justifică acordarea unui bonus pentru <u>dezvoltarea unei rețele inteligente</u> , indiferent de cauze.
3.	Art. 3	(1) Termenii utilizați în prezenta metodologie au semnificația prevăzută în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, Standardul de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem și Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobate prin ordine ale președintelui ANRE, edițiile în vigoare, Ordinul nr. 177 din 10 octombrie 2018 privind aprobarea Condițiilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a	Rețele Electrice România ACUE	(1) Termenii utilizați în prezenta metodologie au semnificația prevăzută în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, Standardul de performanță pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de sistem și Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobate prin ordine ale președintelui ANRE, edițiile în vigoare, Ordinul nr. 177 din 10 octombrie 2018 privind aprobarea Condițiilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, cu modificările și completările ulterioare- și Ordinul ANRE nr. 124/2022 privind aprobarea Regulilor	Completarea are în vedere menționarea semnificațiilor termenilor (și unde se regăsesc acestia) cu privire la serviciile de flexibilitate din ordinul ANRE nr.124/2022.	Se acceptă. Se completează conținutul alineatului conform propunerii de completare formulată.

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>(2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii și abrevierile utilizate au următoarele semnificații:</p> <p>a) ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;</p> <p>b) ATR – Aviz tehnic de racordare</p> <p>c) CTSI – Centrul de telecomandă și supraveghere instalații</p> <p>d) DLR - Dynamic Line Rating;</p> <p>e) ENS (Energy Not Supplied) - energia nelivrată, definită ca energia nelivrată utilizatorilor/neprodusă în centrale din cauza întreruperilor de lungă durată;</p> <p>f) INDLIN - indisponibilitatea medie a LEA, determinată de evenimentele planificate sau neplanificate;</p> <p>g) INDTRA - indisponibilitatea medie a transformatoarelor și autotransformatoarelor, determinată de evenimentele planificate sau neplanificate;</p> <p>h) LEA - linie electrică aeriană;</p> <p>i) OD – operator de distribuție a energiei electrice concesionar;</p> <p>j) Operatori de rețea – operatorii de distribuție a energiei electrice concesionari și operatorul de transport și de sistem;</p> <p>k) OTS - operatorul de transport și de sistem;</p> <p>l) RRR - rată reglementată a rentabilității;</p>		<p>pentru gestionarea congestiilor prin utilizarea pe bază de piață de către operatorii de rețea a flexibilității resurselor din rețelele de distribuție și a celor din rețeaua de transport, a Regulilor aplicabile achiziției de energie electrică reactivă pentru reglajul tensiunii în regim staționar de către operatorul de transport și de sistem și a Regulilor aplicabile achiziției de energie electrică reactivă pentru reglajul tensiunii în regim staționar de către operatorii de distribuție concesionari și privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu modificările și completările ulterioare.</p>		

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		m) SAIDI (System Average Interruption Duration Index) - indicele durată medie a întreruperilor în rețea (sistem) pentru un utilizator; n) SAIFI (System Average Interruption Frequency Index) - indicele frecvență medie a întreruperilor în rețea (sistem) pentru un utilizator; o) SMI – Sistem de măsurare inteligentă a energiei electrice				
4.			Transelectrica	... (2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii și abrevierile utilizate au următoarele semnificații: ... f) INDLIN - indisponibilitatea medie a LEA, determinată de evenimentele planificate sau neplanificate; g) INDTRA - indisponibilitatea medie a transformatoarelor și autotransformatoarelor, determinată de evenimentele planificate sau neplanificate;	Propunem alinierea definițiilor care apar în interiorul documentului. Aceleași abrevieri (ex. INDLIN, INDTRA) apar la articole diferite (art. 3 și art. 14) cu înțelesuri diferite (la art. 3 sunt incluse evenimentele planificate și neplanificate – trebuie corectat prin eliminarea evenimentelor planificate, la art. 14 sunt incluse doar evenimentele neplanificate).	Se acceptă cu reformularea definițiilor.
5.	Art. 8	(1) Nivelul de performanță realizat într-un an t aferent indicatorilor din categoria C se determină prin raportarea la valori țintă stabilite pentru fiecare indicator. (2) Pentru stabilirea țăintelor necesare determinării nivelului de performanță reflectat prin indicatorii din categoria C: a. operatorii de rețea realizează, într-o perioadă de maxim doi ani de la data aprobării prezentului ordin, studii și/sau analize privind	ACUE		Menținem propunerea de eliminare a alin. (3) întrucât considerăm că nu este corect, din punct de vedere principal ca, odată ce rețeaua atinge un nivel de performanță dorit, să nu mai fie posibilă acordarea bonificației. Această abordare contravine spiritului Directivei 944/2019 și dispozițiilor Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și gazelor naturale.	Nu se acceptă. Stimularea prevăzută în metodologiile de tarife menționate în baza legală a reglementării privind indicatorii de performanță, privește dinamica progresului înregistrat de OR față de istoricul propriei activități. Nu sunt impuse praguri ale indicatorilor care să necesite referințe și raportări la bune

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>necesarul de digitalizare a rețelelor electrice în funcție de configurația și starea rețelelor, regimurile de funcționare, prognozele pe termen mediu și lung privind cererea de consum și rezerva de capacitate necesară pentru integrarea producției de energie electrică din surse regenerabile;</p> <p>b. țintele necesare determinării nivelului de performanță reflectat prin indicatorii din categoria C se stabilesc de ANRE pe baza propunerilor operatorilor de rețea fundamentate prin rezultatele din studiile și analizele prevăzute la litera a).</p> <p>(3) În situația în care, pentru un indicator monitorizat din categoria C, a fost îndeplinită ținta de către un operator de rețea, începând cu anul următor anului în care a fost îndeplinită ținta, încetează monitorizarea respectivului indicator și acest indicator se exclude din formula de calcul a indicatorului de performanță compus.</p>		<p>(3) În situația în care, pentru un indicator monitorizat din categoria C, a fost îndeplinită ținta de către un operator de rețea, începând cu anul următor anului în care a fost îndeplinită ținta, încetează monitorizarea respectivului indicator și acest indicator se exclude din formula de calcul a indicatorului de performanță compus.</p>	<p>Este necesară identificarea unei referințe de bază care să permită evaluarea performanței OD cu privire la îndeplinirea unor angajamente specifice acestei metodologii.</p> <p>În condițiile în care OD prestează serviciul public de distribuție, este natural ca referința de bază să fie Standardul de performanță pentru serviciul public de distribuție.</p> <p>O primă concluzie este că prezentul text al standardului de performanță pentru prestarea serviciului de distribuție are nevoie de actualizare, pentru a putea acomoda/furniza o referință pentru toate obiectivele stabilite prin metodologia în dezbatere.</p> <p>În plus față de Standardul de performanță, autoritatea de reglementare poate alege să definească bune practici pentru implementarea cărora OD să poată fi recompensați/ stimulați financiar.</p> <p>Aceste bune practici pot constitui, în primă instanță, indicatori de relevanță pentru domeniile neacoperite de respectivul standard de performanță, care este așteptat să evolueze pe măsură ce sectorul progresează.</p>	<p>practici. Algoritmul de determinare a indicatorilor de performanță monitorizați constituie, în ultimă instanță, o autoevaluare a performanței OR pe o perioadă de timp determinată.</p> <p>Ținta se stabilește de fiecare OR în funcție de structura propriei rețele.</p> <p>În ceea ce privește eliminarea indicatorilor din categoria C care au atins țintele finale prevăzute, având în vedere principiul de bază al metodologiei, acela de evaluare anuală a progresului performanței OR, menținerea unor indicatori pentru care nu se mai poate realiza un progres este nejustificată.</p>
6.	Art. 9	<p>(1) Valoarea RRR se majorează în anul t conform prevederilor Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 67</p>	Rețele Electrice România ACUE	<p>(1) Valoarea RRR se majorează în anul t conform prevederilor Metodologiilor de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice , aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 67 din 17/09/2024, respectiv</p>	<p>Considerăm că referința la Metodologii trebuie făcută la modul general, fără includerea numărului, pentru a nu fi necesară modificarea reglementării la modificarea Metodologiei.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Conform normelor de tehnică legislativă nu este necesară modificarea reglementării.</p>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		din 17/09/2024, respectiv Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 68/17.09.2024, pentru OD, respectiv pentru OTS, în situația în care valoarea realizată a indicatorului de performanță compus prevăzut la art. 5 pentru anul t este mai mare decât 90%. (2) Valoarea RRR se diminuează în anul t conform prevederilor Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 67 din 17/09/2024, respectiv Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 68/17.09.2024, pentru OD, respectiv pentru OTS, în situația în care valoarea realizată a indicatorului de performanță compus prevăzut la art. 5 pentru anul t este mai mică decât 70%.		Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 68/17.09.2024, în vigoare pentru OD, respectiv pentru OTS, în situația în care valoarea realizată a indicatorului de performanță compus prevăzut la art. 5 pentru anul t este mai mare decât 80% 90%. (2) Valoarea RRR se diminuează în anul t conform prevederilor Metodologiilor Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 67 din 17/09/2024, respectiv Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, în vigoare aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 68/17.09.2024, pentru OD, respectiv pentru OTS, în situația în care valoarea realizată a indicatorului de performanță compus prevăzut la art. 5 pentru anul t este mai mică decât 70%.	Revenim cu propunerea de implementare graduală care să permită OD calibrarea obiectivelor, cu începere de la 80%, iar ulterior, din anul 4 al PR5 să se treacă la 90%. Având în vedere că se primește bonus la indicator compus peste 90%, apreciem că, practic, acesta nu poate fi atins. La minus se poate ajunge dacă OD sunt sub 70% și este posibil ca, independent de măsurile luate, operatorii să fie penalizați. Potrivit referatului de aprobare, calculul făcut în baza datelor transmise de OR, indicatorii s-au situat puțin peste 70%. În aceste condiții, există un risc ridicat să se ajungă la o multiplă sancționare a operatorilor prin: - reducerea RRR, - corecții negative aplicate pe Metodologie pentru neîndeplinirea Țintelor, - compensații acordate utilizatorilor la nerespectarea cerințelor Standardului de Performanță.	Nu se acceptă. A se vedea rezoluția din sinteza observațiilor de la faza I.
7.	Art. 10	(1) Indicatorii de monitorizare din categoria A sunt următorii indicatori de calitate a serviciului de distribuție a energiei electrice: 1. SAIDI – Indicele durată medie a întreruperilor în rețea (sistem) pentru un utilizator din zona de concesiune, pentru cazul întreruperi neplanificate, altele decât cele cauzate de condiții meteorologice deosebite, de utilizatori sau terți [min/an];	Rețele Electrice România ACUE			

Nr. crt.	Nr. articolo	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>2. SAIFI - Indicele frecvența medie a întreruperilor în rețea (sistem) pentru un utilizator din zona de concesiune, pentru cazul întreruperi neplanificate, altele decât cele cauzate de condiții meteorologice deosebite, de utilizatori sau terți [într/an];</p> <p>3. Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune înregistrate pentru toate nivelurile de tensiune, în rețelele de distribuție a energiei electrice din zona de concesiune.</p> <p>4. Mrstdz - Media anuală a ratelor zilnice de succes a transmiterii datelor de la contoarele integrate în SMI la HES/MDMS, înregistrată în zona de concesiune.</p> <p>(2) Valoarea indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1) se determină anual de OD conform</p>		<p>3. Numărul de reclamații primite referitoare la calitatea curbei de tensiune înregistrate pentru toate nivelurile de tensiune, în rețelele de distribuție a energiei electrice din zona de concesiune.</p>	<p>Reiterăm propunerea de eliminare a pct. 3 al Art. 10 alin. 1, având în vedere că numărul de reclamații primite este în creștere, în principal din cauza creșterii numărului de prosumatori. În plus, nu toate reclamațiile pe nivel de tensiune conduc la montarea aparatelor înregistratoare. De exemplu, reclamații primite de la prosumatori unde verificările au relevat setări necorespunzătoare implementate în invertoare sau reclamații repetate de la același utilizator, transmise într-un interval scurt de timp (ex. o lună), în urma unor reclamații anterioare neîntemeiate, ale căror costuri au fost suportate de Operatorul de Distribuție, iar petenții nu își exprimă acordul pentru reluarea monitorizării.</p> <p>Totodată, subliniem că reducerea numărului de reclamații nu poate fi garantată, nici măcar prin investiții anticipative, care oricum nu sunt permise în prezent. Conform procesului actual, problemele se rezolvă doar după ce rețeaua este monitorizată, iar în cazul necesității de întărire sau modificare a rețelei, se demarează lucrările corespunzătoare.</p> <p>În acest context, ne așteptăm la creșteri anuale ale numărului de</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Acest indicator se referă la reclamațiile întemeiate. Este indicatorul care reflectă direct și în cea mai mare măsură satisfacția utilizatorilor racordați la rețelele electrice.</p>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>prevederilor Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobat prin ordin al președintelui ANRE, ediția în vigoare și conform prevederilor din condițiile-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 177/2018, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>(3) Indicatorii de performanță din categoria A de la pct. 1 - 3, aferenți anului t, I_{Ad}, se calculează pe baza indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1), cu următoarea formulă:</p> $I_{Adi} = \frac{MIN(V_{Adi_{aan_{t-4}}}, \dots, V_{Adi_{an_t}})}{V_{Adi_{an_t}}} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - I_{Adi} – indicator care reflectă performanța realizată de OD referitoare la calitatea serviciului de distribuție în anul t de raportare pentru indicatorul de monitorizare i, conform nominalizărilor de la alin. (1); 		<p>(3) Indicatorii de performanță din categoria A de la pct. 1 – 34, aferenți anului t, I_{Ad}, se calculează pe baza indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1), cu următoarea formulă:</p> $I_{Adi} = \frac{MIN(V_{Adi_{aan_{t-4}}}, \dots, V_{Adi_{an_t}})}{V_{Adi_{an_t}}} \times 100 [\%]$ <p>Propunem modificarea formulei de calcul prin folosirea mediei valorilor.</p> <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - I_{Adi} – indicator care reflectă performanța realizată de OD referitoare la calitatea serviciului de distribuție în anul t de raportare pentru indicatorul de monitorizare i, conform nominalizărilor de la alin. (1); - MIN() – funcție matematică prin care se determină valoarea minimă dintr-un șir de valori; - V_{Adi} – valoarea anuală a indicatorului de monitorizare i, conform nominalizărilor de la alin. (1). - an_t – anul de raportare; 	<p>reclamații și la penalizări calculate conform ponderii acestui indicator, ceea ce considerăm că nu reflectă în mod echitabil realitatea operațională.</p> <p>Ref pct. 4, pentru conformitate, considerăm necesar să fie inclus în indicatorii de categoria A anexa 1.1 și 2.1.</p> <p>Este necesară adaptarea formulelor astfel încât să includă și pct. 4 (Mrstdz).</p> <p>Propunem folosirea mediei indicatorilor, pentru a reflecta posibile stagnări sau înrăutățiri ale indicatorilor datorate unor factori care nu sunt în controlul OD (probleme de achiziție materiale, eliberarea cu întârziere a unor autorizații, etc...)</p>	<p>Se acceptă. Lipsa includerii indicatorului în cele două anexe este o eroare materială.</p> <p>Nu se acceptă. Motivația rezoluției a fost expusă în sinteza observațiilor la faza I.</p>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>- MIN() – funcție matematică prin care se determină valoarea minimă dintr-un șir de valori;</p> <p>- VAdi – valoarea anuală a indicatorului de monitorizare i, conform nominalizărilor de la alin. (1).</p> <p>- ant – anul de raportare;</p> <p>-ant-4,...., ant – perioadă de cinci ani consecutivi, inclusiv anul t de raportare, pentru care se iau în calcul valorile indicatorilor de monitorizare, pentru determinarea indicatorului de performanță aferent anului t de raportare;</p> <p>- i – numărul de ordine al indicatorului de monitorizare/performanță, conform nominalizărilor de la alin. (1).</p> <p>(4) Indicatorul de performanță din categoria A de la pct. 4, aferent anului t, IAd4, se calculează cu următoarea formulă:</p> $IAd4 = VAd4 \times ant \times MAX(VAd4 \times ant - 4, \dots, VBd4 \times ant) \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> <p>- IAd4 – indicator care reflectă performanța realizată de OD referitoare media anuală a ratelor zilnice de succes a transmiterii datelor de la contoarele integrate în SMI la HES/MDMS în anul t de raportare, pentru indicatorul de monitorizare Mrstdz de la poz. 4, conform nominalizărilor de la alin. (1);</p>		<p>- ant-1,...., ant – perioadă de ei doi ani consecutivi, inclusiv anul t de raportare, pentru care se iau în calcul valorile indicatorilor de monitorizare, pentru determinarea indicatorului de performanță aferent anului t de raportare;</p> <p>- i – numărul de ordine al indicatorului de monitorizare/performanță, conform nominalizărilor de la alin. (1).</p> <p>- ant-4 1,...., ant – perioadă de ei doi ani consecutivi, inclusiv anul t de raportare, pentru care se iau în calcul valorile indicatorilor de monitorizare, pentru determinarea indicatorului de performanță aferent anului t de raportare;</p>	<p>Propunem modificarea duratei de analiză la 2 ani consecutivi motivat de dinamica modificărilor legislative din ultimii 5 ani, multiplele scheme de suport financiar pentru încurajarea solicitărilor de racordare a prosumatorilor, necorelate cu starea tehnică a rețelei și posibilitățile și prioritizare a investițiilor OD. Operatorii au avut nevoie de o perioadă de adaptare procese, digitalizare, ajustare priorități investiții pentru a răspunde acestor modificări.</p> <p>Problemele induse de racordarea prosumatorilor au fost comunicate ANRE, operatorii solicitând inclusiv modificări de reglementări pentru alinierea cu realitățile din piața de energie.</p> <p>Considerăm că indicatorii trebuie să reflecte performanța OD și să elimine cauzele întârzierilor în procesul de racordare cauzate de lipsa de reacție a utilizatorilor. În procesul de racordare producători, de ex, timpii pe proces pot ajunge la 3-4 ani, în funcție de implicarea solicitantului. Iar în legislație nu sunt impuse termene pentru solicitant care să poată duce la clasarea cererii în caz de nerespectare.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Aplicarea metodologiei se face începând cu anul 2025. Indicatorii de monitorizare sunt urmăriți de OD, raportați anual către ANRE și monitorizați conform Standardului de performanță din anul 2008, respectiv conform Ordinului ANRE nr. 177/2018 din 2019.</p> <p>Nu se acceptă.</p>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>- MAX() – funcție matematică prin care se determină valoarea maximă dintr-un șir de valori;</p> <p>- VAd4 – valoarea anuală a indicatorului de monitorizare de la poz. 4, conform nominalizărilor de la alin. (1).</p> <p>- ant – anul de raportare;</p> <p>- ant-4,....., ant – perioadă de cinci ani consecutivi, inclusiv anul t de raportare, pentru care se iau în calcul valorile indicatorilor de monitorizare, pentru determinarea indicatorului de performanță aferent anului t de raportare;</p>				
8.	Art. 11	<p>(1) Indicatorii de monitorizare din categoria B care reflectă integrarea producției de energie electrică din surse regenerabile, a unităților de stocare energie și a serviciilor de flexibilitate sunt:</p> <p>1. NPd - Ponderea numărului de ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere cu unități de producere energie electrică din surse regenerabile (altele decât cele aparținând prosumatorilor), raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD [%];</p> <p>2. PPd - Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prin ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere cu unități de producere energie electrică din surse regenerabile (altele decât cele aparținând prosumatorilor), raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%];</p>	Rețele Electrice România ACUE	<p>(1) Indicatorii de monitorizare din categoria B care reflectă integrarea producției de energie electrică din surse regenerabile, a unităților de stocare energie și a serviciilor de flexibilitate sunt:</p> <p>1.NPd - Ponderea numărului de ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere cu unități de producere energie electrică din surse regenerabile (altele decât cele aparținând prosumatorilor), raportat la numărul cererilor complete de racordare de acest tip înregistrate de OD [%]; ambele reduse cu numărul studiilor de soluție care așteaptă răspuns de la beneficiar;</p> <p>2. PPd - Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prin ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere cu unități de producere energie electrică din surse regenerabile (altele decât cele aparținând prosumatorilor), raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%];</p>	<p>Revenim cu solicitarea că se impun o serie de excepții, cauzate de nerespectarea prevederilor din ATR. Sunt indicatori care se aplică OD și nu ar trebui luate în calcul întârzierile pentru cauze care nu sunt imputabile OD, respectiv întârzieri datorate solicitanților cum ar fi: lipsa documentații complete, renunțare la solicitarea de racordare, etc.</p> <p>Considerăm că puterea solicitată nu are legătură cu puterea care poate fi aprobată în funcție de condițiile tehnice ale rețelei. Capacitatea solicitată, respectiv puterea totală aprobată, nu sunt în controlul OD. Sunt foarte multe</p>	<p>Nu este necesar să se introducă excepții. Cadrul de reglementare privind racordarea dau posibilitatea OR să claseze cererea în condițiile precizate explicit. Corelativ, în formulele de calcul de la alin. (3) se precizează faptul că nu se iau în considerare cererile care au fost clasate de OD cu înștiințarea utilizatorului conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Conform prevederilor clare ale alin. (3), se iau în considerare ATR emise</p>

Nr. crt.	Nr. artico l	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>energie electrică din surse regenerabile (alte decât cele aparținând prosumatorilor), raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%];</p> <p>3. NSToc - Ponderea numărului de ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de noi unități de stocare energie, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD [%];</p> <p>4. PSToc - Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prin ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție a unităților de stocare energie, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%];</p> <p>5. NPros - Ponderea numărului de prosumatori nou racordați în rețelele electrice de distribuție din zona de concesiune, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD [%];</p> <p>6. PPros - Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prosumatorilor nou racordați în rețelele electrice de distribuție din zona de concesiune, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%];</p>		<p>3.NStoc - Ponderea numărului de ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție de noi unități de stocare energie, raportat la numărul cererilor de racordare complete de acest tip înregistrate de OD [%];, ambele reduse cu numărul studiilor de soluție care așteaptă răspuns de la beneficiar;</p> <p>4. PSToc - Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prin ATR emise pentru racordarea la rețelele electrice de distribuție a unităților de stocare energie, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD [%];</p> <p>5.NPros - Ponderea numărului de prosumatori nou racordați în rețelele electrice de distribuție din zona de concesiune, raportat la numărul cererilor de racordare complete de acest tip înregistrate de OD [%], ambele reduse cu numărul studiilor de soluție care așteaptă răspuns de la beneficiar.</p> <p>6. PPros - Ponderea puterii totale aprobate pentru evacuare prosumatorilor nou racordați în rețelele electrice de distribuție din zona de concesiune, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD</p> <p>7. NFlexi - Numărul de produse de servicii de flexibilitate achiziționate în anul t de OD de la producători, consumatori dispecerizabili, agregatori, alte entități care furnizează servicii de flexibilitate.</p> <p>Pentru indicatorii B 1, 3 , 5 (actual, necesar renumerotare dupa excluderea 2,4,6) 6 se vor considera ATR/CfR emise în termenul reglementat pe baza unei documentații</p>	<p>condiționări venite din lucrările identificate ca lucrări de întărire. În opinia noastră, trebuie avute în vedere următoarele situații:</p> <p>- Cererea de racordare are termen de 6 luni până la clasarea acesteia, în cazul în care OD a cerut completare la documentație și utilizatorul n-a dat curs.</p> <p>- cererea de racordare este urmată de contract de SS.</p> <p>Ambele situații pot duce la emiterea ATR în anul t+1.</p> <p>Trebuie precizat clar modul de referință al numărului de ATR-uri raportat la nr. de cereri depuse în anul t dar care se definitivează prin emiterea ATR în anul „t+1” ținând cont de termenul de clasare al cazurilor unde utilizatorii au refuzat să răspundă solicitării OD de completare documentație sau în cazul în care procesul se desfășoară cu întocmire contract SS (unde trebuie ținut cont de termenul de elaborare SS – 30 zile MT / 90 zile IT inclusiv cele 30 zile consultare OTS – în cazuri justificate, și totodată de necesitatea depunerii de către utilizator a acceptului pe varianta agreată și depunere garanție financiară conform reglementărilor în vigoare).</p> <p>În tot conținutul proiectului de ordin se menționează sintagma „locuri de producere sau unități de stocare după caz”. Nu este clar cum se procedează în cazul locurilor de producere cu instalații</p>	<p>inclusiv în anii ulteriori anului depunerii cererii.</p> <p>Nu se acceptă.</p> <p>În esență, serviciile prestate de OR au ca bază crearea și menținerea condițiilor tehnice pentru asigurarea circulației de puteri în vederea satisfacerii cererii de consum de energie electrică la nivel național și a tranzitelor de energie electrică conform obligațiilor legale (de natură tehnică și comercială). Ca urmare, puterea solicitată de utilizatorii racordați la rețelele electrice de transport și distribuție trebuie satisfăcute de către OR. Iar măsura în care OR se achită de această obligație legală este ilustrată, parțial și de indicatorii de performanță incluși în metodologie.</p> <p>Pe de altă parte, ATR-urile luate în considerare pentru calculul indicatorilor care privesc integrarea producției din surse regenerabile și a unităților de stocare energie sunt toate cele emise în anul pentru care se face raportarea și în</p>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		7. NFlexi - Numărul de produse de servicii de flexibilitate achiziționate în anul t de OD de la producători, consumatori dispecerizabili, agregatori, alte entități care furnizează servicii de flexibilitate.		<p>complete (cerere+acte, studiu de soluție, DIU, după caz). Nu se vor considera solicitările incomplete datorate solicitanților.</p> <p>(2) Cererile de racordare și ATR emise pentru locuri de producere sau locuri de consum și producere noi care includ unități de stocare se consideră o singură dată în calculul indicatorilor prevăzuți la alin. (1), și anume în calculul indicatorilor prevăzuți la punctele 1 și 2 sau 5 și 6, după caz.</p> <p>Semnalăm necesitatea de a clarifica următoarele aspecte:</p> <ul style="list-style-type: none"> - pentru un ATR existent pentru un loc de consum/prosumator, pentru care se cere actualizarea certificatului de racordare cu capacitate de stocare (baterie) aceasta va fi considerată la indicatorul 3 și 4 - Cereri care conțin producere și stocare vor fi considerate la indicatorul 1 - Cereri care conțin prosumator și stocare vor fi considerate la indicatorul 5 - Pentru cereri care conțin consum și stocare acestea vor fi considerate la indicatorul 3 - în cazul în care o solicitare de ATR emis cu încadrare în puterea aprobată se modifică cu stocare indiferent de modificările de model de generator (eolian sau solar) vor fi încadrate la indicatorul 3 -în cazul sporurilor de putere (prosumatori/producători/stocare) în funcție de criteriile de mai sus (prosumator/producător/stocare) exclusiv creșterea de putere va fi luată în considerare în calculul indicatorilor 1,3,5. 	<p>de stocare / locurilor de consum și producere cu instalații de stocare. Îndeplinirea condiției ca termenul de racordare din ATR să coincidă cu termenul PIF solicitat de utilizator prin cererea de racordare nu ține cont de estimarea realizării lucrărilor de racordare/întărire rezultate în urmă elaborării Studiilor de soluție și analizelor de sistem, în baza cărora se stabilește soluția de racordare și evaluează/estimează volumul de lucrări ce necesită realizate pentru racordarea locului de producere sau unităților de stocare la RED. Utilizatorul poate depune PV probe în anul t+1 pentru o cerere de racordare depusă în anul „t”, în acest caz certificatul de racordare se emite în anul „t+1”</p> <p>Nu este clar cum se determina nr. de prosumatori racordați în cazul în care procesul decurge cu emitere ATR în anul „t”, în termen reglementat, și certificatul se emite în anul „t+1”.</p> <p>Ref Pct 7, ne menținem solicitarea eliminării și aplicării doar din PR6, după maturizarea pieței de flexibilitate. Considerăm că pentru PR5 piața serviciilor de flexibilitate va fi în curs de dezvoltare, iar numărul tranzacțiilor va fi limitat. De asemenea, propunerea are în vedere și derogările de la termene din Ordinul ANRE nr. 124/2022. Modificările propuse doresc să prevină următoarele situații:</p>	<p>anii următori (de ex. la nr. de cereri înregistrate în anul t-4 se raportează ATR-urile emise în anul t-4 și în anii următori, t-3, t-2 etc., iar pentru cererile înregistrate în anul t se raportează inclusiv ATR-urile emise în anul t+1, până la data la care se face raportarea realizării indicatorilor (raportarea se face la 1 august, prin urmare se pot cuprinde ATR-uri emise până la 30 iunie anul t+1).</p> <p>Conform alin. (2), în cazul unităților de producere care includ stocare, ATR-urile se iau în calcul o singură dată la pozițiile de producători, respectiv prosumatori și nu se includ și la unitățile de stocare.</p>

Nr. crt.	Nr. artico l	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>(2) Cererile de racordare și ATR emise pentru locuri de producere sau locuri de consum și producere noi care includ unități de stocare se consideră o singură dată în calculul indicatorilor prevăzuți la alin. (1), și anume în calculul indicatorilor prevăzuți la punctele 1 și 2 sau 5 și 6, după caz.</p> <p>(3) Indicatorii de monitorizare prevăzuți la alin. (1), punctele 1-6 se determină anual de OD utilizând următoarele formule: a) $Ni = NATRi \times NSoli \times 100$ [%] Unde: - Ni – indicator de monitorizare referitor la ponderea numărului de ATR emise pentru noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, raportat la numărul cererilor de racordare de acest tip înregistrate de OD, calculat pentru un an t; - NATRi – numărul de ATR emise de OD în termenul reglementat ca urmare a cererilor de racordare înregistrate în anul t pentru racordarea la rețele electrice de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, care îndeplinesc condiția ca termenul pentru racordarea obiectivelor prevăzut în</p>		<p>- NSoli – numărul de cereri pentru racordarea la rețelele electrice de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere sau unități de stocare după caz (inclusiv solicitări de sporuri de putere), înregistrate de OD în anul t și care, până la data emiterii ATR, nu au fost clasate de OD cu înștiințarea utilizatorului conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare; <u>se vor elimina cererile care au intarzieri din vina utilizatorului.</u></p> <p>-PATRi [MW] – puterea totală aprobată pentru evacuare prin ATR emise de OD în termenul reglementat ca urmare a cererilor de racordare înregistrate în anul t pentru racordarea de noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, necondiționată de realizarea lucrărilor de întărire, care îndeplinesc condiția ca termenul pentru racordare din ATR să coincidă cu termenul de PIF solicitat de utilizator prin cererea de racordare; precum și cererile unde nu au fost</p>	<p>- diferența de număr de cereri înregistrate în anii de calcul ai indicatorilor prin faptul că datorită modificărilor legislative data de emitere ATR diferă cu data cererii în decursul unui an, în situații în care responsabilitatea nu este în atribuția distribuitorului ci în exclusivitate a solicitantului de cerere de racordare sau a proiectantului de studiu de soluție desemnat de solicitant</p> <p>- solicitările de spor de putere (de producție/prosumatori/stocare) trebuie luate în calculul indicatorilor (doar cu suplimentarea de putere) deoarece efortul distribuitorului este același și conduce la esență indicatorului stabilit de a maximiza racordarea/creșterea de capacitate din surse regenerabile în rețeaua de distribuție</p> <p>- Pentru prosumatori trebuie evitate cazurile în care datorită programelor de finanțare guvernamentale există riscul de alunecare de la un an la altul a cererilor de prosumatori comparabil cu aprobarea acestora. (exemplu – dacă în luna decembrie sunt înregistrate un număr considerabil de cereri pentru prosumatori și din cauze independente de distribuitor – documentație incompletă emiteria certificatelor sau a ATR-urilor nu este posibilă, aceste cereri vor fi soluționate în anul următor alterând considerabil calculul indicatorului de performanță).</p>	Completările nu sunt necesare, a se vedea rezoluțiile anterioare.

Nr. crt.	Nr. artico l	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>ATR să coincidă cu termenul de PIF solicitat de utilizator prin cererea de racordare;</p> <p>- NSoli – numărul de cereri pentru racordarea la rețelele electrice de medie și înaltă tensiune de noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, înregistrate de OD în anul t și care, până la data emiterii ATR, nu au fost clasate de OD cu înștiințarea utilizatorului conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>- i - numărul de ordine al indicatorului monitorizat; i = 1 sau 3 conform indicatorilor nominalizați la alin. (1).</p> <p>b. Pentru indicatorii de monitorizare prevăzuți la punctele 2 și 4: $Pi = PATRi \times PSoli \times 100$ [%] Unde: - Pi – indicator de monitorizare privind ponderea puterii totale aprobate prin ATR emise pentru noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, raportată la puterea totală solicitată prin cererile de racordare de acest tip înregistrate de OD;</p>		<p>înregistrate întârzieri pe proces din vina utilizatorului;</p> <p>- PSoli [MW] – puterea totală solicitată pentru evacuare prin cererile pentru racordarea noilor locuri de producere sau unități de stocare după caz, înregistrate de OD în anul t și care, până la data emiterii ATR, nu au fost clasate de OD cu înștiințarea utilizatorului, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare; precum și prin cererile unde nu au fost înregistrate întârzieri pe proces din vina utilizatorului.</p> <p>c. Pentru indicatorul de monitorizare prevăzut la punctul 5: $N_{Pros} = \frac{NCR_{Pros}}{NSol_{Pros}} \times 100$ [%]</p> <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Ni N_{Pros} – indicator de monitorizare referitor la ponderea numărului de prosumatori nou racordați, calculat pentru un an t; - NCR_{Pros} – numărul de certificate de racordare emise de OD în anul t pentru racordarea noilor prosumatori; - $NSol_{Pros}$ – numărul de solicitări/cereri pentru racordarea noilor prosumatori, înregistrate de OD în anul t. 	<p>Ref. indicator Nsoli – Documentația completă sau plata garanției în vederea emiterii ATR sunt independente de responsabilitatea distribuitorului, iar reglementarea nu prevede termene pentru solicitant. Pentru claritate - o cerere de ATR este considerată în calculul indicatorului dacă este cu documentație completă și cu garanția plătită în anul curent al calculului indicatorului, indiferent de data de depunere a cererii de racordare.</p> <p>Cu privire la indicatorul PATRi [MW], fiind foarte important sa fie claritate pe cerinta, mentionam propunerea privind calcularea acestui indicator neconditionat de realizarea lucrarilor de intarire.</p>	<p>Nu se acceptă introducerea completărilor. Pe de o parte se propune introducerea unor limitări care intră în contradicție cu obligațiile legale de dezvoltare și adaptare a infrastructurii pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice și, pe de altă parte, selecția cererilor de racordare valabile care este explicată în conținutul metodologiei.</p> <p>Eroarea materială a fost deja remediată; nu mai există în textul propus spre consultare în faza a II-a.</p>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>- PATR_i [MW] – puterea totală aprobată pentru evacuare prin ATR emise de OD în termenul reglementat ca urmare a cererilor de racordare înregistrate în anul t pentru racordarea de noi locuri de producere sau unități de stocare după caz, care îndeplinesc condiția ca termenul pentru racordare din ATR să coincidă cu termenul de PIF solicitat de utilizator prin cererea de racordare;</p> <p>- PSoli [MW] – puterea totală solicitată pentru evacuare prin cererile pentru racordarea noilor locuri de producere sau unități de stocare după caz, înregistrate de OD în anul t și care, până la data emiterii ATR, nu au fost clasate de OD cu înștiințarea utilizatorului, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>- i - numărul de ordine al indicatorului monitorizat, i = 2 sau 4 conform indicatorilor nominalizați la alin. (1).</p> <p>c. Pentru indicatorul de monitorizare prevăzut la punctul 5:</p> $N_{Pros} = \frac{NCR_{Pros}}{NSol_{Pros}} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p>		<p>(4)Indicatorii de performanță din categoria B, aferenți anului t, I_{Bd}, se calculează pe baza indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1), cu următoarea formulă:</p> $I_{Bdj} = \frac{V_{Bdj_{an_t}}}{MAX(V_{Bdj_{an_{t-4}}}, \dots, V_{Bdj_{an_t}})} \times 100 [\%]$ <p>Propunem modificarea formulei de calcul prin folosirea mediei valorilor.</p> <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - I_{Bdj} – indicator care reflectă performanța realizată de OD cu privire la integrarea producției distribuite de energie electrică din surse regenerabile și a serviciilor de flexibilitate, în anul t de raportare, pentru indicatorul j, conform nominalizărilor de la alin. (1); - MAX() – funcție matematică prin care se determină valoarea maximă dintr-un șir de valori; - V_{Bdj} - valoarea anuală a indicatorului de monitorizare j, 	<p>Îndreptare eroare materială.</p>	<p>Nu se acceptă. Motivele au fost expuse pe larg în sinteza observațiilor la consultarea publică faza I.</p>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>- Ni – indicator de monitorizare referitor la ponderea numărului de prosumatori nou racordați, calculat pentru un an t;</p> <p>- NCRPros – numărul de certificate de racordare emise de OD în anul t pentru racordarea noilor prosumatori;</p> <p>- NSolPros – numărul de cereri pentru racordarea noilor prosumatori, înregistrate de OD în anul t și care nu au fost clasate de OD cu înștiințarea utilizatorului, conform prevederilor reglementărilor în vigoare.</p> <p>d. Pentru indicatorul de monitorizare prevăzut la punctul 6:</p> <p>$PPros = PCRPros \cdot PSolPros \times 100$ [%]</p> <p>Unde:</p> <p>- PPros – indicator de monitorizare privind ponderea puterii totale aprobate aferentă prosumatorilor nou racordați, calculat pentru un an t;</p> <p>- PCRPros [MW] – puterea totală aprobată pentru evacuare prin certificatele de racordare emise de OD în anul t pentru noi prosumatori;</p> <p>- PSolPros [MW] – puterea totală solicitată pentru evacuare prin cererile pentru racordarea noilor prosumatori, înregistrate de OD în anul t.</p> <p>(4) Indicatorii de performanță din categoria B, aferenți anului t, IBd, se calculează pe baza indicatorilor</p>		<p>conform nominalizărilor de la alin. (1);</p> <ul style="list-style-type: none"> - an_t – anul de raportare; - an_{t-4}, \dots, an_t – perioadă de ei doi ani consecutivi, inclusiv anul t de raportare, pentru care se iau în calcul valorile indicatorului de monitorizare, pentru determinarea indicatorului de performanță aferent anului t de raportare; - j – numărul de ordine al indicatorului de monitorizare/performanță, conform nominalizărilor de la alin. (1). <p>5) Stabilirea valorii indicatorilor de performanță IBdj aferenți anului t se face respectând următoarele condiții: a. Dacă valorile unui indicator de monitorizare VBdj sunt egale cu zero în fiecare din cei ei doi ani consecutivi, inclusiv în anul t de raportare ($an_t - 4$ – an_t), valoarea indicatorului de performanță IBdj aferent nu se ia în considerare în calculul indicatorului de performanță compus;</p> <p>e. Dacă valorile unui indicator de monitorizare VBdj aferente perioadei de ei doi ani consecutivi, inclusiv anul t de raportare ($an_t - 4$ – an_t) conduc la rezultatul $MAX(VBdj_{an_t-4}, \dots, VBdj_{an_t}) \leq 50\%$, iar valoarea indicatorului de performanță aferent calculat îndeplinește condiția $IBdj > 70\%$, valoarea IBdj care se ia în</p>		<p>Nu se acceptă. A se vedea motivarea rezoluției de la poz. 7.</p> <p>Nu se acceptă. Situația ca cinci ani consecutivi să se realizeze indicatori sub 50% (adică se emit ATR sau CR pentru mai puțin de jumătate din cererile înregistrate) nu se poate</p>

Nr. crt.	Nr. artico l	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>de monitorizare prevăzuți la alin. (1), cu următoarea formulă:</p> $I_{Bdj} = \frac{V_{Bdj_{ant}}}{MAX(V_{Bdj_{ant-4}}, \dots, V_{Bdj_{ant}})} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - IBdj – indicator care reflectă performanța realizată de OD cu privire la integrarea producției distribuite de energie electrică din surse regenerabile și a serviciilor de flexibilitate, în anul t de raportare, pentru indicatorul j, conform nominalizărilor de la alin. (1); - MAX() – funcție matematică prin care se determină valoarea maximă dintr-un șir de valori; - VBdj - valoarea anuală a indicatorului de monitorizare j, conform nominalizărilor de la alin. (1); - ant – anul de raportare; - ant-4, ..., ant – perioadă de cinci ani consecutivi, inclusiv anul t de raportare, pentru care se iau în calcul valorile indicatorului de monitorizare, pentru determinarea indicatorului de performanță aferent anului t de raportare; - j – numărul de ordine al indicatorului de monitorizare/performanță, conform nominalizărilor de la alin. (1). 		considerare în calculul indicatorului de performanță compus se limitează la valoarea de 70%.	<p>Propunem modificarea duratei de analiză la 2 ani consecutivi motivat de dinamica modificărilor legislative din ultimii 5 ani.</p>	pune doar pe seama unor factori independenți de activitatea OR.

Nr. crt.	Nr. articolo	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>(5) Stabilirea valorii indicatorilor de performanță IBdj aferenți anului t se face respectând următoarele condiții:</p> <p>a. Dacă valorile unui indicator de monitorizare VBdj sunt egale cu zero în fiecare din cei cinci ani consecutivi, inclusiv în anul t de raportare (ant-4 – ant), valoarea indicatorului de performanță IBdj aferent nu se ia în considerare în calculul indicatorului de performanță compus;</p> <p>b. Dacă numărul de cereri de racordare prevăzut la alin. (3), respectiv NSoli sau NSolPros este egal cu zero în anul t de raportare, valoarea VBdj a indicatorului de monitorizare aferentă anului t este egală cu zero, iar valoarea indicatorului de performanță IBdj aferent nu se ia în considerare în calculul indicatorului de performanță compus;</p> <p>c. Dacă valorile unui indicator de monitorizare VBdj aferente perioadei de cinci ani consecutivi, inclusiv anul t de raportare (ant-4 – ant) conduc la rezultatul $MAX(VBdj_{ant-4}, \dots, VBdj_{ant}) \leq 50\%$, iar valoarea indicatorului de performanță aferent calculat îndeplinește condiția $IBdj > 70\%$, valoarea IBdj care se ia în considerare în calculul indicatorului de performanță</p>			<p>Ref pct c), considerăm că performanța OD nu trebuie limitată, având în vedere motivațiile de mai sus, respectiv faptul că durata procesului de racordare nu este 100% în controlul OD.</p>	

Nr. crt.	Nr. artico l	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		compus se limitează la valoarea de 70%.				
9.	Art. 12	<p>(1) Indicatorii de monitorizare din categoria C, care reflectă nivelul de digitalizare a rețelelor electrice de distribuție sunt: 1. GrSMI - Gradul de implementare a SMI în zona de concesiune [%];</p> <p>2. ST - Ponderea numărului de stații de transformare sau de conexiune automatizate, aflate în gestiunea OD, care sunt monitorizate de la distanță și care permit acționarea de la distanță a unor echipamente primare, raportat la numărul total al stațiilor de transformare sau de conexiune din zona de concesiune a OD [%];</p> <p>3. PA - Ponderea numărului de puncte de alimentare automatizate, aflate în gestiunea OD, care sunt monitorizate de la distanță și care permit acționarea de la distanță a unor echipamente primare, raportat la numărul total al punctelor de alimentare din zona de concesiune a OD [%];</p> <p>4. PT - Ponderea numărului de posturi de transformare, aflate în gestiunea OD, care sunt monitorizate de la distanță și care permit acționarea de la distanță a unor echipamente primare, raportat la numărul total al posturilor de transformare din zona de concesiune a OD [%];</p> <p>5. TrafoIT/MT - Ponderea numărului de transformatoare IT/MT automatizate și care permit</p>	Rețele Electrice România ACUE	<p>(1)Indicatorii de monitorizare din categoria C, care reflectă nivelul de digitalizare a rețelelor electrice sunt:</p> <p>1.GrSMI - Gradul de implementare a SMI în zona de concesiune [%];</p> <p>2.ST - Ponderea numărului de stații de transformare (bare, celule înalta tensiune) sau de conexiune automatizate, aflate în gestiunea OD, care sunt monitorizate de la distanță și/sau care permit acționarea de la distanță a unor—echipamente primare, raportat la numărul total al stațiilor de transformare sau de conexiune din zona de concesiune a OD [%];</p> <p>3.PA - Ponderea numărului de puncte de alimentare automatizate, aflate în gestiunea OD, care sunt monitorizate de la distanță și/sau care permit acționarea de la distanță a unor echipamente, raportat la numărul total al punctelor de alimentare din zona de concesiune a OD [%];</p> <p>4.PT - Ponderea numărului de posturi de transformare, aflate în gestiunea OD, care sunt monitorizate de la distanță și/sau care permit acționarea de la distanță a unor echipamente, raportat la numărul total al posturilor de transformare din zona de concesiune a OD [%];</p> <p>5.TrafoIT/MT — Ponderea numărului de transformatoare IT/MT automatizate și/sau care permit acționarea de la distanță, raportat la numărul total al transformatoarelor IT/MT din zona de concesiune a OD [%];</p>	<p>La categoria C legată direct de programul de investiții (SMI, stații, posturi etc), se impun clarificări: exprimarea „a unor echipamente” este destul de neclară. Precizarea vine ca urmare a necesității de a asimila conceptul de automatizare cu telecontrolul echipamentelor primare.</p> <p>Pastram propunerea de eliminare a pct.6 deoarece nu este relevanta aceasta monitorizare pentru trafo MT/JT. Sunt foarte putine situatii in care transformatoarele MT/JT au echipamente de comutatie</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Problemele pe care le ridică integrarea producției distribuite pe nivelurile de MT și JT vor trebui rezolvate prin</p>

Nr. crt.	Nr. artico l	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>acționarea de la distanță, raportat la numărul total al transformatoarelor IT/MT din zona de concesiune a OD [%];</p> <p>6. TrafoMT/JT - Ponderea numărului de transformatoare MT/JT automatizate și care permit acționarea de la distanță, raportat la numărul total al transformatoarelor MT/JT din zona de concesiune a OD [%].</p> <p>(2) Valoarea indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1) se determină anual de OD pe baza numărului de echipamente existente în funcțiune la 31 decembrie, conform datelor înregistrate în contabilitate privind punerea în funcțiune a echipamentelor.</p> <p>(3) Indicatorii de performanță din categoria C, aferenți anului t, I_{Cd}, se calculează pe baza indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1), punctele 2-6 cu următoarea formulă:</p> $I_{Cdk} = \frac{V_{Cdk_{ant}}}{V_{\text{ținta}}} \times 100\% [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - I_{Cdk} – indicator care reflectă performanța realizată de OD cu privire la digitalizarea rețelelor electrice de distribuție, în anul t, pentru indicatorul k, conform nominalizărilor de la alin. (1); - V_{Cdk} - valoarea anuală a indicatorului de monitorizare k, conform nominalizărilor de la alin. (1), calculată pentru anul t; - V_{țintă} – valoarea țintă a indicatorului de monitorizare k, conform nominalizărilor de la alin. (1), stabilită conform prevederilor art. 8; - k - numărul de ordine al indicatorului de monitorizare/performanță, conform nominalizărilor de la alin. (1); k=2 - 4. 		<p>6.TrafoMT/JT — Ponderea numărului de transformatoare MT/JT automatizate și/sau care permit acționarea de la distanță, raportat la numărul total al transformatoarelor MT/JT din zona de concesiune a OD [%];</p> <p>(2)Valoarea indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1) se determină anual de OD pe baza numărului de echipamente existente în funcțiune la 31 decembrie, conform datelor înregistrate în contabilitate privind punerea în funcțiune a echipamentelor.</p> <p>(3)Indicatorii de performanță din categoria C, aferenți anului t, I_{Cd}, se calculează pe baza indicatorilor de monitorizare prevăzuți la alin. (1), punctele 2-4 cu următoarea formulă:</p> $I_{Cdk} = \frac{V_{Cdk_{ant}}}{V_{\text{ținta}}} \times 100\% [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - I_{Cdk} – indicator care reflectă performanța realizată de OD cu privire la digitalizarea rețelelor electrice de distribuție, în anul t, pentru indicatorul k, conform nominalizărilor de la alin. (1); - V_{Cdk} - valoarea anuală a indicatorului de monitorizare k, conform nominalizărilor de la alin. (1), calculată pentru anul t; - V_{țintă} – valoarea țintă a indicatorului de monitorizare k, conform nominalizărilor de la alin. (1), stabilită conform prevederilor art. 8; - k - numărul de ordine al indicatorului de monitorizare/performanță, conform nominalizărilor de la alin. (1); k=2 - 4. 	<p>(separatoare telecomandate, intreruptoare).</p> <p>Observatia ANRE potrivit careia “Indicatorul privește acționarea sub sarcină a transformatorului” incurajeaza investitiile in montarea trafo cu reglaj automat sub sarcina, echipamente foarte scumpe si care inca nu si-au aratat eficienta in exploatare.</p>	<p>soluții tehnice care implică efectuarea prin acționare de la distanță a unor reglaje de regim de funcționare și de topologie a rețelelor electrice de distribuție. Este prematur să se decidă în această fază, în lipsa studiilor și analizelor prevăzute la art. 8 din metodologie, eliminarea acestor indicatori.</p>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>- $V_{\text{țintă}}$ – valoarea țintă a indicatorului de monitorizare k, conform nominalizărilor de la alin. (1), stabilită conform prevederilor art. 8;</p> <p>- k - numărul de ordine al indicatorului de monitorizare/performanță, conform nominalizărilor de la alin. (1); $k=2-6$.</p> <p>(4) Indicatorul de performanță din categoria C, de la punctul 1, aferent anului t, se calculează cu următoarea formulă:</p> $Gr_{SMI} = \frac{Nr_{LC/LPCSMIant}}{Nrt_{LC/LPCant}} \times 100 [\%]$ <p>Unde:</p> <p>- Gr_{SMI} –gradul de integrare în sistemele de măsurare inteligentă a energiei electrice (SMI) a locurilor de consum/locurilor de producere și de consum racordate în rețelele electrice de distribuție din zona de concesiune, în anul t;</p> <p>- $Nr_{LC/LPCSMI}$ – Numărul de locuri de consum/de producere și de consum din zona de concesiune care au fost integrate în SMI până la 31 decembrie în anul t;</p> <p>- $Nrt_{LC/LPC}$ – Numărul total de locuri de consum/de producere și consum din zona de concesiune, de pe nivelurile de tensiune pe care sunt locuri de consum/de producere și consum integrate în SMI, înregistrat în anul t;</p>		<p>(4)Indicatorul de performanță din categoria C, de la punctul 1, aferent anului t, se calculează cu următoarea formulă:</p> $Gr_{SMI} = \frac{Nr_{LC/LPCSMIant}}{Nrt_{LC/LPCant}} \times 100 [\%]$ <p>Unde</p> <p>- Gr_{SMI} –gradul de integrare în sistemele de măsurare inteligentă a energiei electrice (SMI) a locurilor de consum/locurilor de producere și de consum racordate în rețelele electrice de distribuție din zona de concesiune, în anul t;</p> <p>- $Nr_{LC/LPCSMI}$ – Numărul de locuri de consum/de producere și de consum din zona de concesiune care au fost integrate în SMI până la 31 decembrie în anul t;</p> <p>- $Nrt_{LC/LPC}$ – Numărul total de locuri de consum/de producere și consum din zona de concesiune, de pe toate nivelele de tensiune pe care sunt locuri de consum/de producere și consum planificat conform deciziilor ANRE si integrate în SMI, înregistrat în anul t;</p>	<p>$Nr_{LC/LPC}$ trebuie să se refere la un total locuri de consum, altfel comparația nu este relevantă. Astfel, se vor compara valorile implementate în anul t(total) cu valorile pe nivele de tensiune, ceea ce nu va oferi o imagine corectă. De asemenea, valoarea de la numitor trebuie să se refere la cantitățile aprobate prin deciziile ANRE și nu la cantități care pot fi modificate pe parcursul implementării fără acordul ANRE.</p> <p>Totodată, considerăm necesar că raportarea să se facă la numărul de contoare integrate și nu la numărul de locuri de consum. Pot exista situații în care pentru un loc de consum sunt mai multe contoare</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Propunerea de modificare nu aduce un spor de claritate, ba dimpotrivă, introduce confuzia de raportare dintre planificat și realizat. Acest indicator nu se referă la gradul de realizare a sarcinii de implementare conform calendarului de implementare a SMI aprobat.</p>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
					<p>integrate și ar fi imposibil de raportat aceste situații.</p> <p>În forma actuală, pentru a asigura un impact pozitiv asupra calculului indicatorului compus, este necesar ca în anul t să fie integrate în SMI un număr de Licențe de Conformitate (LC) egal cu numărul LC existente în SMI la finalul anului t-1. Totuși, ipotetic, dacă toate LC sunt integrate și se ajunge la o valoare de 100% a indicatorului, nu este clar ce se întâmplă ulterior, în lipsa altor LC de integrat.</p> <p>De asemenea, nu este specificat ce se întâmplă dacă valoarea indicatorului depășește pragul de 100%: indicatorii sunt limitați la această valoare sau pot continua să crească?</p> <p>NrtLC/LPC ar trebui să se raporteze la numărul total de locuri de consum, întrucât, în caz contrar, comparația nu ar fi relevantă. Compararea valorilor implementate în anul **t** (total) cu valorile pe niveluri de tensiune nu ar furniza o imagine corectă.</p> <p>De asemenea, valoarea din numitor ar trebui să reflecte cantitățile aprobate prin deciziile ANRE, și nu cantități care pot fi modificate în timpul implementării fără acordul explicit al ANRE.</p> <p>Considerăm, totodată, că raportarea ar trebui să se facă la numărul de contoare integrate, nu la numărul de locuri de consum.</p>	

Nr. crt.	Nr. artico l	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
					Pot exista cazuri în care un loc de consum să fie asociat cu mai multe contoare integrate, ceea ce ar face imposibilă o raportare corectă în lipsa acestei distincții.	
10.	Art. 13	<p>(1) Valoarea indicatorului de performanță compus care reflectă performanța globală a unui OD, în legătură cu dezvoltarea unei rețele electrice inteligente care să promoveze eficiența energetică și integrarea energiei electrice produse din surse regenerabile, se calculează cu următoarea formulă:</p> $Kpidg = \sum (IAdi \times KCSdi)_{ni=1} \times coef_{pAd} + \sum (IBdj \times KPdj)_{mj=1} \times coef_{pBd} + GrSMI + \sum ICdk_{pk} = 2p \times coef_{pCd} [\%]$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - IAdi – Indicator de performanță din categoria A, determinat conform prevederilor art. 10 alin. (3); - IBdj - Indicator de performanță din categoria B, determinat conform prevederilor art. 11 alin. (4); - ICdk - Indicator de performanță din categoria C, determinat conform prevederilor art. 12 alin. (3); - GrSMI – indicatorul grad de implementare a SMI, determinat conform prevederilor art. 12 alin. (4); - KCSdi – coeficient de ponderare a fiecărui indicator de performanță i din categoria A, aferent serviciului de distribuție a energiei electrice; - KPdj - coeficient de ponderare a fiecărui indicator de performanță j 	Rețele Electrice România ACUE			

Nr. crt.	Nr. artico l	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>din categoria B, aferent serviciului de distribuție a energiei electrice;</p> <p>- coefpAd – coeficientul de ponderare aferent categoriei A de indicatori de performanță, aferenți serviciului de distribuție a energiei electrice;</p> <p>- coefpBd – coeficientul de ponderare aferent categoriei B de indicatori de performanță, aferenți serviciului de distribuție a energiei electrice;</p> <p>- coefpCd - coeficientul de ponderare aferent categoriei C de indicatori de performanță, aferenți serviciului de distribuție a energiei electrice;</p> <p>- n, m – numărul de indicatori de performanță monitorizați din categoriile A, respectiv B, aferenți operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari;</p> <p>- p - numărul de indicatori de performanță monitorizați din categoria C, aferent operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari.</p> <p>(2) Valoarea coeficienților de ponderare coefpAd, coefpBd și coefpCd prevăzuți la alin. (1) au următoarele valori: coefpAd = 50%, coefpBd = 50%; coefpCd = 0.</p> <p>(3) Valorile coeficienților de ponderare KCsdi și KPdj prevăzuți la alin. (1) se regăsesc în tabelul din anexa nr. 1.1 la prezenta metodologie.</p> <p>(4) În cazul în care, din aplicarea condițiilor prevăzute la art. 11 alin (4), rezultă că valorile unui/unor</p>				

Nr. crt.	Nr. artico l	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>indicatori de performanță IBdj nu sunt luați în considerare pentru determinarea indicatorului de performanță compus prevăzut la alin (1), coeficienții de ponderare KPdj se recalculează astfel încât suma coeficienților de ponderare KPdj care intră în calculul indicatorului de performanță compus să fie egal cu 100%. Recalcularea coeficienților de ponderare KPdj se face prin majorarea celor care se mențin în calcul proporțional cu valoarea coeficientului de ponderare respectiv raportată la valoarea totală a coeficienților de ponderare care se mențin în calcul.</p> <p>(5) Valorile coeficienților de ponderare prevăzute la alin. (2) și (3) pot fi modificate de ANRE începând cu al treilea an al perioadei a V-a de reglementare.</p>		<p>(5) Valorile coeficienților de ponderare prevăzute la alin. (2) și (3) pot fi modificate de ANRE începând cu al treilea an al perioadei a V-a de reglementare.</p>	<p>Este util să se definească clar criteriile pe baza cărora ANRE va modifica acești indicatori ulterior. Este important ca schimbările să fie transparente pentru o mai bună planificare a obiectivelor strategice ale fiecărui operator. Din acest motiv solicităm renunțarea la această prevedere care nu mai oferă predictibilitatea necesară în elaborarea strategiei de investiții.</p>	<p>Nu se acceptă. Ierarhizarea indicatorilor de performanță monitorizați se va realiza în funcție de situații și conjuncturi concrete care vor fi determinate de variabile care, în momentul actual, sunt cvasi imposibil să fie nominalizate. În această fază s-a introdus această ipoteză cu scopul de a conferi modelului de calcul flexibilitate și un orizont mai larg de evaluare a performanței serviciilor asigurate de OR.</p>
11.	Art. 15	<p>PSoli [MW] – puterea totală solicitată pentru evacuare prin cererile pentru racordarea noilor locuri de producere sau unități de stocare după caz, înregistrate de OTS în anul t și care, până la data emiterii ATR, nu au fost clasate de OD cu înștiințarea utilizatorului conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare;</p>	Transelectrica	<p>PSoli [MW] – puterea totală solicitată pentru evacuare prin cererile pentru racordarea noilor locuri de producere sau unități de stocare după caz, înregistrate de OTS în anul t și care, până la data emiterii ATR, nu au fost clasate de OD OTS cu înștiințarea utilizatorului conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare;</p>	Indreptare eroare de redactare	<p>Se acceptă. Se modifică textul paragrafului prin corectarea erorii materiale semnalate.</p>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
12.	Art. 16	<p>(1) Indicatorii de monitorizare din categoria C, care reflectă nivelul de digitalizare a rețelelor electrice de transport sunt:</p> <p>2. Lin – Ponderea numărului de linii electrice de înaltă tensiune prevazute cu sisteme de monitorizare în timp real a parametrilor, raportat la numărul total al liniilor electrice din gestiunea OTS [%].</p>	Transelectrica	<p>(1) Indicatorii de monitorizare din categoria C, care reflectă nivelul de digitalizare a rețelelor electrice de transport sunt:</p> <p>2. Lin – Ponderea numărului de km de linii electrice de înaltă tensiune prevazute cu sisteme de monitorizare în timp real parametrilor, raportat la numărul total al km de linii electrice din gestiunea OTS [%].</p>	<p>Revenim la propunerea de reformulare pentru indicatorul Lin, cu un exemplu dintr-un document postat pe site-ul ENTSO-E pe subiectul Dynamic Line Rating, unde la întrebarea:</p> <p><i>How does the solution with sensors fare in powerlines traversing geographically diverse landscape? Would there be a need to install a lot more sensors?</i></p> <p>răspunsul este:</p> <p><i>Yes the number of sensors per kilometer depends on each line. For Elia case it is typically one sensor per 5km.</i></p> <p>/https://eepublicdownloads.entsoe.eu/clean-documents/events/2019/Smart%20grid%20world%20of%20innovations%20Dynamic%20Line%20Rating%20-%20Questions%20and%20Answers.pdf?Web=1)</p> <p>Considerăm astfel că raportarea la numărul de km de linii în loc de numărul de linii pe care s-au instalat sisteme de monitorizare reflectă o imagine mai exactă a performanței operatorului.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>Indicatorii de performanță monitorizați reflectă progresul unor activități care au o finalitate cuantificabilă din perspectiva efectelor concrete asupra performanței rețelelor electrice, respectiv a capacității de integrare a unor capacități de producere sau de stocare energie noi. În privința liniilor electrice, progresul se concretizează prin capacitatea liniei/liniilor digitalizate de a efectua schimbările de regim de funcționare în regim automatizat . Schimbarea de regim de funcționare se face pe o linie completă, nu pe tronsoane de diferite lungimi. În privința raportării pe subiectul DLR, pe site-ul ENTSoe, sursa https://www.entsoe.eu/technical/hnopedia/techsheets/dynamic-line-rating-dlr/ raportează la secțiunea TSO Applications : „Location: Belgium, France: Description: DLR systems are installed on 27 lines including all High Voltage Alternating Current (HVAC) interconnection lines...</p>

Nr. crt.	Nr. articolo	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
						Location: Slovenia: Description: The DLR system covers 29 lines (6 × 400 kV, 4 × 220 kV and 17 × 110 kV)....”
13.	Art. 16	<p>(3) Indicatorii de performanță din categoria C, aferenți anului t, ICt, conform nominalizării de la alin. (1), se calculează cu următoarea formulă</p> $I_{Ctk} = \frac{V_{Ctk_{ant}}}{V_{\text{ținta}_k}} \times 100\% [\%]$ <p>V_{țintă}k – valoarea țintă a indicatorului de monitorizare k, conform nominalizărilor de la alin. (1), stabilită conform prevederilor art. 8;</p>	Transelectrica	<p>(3) Indicatorii de performanță din categoria C, aferenți anului t, ICt, conform nominalizării de la alin. (1), se calculează cu următoarea formulă:</p> $I_{Ctk} = \frac{V_{Ctk_{ant}}}{V_{\text{ținta}_k}} \times 100\% [\%]$ <p>V_{țintă}k, an t – valoarea țintă a indicatorului de monitorizare k, pentru anul t, conform nominalizărilor de la alin. (1), stabilită conform prevederilor art. 8;</p>	<p>Indicatorul ar trebui calculat si raportat anual ca check-point intermediar pentru monitorizarea progresului realizat de OR in cadrul unui proces multianual cu un obiectiv final si obiective anuale de etapa. Procesul ar trebui sa contina o valoare-tinta finala (cu orizont de implementare multianual) si o serie de valori-tinta intermediare (cu orizont de implementare anual, in crestere fata de anul precedent). Excluderea din calculul indicatorului global a indicatorilor din categoria C (conform art. 8 alin (3)) ar trebui realizata doar la indeplinirea valorii-tinta finale si nu la indeplinirea valorilor-tinta intermediare de etapa.</p> <p>Aceasta abordare ar trebui sa se reflecte in modul in care este stabilita modalitatea de calcul a indicatorilor anuali din cadrul categoriei C.</p> <p>Reluam mai jos observatia transmisa in etapa I de consultare publica.</p> <p>Considerăm că evaluarea performanței OTS ar trebui realizată prin monitorizarea anuală a progresului înregistrat de OTS în procesul de digitalizare a rețelei, prin raportare la un program multianual cu obiective intermediare, de etapă, stabilite</p>	Stabilirea țăintelor se realizează urmare a propunerilor OR.

Nr. crt.	Nr. articole	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
					<p>pentru fiecare an din cadrul programului (în mod similar cu țintele intermediare anuale prevăzute în Planul de acțiuni aprobat de autoritățile statului român în conformitate cu prevederile art. 15 din Regulamentul (UE) 2019/943, care prevede creșterea treptată a capacității de interconexiune transfrontalieră a României cu statele vecine membre UE urmărind atingerea obiectivului final de asigurare a nivelului de 70%). Indicatorii anuali de performanță ai OTS nu ar trebui calculați prin raportarea directă a valorilor anuale (intermediare) la obiectivul final ci ar trebui calculați prin raportare la o traiectorie prestabilită a indicatorilor respectivi, cu valori intermediare până la atingerea valorilor țintă finale. Digitalizarea rețelei este un proces complex iar investițiile necesare se vor desfășura pe un orizont de timp multianual. În aceste condiții, calcularea indicatorilor de performanță anuali ai OTS prin raportarea valorilor realizate anual direct la țintele finale ale indicatorilor respectivi nu poate reprezenta soluția adecvată. O astfel de abordare este demotivantă pentru OTS în ceea ce privește stabilirea unor ținte adecvate, ambițioase în domeniul digitalizării, întrucât în primii ani valoarea realizată a indicatorilor ar fi mică raportat la ținte, ceea ce</p>	

Nr. crt.	Nr. articolo	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
					ar putea deteriora indicatorul global KPI și ar acționa astfel în detrimentul OTS. Prin urmare, OTS ar fi motivat în mod justificat să propună ținte joase, din nevoia de a se proteja față de riscul deteriorării indicatorului global KPI cu creșterea probabilității intrării acestui indicator în zona de penalizare financiară. Propunem ca performanța anuală a OTS să fie evaluată prin raportare la obiective de etapă cu ținte intermediare stabilite pentru fiecare an al programului. Valorile țintă finale, durata programului de implementare a investițiilor și valorile țintă intermediare vor fi propuse de OTS în urma relizării studiilor/analizelor și vor fi aprobate de ANRE	
14.	Art. 17	<p>(1) Valoarea indicatorului de performanță compus care reflectă performanța globală a OTS se calculează cu următoarea formulă:</p> $Kpi_{tg} = \sum_{i=1}^n (I_{Ati} \times K_{Csti}) \times coefpAt + \sum_{j=1}^m (I_{Btj} \times K_{Ptj}) \times coefpBt + \frac{\sum_{k=1}^p I_{Ctk}}{p} \times coefpCt$ <p>Unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - I_{Ati} – Indicator de performanță din categoria A, determinat conform prevederilor art. 14 alin. (3); - I_{Btj} – Indicator de performanță din categoria B, determinat conform 	Transelectrica	<p>(1) Valoarea indicatorului de performanță compus care reflectă performanța globală a OTS se calculează cu următoarea formulă:</p> $Kpi_{tg} = \sum_{i=1}^n (I_{Ati} \times K_{Csti}) \times coefpAt + \sum_{j=1}^m (I_{Btj} \times K_{Ptj}) \times coefpBt + (\sum_{k=1}^p I_{Ctk} \times K_{Ptk}) \times coefpCt [\%]$ <p>Unde:</p> <p>...</p> <ul style="list-style-type: none"> - K_{Ptk} - coeficient de ponderare a fiecărui indicator de performanță k din categoria C; <p>....</p>	<p>Pentru consecventa formulei de calcul pe toate categoriile A-C.</p> <p>In textul ANRE sistemul de ponderare din formula este limitativ la categoria C pentru ca implica ponderi egale pentru indicatorii din aceasta categorie. Alternativa propusa uniformizeaza sistemul de ponderare pentru toate categoriile A-C si permite ponderi diferite si pentru indicatorii din categoria C.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>În cadrul categoriei C nu se impune o ierarhizare prin coeficienți de ponderare. Considerăm prematură această măsură, având în vedere elaborarea în următoarea perioadă de către OR a analizelor pe baza cărora se vor stabili țintele necesare determinării nivelului de performanță reflectat prin indicatorii din categoria C.</p>

Nr. crt.	Nr. articolo l	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>prevederilor art. 15 alin. (3);</p> <ul style="list-style-type: none"> - I_{Ctk} - Indicator de performanță din categoria C, determinat conform prevederilor respectiv art. 16 alin. (3); - K_{CSti} - coeficient de ponderare a fiecărui indicator de performanță i din categoria A; - K_{Pij} - coeficient de ponderare a fiecărui indicator de performanță j din categoria B; - $coefpAt$ - coeficientul de ponderare aferent categoriei A de indicatori de performanță; - $coefpBt$ - coeficientul de ponderare aferent categoriei B de indicatori de performanță; - $coefpCt$ - coeficientul de ponderare aferent categoriei C de indicatori de performanță; - n, m - numărul de indicatori de performanță monitorizați din categoriile A, respectiv B, aferent operatorului de transport al energiei electrice; - p - numărul de indicatori de performanță monitorizați din categoria C, aferent operatorului de transport al energiei electrice. 				

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>(2) Valoarea coeficienților de ponderare $coefp_{At}$, $coefp_{Bt}$ și $coefp_{Ct}$ prevăzuți la alin. (1) au următoarele valori: $coefp_{At} = 50\%$, $coefp_{Bt} = 50\%$; $coefp_{Ct} = 0$.</p> <p>(3) Valorile coeficienților de ponderare K_{Csti} și K_{Pij} prevăzuți la alin. (1) se regăsesc în tabelul din anexa nr. 1.2 la prezenta metodologie.</p> <p>(4) În cazul în care, din aplicarea condițiilor prevăzute la art. 15 alin (4), rezultă că valorile unui/unor indicatori de performanță I_{Bij} nu sunt luați în considerare pentru determinarea indicatorului de performanță compus prevăzut la alin (1), coeficienții de ponderare K_{Pij} se recalculează astfel încât suma coeficienților de ponderare K_{Pij} care intră în calculul indicatorului de performanță compus să fie egal cu 100%. Recalcularea coeficienților de ponderare K_{Pij} se face prin majorarea celor care se mențin în calcul proporțional cu valoarea coeficientului de ponderare respectiv raportată la valoarea totală a coeficienților de</p>		<p>(4) În cazul în care, din aplicarea condițiilor prevăzute la art. 15 alin (4) sau art. 8 alin (3), rezultă că valorile unui/unor indicatori de performanță IB_{ij} sau IC_{tk} nu sunt luați în considerare pentru determinarea indicatorului de performanță compus prevăzut la alin (1), coeficienții de ponderare K_{Pij} respectiv K_{Ptk} se recalculează astfel încât suma coeficienților de ponderare K_{Pij} respectiv K_{Ptk} care intră în calculul indicatorului de performanță compus să fie egal cu 100%. Recalcularea coeficienților de ponderare K_{Pij} respectiv K_{Ptk} se face prin majorarea celor care se mențin în calcul proporțional cu valoarea coeficientului de ponderare respectiv raportată la valoarea totală a coeficienților de ponderare care se mențin în calcul.</p>	Trebuie tratat si cazul indicatorilor din categoria C.	Nu se acceptă. În această etapă nu se impune ierarhizarea indicatorilor din categoria C.

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		ponderare care se mențin în calcul. (5) Valorile coeficienților de ponderare prevăzute la alin. (2) și (3) pot fi modificate de ANRE începând cu al treilea an al perioadei a V-a de reglementare.				
15.	Art. 18	(1) Anual, începând cu al treilea an al perioadei a V-a de reglementare, operatorii de rețea transmit la ANRE până la data de 1 august, datele privind valorile realizate ale indicatorilor de monitorizare și de performanță aferente anului precedent, în formatul prevăzut în tabelele din anexa nr. 2.1, respectiv din anexa nr. 2.2 la prezenta metodologie, însoțite de datele primare care au stat la baza determinării indicatorilor, în formatul prevăzut în anexa nr. 3. (2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în al treilea an al perioadei a V-a de reglementare operatorii de rețea transmit datele privind valorile realizate ale indicatorilor de monitorizare și de performanță aferente primilor doi ani ai perioadei, în formatul prevăzut în tabelele din anexa 2.1, respectiv din anexa 2.2 la prezenta metodologie, însoțite de datele primare care au stat la baza determinării indicatorilor, în formatul prevăzut în anexa nr. 3. (3) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în al doilea an perioadei a V-a de reglementare operatorii de rețea transmit datele primare care	Rețele Electrice România ACUE			

Nr. crt.	Nr. artico l	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		<p>stau la baza determinării indicatorilor pentru primul an al perioadei, în formatul prevăzut în anexa 3 la prezenta metodologie.</p> <p>(4) Determinarea indicatorilor de performanță prevăzuți în anexa nr. 2.1, respectiv în anexa nr. 2.2 la prezenta metodologie, se realizează de către operatorii de rețea pe baza unor proceduri interne, elaborate și aprobate conform regulilor interne, prin care se asigură: modul de identificare, colectare, înregistrare și păstrare a datelor necesare calculului indicatorilor de monitorizare și de performanță, documentarea modului de calcul a valorii anuale a indicatorilor de monitorizare și de performanță, nominalizarea responsabilităților pentru fiecare etapă a procesului.</p> <p>(5) Operatorii de rețea păstrează valorile istorice ale indicatorilor de monitorizare și de performanță determinați și raportați, însoțite de datele utilizate pentru determinarea acestora, pentru o perioadă cel puțin cinci ani și le pun la dispoziția ANRE, la cerere.</p>		<p>(5) Operatorii de rețea păstrează valorile istorice ale indicatorilor de monitorizare și de performanță determinați și raportați, însoțite de datele utilizate pentru determinarea acestora, pentru o perioadă cel puțin unei doi ani și le pun la dispoziția ANRE, la cerere.</p>	<p>Propunem modificarea duratei de analiză la 2 ani consecutivi motivat de dinamica modificărilor legislative din ultimii 5 ani, multiplele scheme de suport financiar pentru încurajarea solicitărilor de racordare a prosumatorilor, necorelate cu starea tehnică a rețelei și posibilitățile și prioritizarea investițiilor OD.</p>	<p>Nu se acceptă. A se vedea rezoluția de la pct. 7.</p>
16.		ANEXA nr. 1.1	Rețele Electrice România ACUE	<p>Pentru uniformitate, propunem sa se utilizeze textul complet de la Art 10 (1)</p> <p>In cazul in care se mentine noua propunere de indicatori categoria A:</p> <p>Mrstdz , este necesar sa fie adaugat in anexa 1.1 si redefinite procentele</p>		<p>Se acceptă. Anexa nr. 1.1 se completează la categoria A cu poz. 4.</p>
17.		<p>ANEXA nr. 1.2</p> <p>1. INDLIN - indisponibilitatea medie a LEA, determinată de evenimentele planificate sau neplanificate [ore/an]</p>	Transelectrica	<p>1. INDLIN - Indisponibilitatea medie a LEA, determinată de evenimentele planificate sau neplanificate [ore/an]</p> <p>2. INDTRA - indisponibilitatea medie a transformatoarelor și autotransformatoarelor, determinată de</p>	<p>Trebuie asigurata consecventa intelesului termenilor prin alinierea definitiilor si in cadrul anexelor. Aceleasi abrevieri (ex. INDLIN, INDTRA) apar la anexe diferite (anexa 1.2 si</p>	<p>Se acceptă. Se aliniază denumirea indicatorilor. Inconsecvența constatată este cauzată de o eroare materială.</p>

Nr. crt.	Nr. articol	Text inițial propunere de reglementare	Operatorul economic care formulează propunerea de modificare/completare	Text propus pentru modificare/completare	Motivația propunerii de modificare/completare	Rezoluția ANRE
		2. INDTRA - indisponibilitatea medie a transformatoarelor și autotransformatoarelor, determinată de evenimentele planificate sau neplanificate [ore/an]		evenimentele planificate sau neplanificate [ore/an]	anexa 2.2) cu înțelesuri diferite (la anexa 1.2 sunt incluse evenimentele planificate și neplanificate – trebuie corectat prin eliminarea evenimentelor planificate, la anexa 2.2 sunt incluse doar evenimentele neplanificate).	
18.		ANEXA nr. 2.1	Rețele Electrice România ACUE	<i>In cazul in care se mentine noua propunere de indicatori categoria A: Mrstdz , este necesar sa fie adaugat in anexa 2.1.</i>		Se acceptă. Anexa nr. 2.1 se completează la categoria A cu poz. 4.
19.		ANEXA nr. 3 Notă: 1. În tabel se includ următoarele: 2. În situația cu date primare nu se includ cererile de racordare anulate/clasate/retrase. 3. Situația cu date primare se transmite în format MSExcel.	Rețele Electrice România ACUE	Notă: 1. În tabel se includ următoarele: 2. În situația cu date primare nu se includ cererile de racordare anulate/clasate/retrase/ <i>care au înregistrat intarzieri pe proces din vina utilizatorului.</i> 3. Situația cu date primare se transmite în format MSExcel.	<i>Procesul de racordare nu este în totalitate în controlul OD, iar calculul indicatorilor pe baza informațiilor din acest tabel pot conduce la rezultate nerelevante. Sunt necesare clarificări.</i> Completare aliniată cu prevederile propuse la art.11, alin. (3) lit.a) și lit.c), la parametrul “Nsoli”, PATRi și PSoli	Nu se acceptă propunerea de completare. Evenimentele nominalizate ca motive de excludere se tratează conform prevederilor regulamentului de racordare. Sunt introduse precizări corespunzătoare în textul metodologiei.