

**Tabel centralizator al propunerilor și observațiilor referitoare la Proiectul de ordin pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul racordării utilizatorilor la rețeaua electrică de interes public**  
**Perioada de consultare publică 27.04.2026 – 07.05.2026 – faza II**

	<b>Propunere ANRE</b>	<b>Propuneri și observații participanți la piață</b>	<b>Răspuns ANRE</b>
	<b>Observații generale</b>		
1.	<p><b><u>Grigorescu Partners - Law Firm</u></b></p> <p><b>Propunere: Introducerea unui test de maturitate a proiectului</b>  <b>ANRE poate stabili prin reglementare criteriile de maturitate a proiectului, incluzând drepturi asupra terenului, certificat de urbanism, stadiul procedurii de mediu, depunerea sau obținerea autorizației de construire, documente de finanțare, contracte EPC sau alte dovezi obiective de progres.</b></p> <p><b>Motivația:</b> Introducerea unui test de maturitate care să permită menținerea în procedură a proiectelor reale, chiar dacă întâmpină întârzieri neimputabile.          Proiectul utilizează în principal garanții financiare și termene fixe ca instrumente de filtrare. Garanțiile nu sunt singurul indicator al seriozității. Un proiect real se poate demonstra prin teren, urbanism, mediu, autorizare, EPC, finanțare și progres documentat. Marea Britanie folosește criteriile de readiness și strategic alignment în reforma cozii de conectare.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Documentele propuse se solicită în procedura de racordare și de autorizare conform prevederilor reglementărilor emise de ANRE.</p>	
2.	<p><b><u>Grigorescu Partners - Law Firm</u></b></p> <p><b>Propunere: Utilizatorii care dețin ATR pentru locuri de producere/de consum și de producere cu putere aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW transmit operatorului de rețea, semestrial, o raportare de progres privind stadiul proiectului. Lipsa nejustificată a oricărui progres documentat poate constitui temei pentru aplicarea măsurilor prevăzute de reglementările aplicabile, după notificarea prealabilă a utilizatorului și acordarea unui termen de remediere.</b></p> <p><b>Motivația:</b> Introducerea unei obligații de raportare periodică, de exemplu la fiecare 6 luni, pentru proiectele cu putere aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW, privind stadiul terenului, urbanismului, mediului, autorizării, finanțării, EPC și racordării.</p> <p>Lipsa de progres trebuie identificată pe baza unor criterii obiective, nu doar prin expirarea unor termene fixe. Un proiect poate fi real și activ, chiar dacă întâmpină întârzieri neimputabile. În schimb, un proiect care nu raportează niciun progres relevant pe o perioadă extinsă poate fi tratat ca proiect inactiv sau speculativ.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Măsura propusă nu poate fi aplicată pentru că acestea nu se poate aplica de la momentul emiterii ATR.</p> <p>În plus, nu se pot impune sarcini în plus care nu țin de atribuțiile operatorilor de rețea.</p> <p>Nu toate etapele unui proiect au legătură cu reglementările ANRE. Fiecare utilizator poate avea etape diferite de obținere a documentelor necesare racordării.</p>	
3.	<p><b><u>Grigorescu Partners - Law Firm</u></b></p> <p><b>Propunere: Anterior adoptării formei finale a reglementării, ANRE publică o analiză de impact cantitativă privind efectul cumulat al noilor garanții și termene asupra proiectelor aflate în</b></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Procesul de elaborare a reglementărilor ANRE se desfășoară cu respectarea principiilor de</p>	

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p><b>dezvoltare, cu evaluarea impactului asupra pieței, investitorilor, dezvoltatorilor medii, proiectelor existente și capacității de atingere a obiectivelor naționale de energie regenerabilă.</b></p> <p><b>Motivația:</b> ANRE să realizeze și să publice, anterior adoptării formei finale, o analiză cantitativă a impactului asupra proiectelor aflate în dezvoltare, inclusiv valoarea estimată a garanțiilor, numărul proiectelor afectate, capacitatea afectată, impactul asupra BESS/hybrid și efectele asupra finanțării bancare.</p> <p>Referatul de aprobare indică un impact pozitiv asupra mediului de afaceri, însă nu cuantifică impactul cumulat al garanțiilor asupra lichidității, finanțării, dezvoltatorilor medii, proiectelor existente și tranzacțiilor în curs.</p>		<p>transparență decizională, fiind supus consultării publice, ceea ce permite tuturor părților interesate să formuleze observații și să transmită date relevante privind impactul potențial al măsurilor propuse.</p> <p>Totodată, măsurile propuse au la bază cazuistica, precum și rezultatele monitorizării lunare a situației racordării locurilor de producere/de consum și de producere cu puteri aprobate pentru evacuare mai mari sau egale cu 1 MW, aspecte care justifică intervenția de reglementare pentru asigurarea utilizării eficiente a capacității rețelei și pentru buna funcționare a pieței.</p> <p>Rezultatele monitorizării lunare a situației racordării locurilor de producere/de consum și de producere sunt publicate pe pagina de internet a ANRE.</p>
4.	<p><b><u>Grigorescu Partners - Law Firm</u></b></p> <p><b>Propunere: La stabilirea garanțiilor financiare aplicabile unui proiect se va avea în vedere evitarea cumulului disproporționat al obligațiilor de garantare, cu luarea în considerare a garanțiilor deja constituite de utilizator în procedurile de alocare, racordare și autorizare ANRE pentru același proiect.</b></p> <p><b>Motivația:</b> Introducerea unui principiu de coordonare a garanțiilor.</p> <p>Un proiect nou poate suporta simultan garanție de alocare, garanție de autorizare ANRE, garanție de racordare și garanții de prelungire. Cumulul poate deveni disproporțional și poate reduce accesul dezvoltatorilor medii la piață.</p> <p>Proiectul de racordare trebuie citit împreună cu proiectul de modificare a Regulamentului 6/2025, care introduce garanția de 30 EUR/kW instalat pentru autorizația de înființare</p>		<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Nu toate garanțiile se constituie simultan. Până la constituirea unei garanții, o altă garanție care a fost constituită într-o etapă anterioară poate fi restituită dacă obligația a fost îndeplinită de către solicitant. În caz contrar, garanția poate fi executată.</p> <p>Garanțiile financiare se constituie în scop diferit și în favoarea unor entități diferite.</p>
5.	<p><b><u>SOLAR MATRIX 1 SRL</u></b> <b><u>PECHEA EOLIAN SRL</u></b></p> <p>Considerăm că noul cadru de reglementare propus pentru Faza II are un impact negativ asupra finanțării proiectelor serioase, care se confruntă cu noi clauze de reziliere ireconciliabile din cauza depășirii termenelor limită care, în marea majoritate a cazurilor, au cauze care nu țin de controlul investitorului și sunt determinate de autoritățile publice din România. După cum s-a observat în cadrul dezbaterii publice din aprilie, acestea au cauzat și continuă să cauzeze întârzieri incontrollabile pentru investitori. Prin aplicarea acestor măsuri, contractul de racordare devine un instrument rigid, eliminând drepturile naturale</p>		<p><b>Nicio propunere</b></p> <p>Referitor la observațiile și afirmațiile potrivit cărora noile prevederi reprezintă un „abuz de reglementare” sau că acestea elimină drepturile părților de a continua raporturile contractuale, considerăm că aceste nu sunt corecte întrucât măsurile propuse prin proiectul de ordin urmăresc utilizarea eficientă a capacităților rezervate prin documente în procesul de</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
<p>care ar permite părților să decidă continuarea contractului, chiar și în cazul unor întâzieri, pe baza unei analize cauzale, cum ar fi:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ dacă investitorul aflat în situație de neîndeplinire a obligațiilor a fost împiedicat să realizeze progrese reale în cadrul investiției, cu contracte de lucrări care implică un angajament fizic semnificativ și cu un volum substanțial de cheltuieli suportate;</li> <li>○ dacă întârzierea investiției se datorează cauzelor externe care nu țin controlul și puterea de decizie a utilizatorului.</li> </ul> <p>Înainte de reziliere, s-ar putea aplica o penalitate pentru reziliere în cazul în care dezvoltatorul este vinovat, iar după o perioadă maximă de 18 luni sau o perioadă de „remediere” convenită, operatorul va avea dreptul să solicite rezilierea contractului.</p> <p>Noile reglementări pot fi interpretate doar ca un abuz de reglementare, cum ar fi:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Dacă nu se obține autorizația de construire în termenul de 12/18 luni → ATR încetează.</li> <li>✓ Lipsa autorizației de funcționare în termenul de 12/18 luni → ATR încetează, iar contractul de racordare încetează de drept. ✓ Dacă nu se prezintă documentele de finanțare în termenul stabilit → retragerea autorizației.</li> <li>✓ Lipsa certificatului de racordare la rețea înainte de expirarea autorizației → riscul executării garanției este sporit de complexitatea reglementărilor aplicabile.</li> <li>✓ O lichiditate financiară semnificativă este blocată pe întreaga perioadă de 2-3 ani sau până la eliberarea certificatului de conectare la rețea, pentru sume substanțiale, cum ar fi: <ul style="list-style-type: none"> <li>a) 20% din tariful de racordare (în prezent 5%);</li> <li>b) 30.000 EUR/MW pentru autorizația de înființare eliberată de ANRE.</li> </ul> </li> </ul> <p><b><u>SOLAR MATRIX 1 SRL</u></b></p> <p>De exemplu, pentru un proiect de 500 MW, aceasta reprezintă 15.000.000 EUR de lichidități pierdute și un risc necontrolat.</p> <p>Acestea nu sunt doar costuri administrative. Sunt fonduri blocate sau linii de credit afectate de garanții, care pot fi executate la discreția autorităților în termenele impuse de noile reglementări, a căror stabilire nu a ținut cont de realitățile procesului de aprobare:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- termene de aprobare în domeniul aviației de peste 12 luni;</li> <li>- Termenele de autorizare de mediu de peste 2 ani;</li> <li>- Perioade de mobilizare a finanțării, adică, în cazul proiectelor mari care depășesc 200 MW, proiectul ar putea necesita implicarea a 5-6 bănci și companii de asigurări în finanțare, ceea ce necesită o perioadă de peste 2 ani după ce autorizațiile sunt asigurate și datele de conectare garantate.</li> </ul> <p><b><u>PECHEA EOLIAN SRL</u></b></p>		<p>racordare, prevenirea blocării acestuia pentru perioade îndelungate de către proiecte care nu se finalizează prin punerea sub tensiune astfel încât piața de energie să poată beneficia de producția din surse regenerabile a instalațiilor respective.</p> <p>Măsurile propuse nu urmăresc sancționarea investițiilor reale, ci diferențierea între proiectele care avansează și cele care mențin capacitate rezervată fără existența unor progrese concrete în dezvoltare. În acest sens, obținerea autorizațiilor și demonstrarea capacității de finanțare reprezintă indicatori obiectivi ai maturității proiectului și ai fezabilității implementării acestuia.</p> <p>Referitor la termenele introduse prin proiectul de ordin, acestea au rolul de a stabili repere clare privind avansarea proiectelor și de a demonstra existența unui angajament real pentru implementarea investițiilor. Menținerea pe termen nedeterminat a rezervării capacității de rețea, în lipsa îndeplinirii unor etape precum obținerea autorizației de construire, a autorizației de înființare afectează accesul altor utilizatori la rețea și conduce la utilizarea ineficientă a infrastructurii electrice.</p> <p>Totodată, măsurile propuse prin proiectul de ordin nu introduc obligații suplimentare substanțiale pentru dezvoltatori având în vedere că obținerea autorizației de înființare este deja o etapă obligatorie în procesul de autorizare a capacităților energetice.</p> <p>Având în vedere potențiala situație de neîncadrare în termenele prevăzute pentru obținerea autorizației de înființare din motive care nu sunt în controlul dezvoltatorilor de proiecte și care țin de procedurile administrative, <b>se introduc la art. 36, alin. (5<sup>^</sup>5) – (5<sup>^</sup>7) cu următorul cuprins:</b></p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
<p>Ca un exemplu pentru un proiect de 376 MW cum este proiectul nostru, pentru care-l pregătim de 4 ani, cu autorizații de construire și pentru centrala eoliană și pentru lucrările de racordare, trebuie să finanțăm în 30 de zile:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>○ 20% din tariful de racordare ca garanție în favoarea operatorului de rețea — 6,2 mil euro (lucrări de racordare în valoare de 32 mil euro — Stație electrică 110/400 kV cu Racord 400 kV intrare-ieșire);</li> <li>○ 20% avans începere lucrări — 6,2 mil euro;</li> <li>○ 11,3 mil euro garanție la inițierea emiterii Autorizației de înființare care trebuie depusă în 30 de zile de la semnarea ordinului (contractul de racordare există).</li> <li>○ Total 23,7 mil euro, dintre care 11,3 mil euro trebuie asigurați în 30 de zile</li> </ul> <p>Acestea nu sunt simple costuri administrative. Sunt lichidități financiare blocate, linii bancare afectate de garanții, care pot fi executate discreționar la termenele impuse prin noile reglementări, la a căror stabilire nu s-a ținut cont de realitățile de avizare:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-Termenul de obținere a avizului AACR depășește 12 luni;</li> <li>-Termenul de obținere a acordului de mediu, depășește și 24 de luni,</li> <li>-Termenele de mobilizarea a finanțărilor bancare i.e. in cazul proiectelor mari de peste 200MW, participă la finanțare 5-6 societăți bancare și societăți de asigurare, care necesită o perioadă de peste 2 ani, de la data semnării contractului de racordare.</li> </ul> <p>Toate aceste termene nerealiste impuse de ANRE prin reglementare sunt interpretate de investitori și bănci ca acumulând riscuri ridicate de finanțare a proiectelor, ceea ce se traduce, în cele din urmă, prin costuri mai mari de dezvoltare și prețuri mai mari la energie pentru consumatori. (...)</p> <p><b>CONCLUZII:</b></p> <p>1. Proiectul de ordin al ANRE nu oferă un cadru echilibrat, având în vedere că toți investitorii sunt tratați ca speculanți.</p> <p>Este nejustificat și urmărește să impună o regulă generală de pedeapsă colectivă. Nu este justificată o abordare în care toți investitorii sunt tratați ca potențiali speculanți și de aici impunerea de regului generale de pedepsire la grămadă.</p> <p>Necesitatea de a aborda proiectele speculative este reală, dar măsurile punitive extreme, cum ar fi:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Stabilirea unor termene nerealist de scurte pentru obținerea autorizațiilor de construire, având în vedere că termenele pentru consultare și aprobare sunt mult mai lungi decât cele prevăzute în Ordinul ANRE (12 luni/18 luni), reflectă capacitatea administrativă limitată de coordonare a autorităților statului român. Un exemplu simplu și clar este obținerea aprobării de la Autoritatea Aeronautică Civilă din România pentru turbine eoliene, unde, doar prin depunerea cererii, termenele disponibile încep din iunie 2027!</li> <li>• Termenele care urmează să fie impuse pentru asigurarea finanțării proiectelor reflectă o lipsă de înțelegere a complexității modului în care este structurată finanțarea în timp, în special pentru proiectele cu o volatilitate ridicată a pieței, cum ar fi cele din sectorul energetic, care necesită, de asemenea, un angajament ridicat de capital propriu; (...)</li> </ul>		<p><i>(5^5) Operatorul de rețea poate prelungi termenele prevăzute la alin. (5^2) și (5^3) o singură dată cu maximum 12 luni dacă utilizatorul îi prezintă documente justificative care confirmă faptul că autorizația de înființare nu poate fi obținută în termenele respective din motive justificate neimputabile solicitantului;</i></p> <p><i>(5^6) În termen de maximum 10 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a documentelor justificative prevăzute la alin. (5^5), operatorul de rețea are obligația să comunice în scris utilizatorului acordul, respectiv refuzul privind prelungirea.</i></p> <p><i>(5^7) În cazul în care operatorul de rețea nu comunică în scris utilizatorului răspunsul său conform prevederilor (5^6), termenele prevăzute la alin. (5^2) și (5^3) se prelungesc în mod automat cu o perioadă egală cu durata întârzierii în comunicarea răspunsului, dar nu mai mult de 12 luni.”</i></p> <p>În ceea ce privește garanțiile financiare, acestea au rolul de a descuraja blocarea capacității de rețea prin avize tehnice de racordare și de a asigura asumarea obligațiilor aferente proiectelor pentru care se solicită rezervarea capacității.</p> <p>Cuantumul acestora a fost stabilit în considerarea necesității reducerii numărului de proiecte care nu sunt susținute financiar și a creșterii gradului de certitudine privind realizarea proiectelor pentru care se rezervă capacitate în rețea.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>2. Promovarea legislației în forma propusă descurajează noile investiții, creează un efect de domino negativ pe parcursul mai multor ani și alimentează o percepție de instabilitate și imprevizibilitate. Stabilitatea și legislația integrată sunt esențiale pentru a face piața energetică românească atractivă și pentru a oferi un nivel de risc pe termen lung acceptabil pentru investitori. A fost nevoie de zeci de ani pentru a construi o percepție pozitivă asupra pieței energetice din România, o realizare obținută prin forma actuală a Legii energiei și a Ordinului ANRE nr. 59/2013. Pericolul pierderii credibilității a fost recent subliniat de asociațiile relevante - Asociația Română a Energiei Eoliene (RWEA) și Asociația Română a Industriei Fotovoltaice (RPIA)</p> <p>3. Propunerile formulate anterior de investitori, precum și cele prezentate în acest document, inclusiv de către RPIA și RWEA, nu pot fi ignorate, întrucât rolul principal al ANRE este de a promova un climat echilibrat care să încurajeze investițiile și să descurajeze plecarea investitorilor din România. Investițiile în sectorul energiei regenerabile sunt mai necesare ca niciodată, având în vedere situația geopolitică internațională cauzată de criza din Orientul Mijlociu.</p> <p>4. Considerăm că atingerea obiectivelor României în materie de energie regenerabilă, astfel cum sunt prevăzute în PNIESC și în Strategia energetică națională, rămâne fundamentală pentru viitorul țării; prin urmare, eforturile ANRE ar trebui să se concentreze pe încurajarea investitorilor, mai degrabă decât pe pedepsirea lor fără discriminare.</p>		
6.	<p><b><u>Westwind Medgidia SRL</u></b></p> <p><b>Observație generală:</b> Proiectul contravine flagrant prevederilor Directivei (UE) 2018/2001 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (RED II), astfel cum aceasta a fost modificată prin Directiva (UE) 2023/2413 (RED III).</p> <p>În acest sens, precizăm că, în conformitate cu art. 15 din Directiva RED II, statele membre au obligația de a se asigura că normele privind autorizarea, inclusiv cerințele administrative și financiare aplicabile proiectelor de energie din surse regenerabile, sunt proporționale, necesare și nu creează sarcini administrative excesive.</p> <p>Totodată, potrivit aceluiași articol, procedurile trebuie să fie clare, transparente și previzibile, iar, în temeiul art. 16, acestea trebuie să fie organizate astfel încât să faciliteze implementarea proiectelor. Aceste exigențe trebuie interpretate în mod sistemic și în corelație cu principiul accesului nediscriminatoriu la rețea, consacrat de Directiva (UE) 2019/944 și Regulamentul (UE) 2019/943.</p> <p>În acest context, introducerea unor condiții noi în procedura de racordare și de autorizare, și a unor cerințe financiare semnificative și excesive, precum și a unor termene nerealiste de implementare a unor obligații adiționale semnificative și împovărătoare în special pentru proiectele în curs de dezvoltare și autorizare, au drept efect direct restrângerea accesului la rețea și contravin principiului proporționalității consacrat de legislația europeană.</p>		<p><b>Nicio propunere</b></p> <p>Observațiile nu sunt corecte întrucât măsurile propuse prin proiectul de ordin urmăresc utilizarea eficientă a capacităților rezervate prin documente în procesul de racordare, prevenirea blocării acestora pentru perioade îndelungate de către proiecte care nu se finalizează prin punerea sub tensiune astfel încât toți participanții la piața de energie să poată beneficia de producția din surse regenerabile a instalațiilor respective.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>Mai mult, modificarea sistematică a procedurilor de racordare și autorizare, fără a întreprinde niciun fel de statistică, analiza sau studii prin care sunt evaluate măsurile luate anterior, încalcă flagrant orice formă de predictibilitate și de transparență în adoptarea procedurilor.</p> <p>Adoptarea măsurilor avute în vedere prin Proiect, prin care se creează obligații financiare suplimentare pentru utilizatorii care au proiecte în dezvoltare și se acordă termene de obținere a autorizațiilor total necorelate cu realitatea și cu practica autorităților implicate în procedura de autorizare a unui proiect de energie din surse regenerabile (de exemplu, Autoritatea Aeronautică Civilă Română - AACR, unde avizarea durează peste 12 luni, iar la acest moment, depunerea unei documentații necesită o programare prealabilă care se face cu peste 8 luni înainte) vor avea ca efect direct și imediat descurajarea tuturor investițiilor în acest domeniu în România, inclusiv și mai ales, a investitorilor serioși și cu o strategie de dezvoltare și implementare elaborată.</p>		
7.	<p><b><u>RPIA și RWEA</u></b></p> <p>Rămân de actualitate observațiile și propunerile transmise de RPIA și RWEA în data de 6 aprilie, în cadrul fazei I a consultării publice. Prin prezentul document dorim să reluăm comentariile asupra unor aspecte esențiale de natură să afecteze proiectele mature sau cu șanse reale de implementare.</p> <p>În forma curentă, <b>modificările Regulamentelor nu disting între cauzele întârzierilor</b>, plasând în mod disproportionat responsabilitatea în sarcina investitorilor în energie regenerabilă, inclusiv a acelor care acționează cu bună-credință, pentru situații aflate în afara controlului lor. În practică se înregistrează numeroase întârzieri și blocaje în procesul de dezvoltare, generate de capacitatea administrativă limitată a instituțiilor implicate în procesul de avizare și a operatorilor de rețea, atât în ceea ce privește emiterea documentelor, cât și în realizarea lucrărilor de dezvoltare și extindere necesare.</p>		<p><b>Nicio propunere</b></p> <p>Având în vedere potențiala situație de neîncadrare în termenele prevăzute pentru obținerea autorizației de înființare din motive care nu sunt în controlul dezvoltatorilor de proiecte și care țin de procedurile administrative, <b>se introduc la art. 36, alin. (5<sup>^</sup>5) – (5<sup>^</sup>7) cu următorul cuprins:</b></p> <p><b><i>(5<sup>^</sup>5) Operatorul de rețea poate prelungi termenele prevăzute la alin. (5<sup>^</sup>2) și (5<sup>^</sup>3) o singură dată cu maximum 12 luni dacă utilizatorul îi prezintă documente justificative care confirmă faptul că autorizația de înființare nu poate fi obținută în termenele respective din motive justificate neimputabile solicitantului;</i></b></p> <p><b><i>(5<sup>^</sup>6) În termen de maximum 10 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a documentelor justificative prevăzute la alin. (5<sup>^</sup>5), operatorul de rețea are obligația să comunice în scris utilizatorului acordul, respectiv refuzul privind prelungirea.</i></b></p> <p><b><i>(5<sup>^</sup>7) În cazul în care operatorul de rețea nu comunică în scris utilizatorului răspunsul său conform prevederilor (5<sup>^</sup>6), termenele prevăzute la alin. (5<sup>^</sup>2) și (5<sup>^</sup>3) se prelungesc în mod automat cu o perioadă egală cu durata întârzierii în</i></b></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
			<i>comunicarea răspunsului, dar nu mai mult de 12 luni.”</i>
8.	<p><b><u>NOVA POWER &amp; GAS</u></b></p> <p><b>Propunere:</b> - (...) <b>adoptarea unor reglementări echilibrate, care să susțină investițiile și dezvoltarea proiectelor viabile, fără a genera dificultăți suplimentare în procesul de finanțare sau riscul blocării proiectelor fezabile</b>, având în vedere impactul financiar semnificativ al garanțiilor suplimentare asupra investitorilor. (...) propunerea generală formulată de societatea NOVA POWER &amp; GAS S.A. pentru proiectele proprii și pentru societățile de proiect afiliate acesteia (SPV-uri).</p> <p>- <b>introducerea în proiectele de ordin a unor dispoziții exprese privind exceptarea obiectivelor/capacităților de stocare a energiei electrice de importanță strategică și pentru siguranța națională.</b></p> <p>- <b>instituirea unor excepții pentru proiectele aflate într-un stadiu avansat de dezvoltare</b>, pentru care:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- poate fi demonstrată existența contractului de racordare și achitarea tarifului aferent;</li> <li>- sunt încheiate contracte/comenzi pentru achiziția echipamentelor principale (BESS, turbine, stație, panouri, invertoare etc.);</li> <li>- terenul aferent centralei este securizat prin angajament ferm (proprietate, concesiune, suprafață pe toată durata de viață a proiectului), aspect ce conferă un grad sporit de securizare a investiției.</li> </ul> <p>- <b>termen rezonabil, de 6 luni, pentru prezentarea acestor documente justificative</b>, urmând ca obligația constituirii unei garanții financiare (SGB) să intervină doar în situația neprezentării acestora în termenul stabilit, implicit în cazul în care nu a fost demarată investiția.</p>		<p><b>Nu se acceptă</b> introducerea unor dispoziții exprese privind exceptarea obiectivelor/capacităților de stocare a energiei electrice de importanță strategică și pentru siguranța națională și instituirea unor excepții pentru proiectele aflate într-un stadiu avansat de dezvoltare.</p> <p>Regulile privind racordarea la rețelele electrice de interes public se aplică tuturor solicitanților, în mod unitar și nediscriminatoriu. Introducerea excepțiilor este posibilă numai în situații prevăzute în mod expres în legislația primară.</p> <p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Nu se înțelege la care garanție se referă propunerea.</p>
9.	<p><b><u>PATRES</u></b></p> <p><b>Propunere:</b> <b>Toate obligațiile din ordin ar trebui să se refere și la instalațiile de stocare independente de tipul “stand alone”</b> (nu doar cele care se co-lochează la un loc de producere/consum). Astfel, peste tot în text vă propunem utilizarea următoarei exprimări: „aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, și a instalațiilor de stocare.”(care sunt menționate separat la art 2 lit vi -definiții în Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public).</p> <p><b>Motivația:</b> În prezent fenomenul de blocare al rețelei afectează inclusiv proiectele de stocare –atâtea necesare pentru reducerea prețului energiei în special la orele de vârf de consum. Acest blocaj se manifestă în special în cazul centralelor existente care doresc co-locarea unor unități de stocare, care nu mai pot obține capacitate de absorbție din rețea (necesară pentru fezabilitatea economică a demersului) datorită</p>		<p><b>Se acceptă</b></p> <p>Se clarifică faptul că prevederile Regulamentului, ale ATR-cadru și ale Contractului-cadru de racordare sunt aplicabile și instalațiilor de stocare individuale.</p> <p>În acest sens, au fost clarificată la art. 2 din Regulament printr-un nou alineat, alineatul (1<sup>1</sup>) și în notele explicative ale titlurilor Anexelor din ATR-cadru și Contractul-cadru de racordare asimilarea „<b>instalației de stocare individuale</b>“ cu „<b>locul de producere</b>“/„<b>locul de consum și de producere</b>“ în terminologia utilizată în cuprinsul reglementărilor respective.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	ATR-urilor care doar în cele mai multe cazuri doar blochează, respectiv nu reprezintă capacități chiar chiar se pun în funcțiune într-un termen rezonabil.		<p>Pentru evitarea confuziilor privind cuantumul garanției financiare care se constituie în vederea emiterii ATR, se modifică și se completează art. 31 alin. (1) astfel:</p> <p><i>”(1) În vederea emiterii unui aviz tehnic de racordare pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a unui loc de producere/loc de consum și de producere nou, inclusiv cele prevăzute cu instalații de stocare, <b>a instalațiilor de stocare care se racordează individual</b> sau pentru aprobarea unui spor de putere, care conduce la o putere aprobată totală pentru evacuare și/sau pentru consum mai mare de 1 MW la locul de producere/locul de consum și de producere respectiv, operatorul de rețea solicită în condițiile prezentului regulament ca utilizatorul să constituie o garanție financiară în favoarea sa.”</i></p>
10.	<p><b><u>PATRES</u></b></p> <p><b>Propunere: Retragera voluntara a ATR-ului –revenire și reformulare.</b>  Propunem instituirea unui mecanism de retragere voluntară din partea solicitanților ATR-urilor deja emise, unde garanția financiară deja a fost achitată, dacă există motive bine întemeiate pentru care proiectul nu se poate duce la bun sfârșit (exemplu –avizul AACR este negativ și a fost obținut ulterior constituirii garanției pentru ATR).</p> <p><b>Motivația:</b> În cazul solicitării voluntare, justificate de cauze obiective, nedatorate solicitantului, clar documentate, care fac imposibilă continuarea proiectului, a încetării valabilității avizului tehnic de racordare, garanția financiară se returnează solicitantului de către operator în termen de 30 de zile.  În acest mod dezvoltatorii care între timp si-a dat seama că proiectul lor doar blochează și nu are șanse de realizare, vor debloca mai repede rețeaua dacă își pot recupera garanțiile financiare depuse pentru securizarea ATR-ului.  În cadrul dezbaterii publice în mod corect ați afirmat ca o astfel de prevedere poate fii egalată cu o formă de amnistie. Cu toate acestea, există situații obiective unde un proiect nu poate fi dus la capăt, chiar dacă investitorul a dovedit bună credință. Propunerea noastră se referă în final la astfel de cazuri care ar trebui temeinic justificate.</p>		<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Prin returnarea garanției conform mecanismului propus, utilizatorul nu este stimulat să finalizeze lucrările și în consecință, nu se mai atinge obiectivul pentru care aceasta a fost constituită, și anume cel de a asigura punerea în funcțiune a instalațiilor de utilizare.</p> <p>Prevederile art. 33 alin. (1) lit. h) Regulament prevăd posibilitatea utilizatorului de a solicita încetarea valabilității avizului tehnic de racordare, caz în care:</p> <p>a) contractul de racordare, în cazul în care a fost încheiat, încetează de drept la data încetării valabilității avizului tehnic de racordare;</p> <p>b) <b>garanțiile financiare constituite de utilizator se execută;</b></p> <p>c) capacitatea aprobată pentru racordare devine disponibilă pentru racordarea altor utilizatori.</p>
11.	<p><b><u>PATRES</u></b></p>		<p><b>Se acceptă parțial prin introducerea la art. 36 a alin. (5<sup>5</sup>) – (5<sup>7</sup>) cu următorul cuprins:</b></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p><b>Propunere:</b> Pentru locurile de producere care folosesc tehnologia eoliană (eventual și gaz/hidro/nuclear) cu putere aprobată pentru evacuare de peste 120 MW, propunem ca termenul de 12 / 18 luni pentru obținerea autorizației de înființare să poată fi prelungit o singura dată, justificat, cu maxim încă 6 luni. Acest lucru poate fi necesar datorită complexității mai ridicate în dezvoltarea</p> <p><b>Motivația:</b> Acest lucru poate fi necesar datorită complexității mai ridicate în dezvoltarea unor astfel de proiecte de anvergură (de exemplu întârzierile cauzate în mod abuziv de către AACR, durata mai mare de obținere a finanțării care necesită de regulă formarea unui consorțiu de bănci, etc). Termenul de 12 luni ar trebui să rămână însă valabil pentru centralele solare și pentru instalațiile de stocare. (indiferent de puterea aprobată pentru evacuare/co nsum). Considerăm că o reglementare diferențiată pe tehnologii nu se poate considera o discriminare, ci o adaptare la condițiile specifice date de particularitățile fiecărei tehnologii. De altfel și ART VIII din Proiectul de Ordin prevede reguli separate pentru reactoarele 3 și 4, fapt ce demonstrează că nu toate tehnologiile au nevoie de aceleași perioade de timp pentru dezvoltare. Mai mult decât atât, gradul de îndeplinire a țințelor din PNIESC este diferit funcție de tehnologie, respectiv tehnologia eoliană este în urma solarului în ceea ce privește capacitățile instalate sau în curs de construcție.</p>		<p><b>”(5^5) Operatorul de rețea poate prelungi termenele prevăzute la alin. (5^2) și (5^3) o singură dată cu maximum 12 luni dacă utilizatorul îi prezintă documente justificative care confirmă faptul că autorizația de înființare nu poate fi obținută în termenele respective din motive justificate neimputabile solicitantului;</b></p> <p><b>(5^6) În termen de maximum 10 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a documentelor justificative prevăzute la alin. (5^5), operatorul de rețea are obligația să comunice în scris utilizatorului acordul, respectiv refuzul privind prelungirea.</b></p> <p><b>(5^7) În cazul în care operatorul de rețea nu comunică în scris utilizatorului răspunsul său conform prevederilor (5^6), termenele prevăzute la alin. (5^2) și (5^3) se prelungesc în mod automat cu o perioadă egală cu durata întârzierii în comunicarea răspunsului, dar nu mai mult de 12 luni.”</b></p> <p>Completarea se prevede pentru toate proiectele, nu doar pentru centralele electrice eoliene. Regulile privind racordarea la rețelele electrice de interes public se aplică tuturor solicitanților, în mod unitar și nediscriminatoriu, introducerea exceptărilor efiind posibilă numai în situații prevăzute în mod expres în legislația primară.</p>
12.	<p><b><u>PATRES</u></b></p> <p><b>Propunere: Prioritizarea proiectelor care ajung la maturitate (PIF) -revenire</b>  <b>În acest sens vă solicităm revenirea Art 47 alin. 5 și 7^2 la form anterioară ordinului 53/2024, pentru a prioritiza punerea în funcțiune cât mai rapidă a capacităților care chiar se construiesc!</b>  <b>Eventualele întâriri care rezultă din punerea în funcțiune a ATR-ului A ulterior punerii în funcțiune a ATR -ului B, întâririne-menționate în ATR-ul A dar apărute între timp ca efect al punerii în funcțiune a B –ar trebui să fie suportate de către solicitantul ATR-ului A –dacă acesta nu a respectat termenul de PIF indicat în cererea de racordare și a întârziat nejustificat proiectul. În cazul în care însă solicitantul ATR A este în cadrul termenului de PIF prevăzut în ATR, și datorită racordării între timp a ATR B apar întâriri, propunem ca acestea să fie finanțate de către operatorul de distribuție/transport, având ca sursa definanțare garanțiile executate în cazul ATR-urilor expirate.</b></p>		<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Pentru un tratament unitar și pentru rezultate care reflectă în mod corespunzător capacitatea disponibilă a rețelei în vederea racordării la rețea cu/fără necesitatea întăririi rețelei, reaclulările de regimuri trebuie să se realizeze cu considerarea inclusiv a puterilor rezervate prin avizele tehnice de racordare emise, similar calculelor care se realizează prin studiile de soluție în vederea stabilirii soluției de racordare.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p><b>Motivația:</b> Regulamentul de racordare în forma anterioară modificărilor aduse de Ordinul ANRE 53/2024 prevedea recalcularea “întărilor” la faza PIF ținând cont doar de centralele aflate sub tensiune sau cele care au solicitat deja punerea sub tensiune –fără a ține cont de ATR-urile emise anterior. Astfel, se prioritiza punerea sub tensiune și eliminarea întărilor “ne-necesare” pe principiul primul venit –primul servit, promovând astfel adăugarea de capacități la SEN cât mai rapid. Prima astfel “primul MW realizat în teren și nu primul ATR”.</p> <p>În 2024 ANRE a modificat Art 47, alin 5 prin adăugarea lit c și prin modificarea art 7<sup>2</sup>. Astfel, deținătorii de ATR-uri mai vechi care nu construiesc capacitatea (ATR –A) dobândesc prioritate față de cei care au obținut ATR-ul mai tarziu (ATR –B) dar au construit mai repede. Posesorul ATR B trebuie fie să limiteze, fie chiar să oprească capacitatea, dacă posesorul ATR A după ani și ani de întârzieri chiar implementează investiția.</p> <p>Din punctul PATRES de vedere, prioritară ar trebui să fie punerea în funcțiune a instalațiilor cât mai rapid, cu cât mai puține întăriri “nejustificate” care majorează CAPEX-ul și implicit prețul energiei produse și nu protejarea celor care au obținut „documentul” mai repede și actualmente efectiv blochează rețeaua.</p> <p><b>În calitate de patronat al producătorilor și al investitorilor care chiar au construit și construiesc capacități în continuare, cu o vastă experiență pe acest aspect, considerăm că această măsură este de-facto cea mai eficientă pentru obținerea dezideratului de a avea capacități în funcțiune cât mai repede și cât mai multe!!</b></p>		
13.	<p><b><u>PATRES</u></b></p> <p><b>Propunere: Garanția suplimentară de 5% la prelungirea termenului contractului de racordare și tratamentul egal al investitorului versus operatorul de rețea</b></p> <p><b>Motivația:</b> Înțelegerea noastră este următoarea: dacă investitorul prelungeste termenul contractului de racordare va achita o garanție suplimentară în valoare de 5% (fara TVA) din tariful de racordare. Dacă însă operatorul de rețea dorește să prelungescă termenul — atunci investitorul este obligat să semneze. Considerăm că acest tratament este profund incorect obligat să semneze. Considerăm că acest tratament este profund incorect — iar în spiritul responsabilizării actorilor implicați în acest proces — dacă investitorul este penalizat pentru întârziere, atunci și operatorul întârziere, atunci și operatorul ar trebui în egală măsură să fie penalizat, cu exact aceeași sumă!!!! Foarte multe proiecte sunt întârziate nu din cauza investitorilor, ci din cauza operatorilor de rețea! Tratamentul diferențiat este inadmisibil, a sosit timpul ca și operatorii să fie fie trași la răspundere pentru întârzierile cauzate de ei.</p>		<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Investitorul este obligat să semneze doar dacă dorește prelungirea valabilității contractului de racordare. Conform clauzelor contractuale, utilizatorul are și posibilitatea rezilierii contractului în cazul nerespectării de către operator a termenelor de realizare a lucrărilor din sarcina acestuia, caz în care sunt prevăzute penalități în sarcina operatorului de rețea.</p> <p>Prevederile sunt similare (situația în care utilizator solicită prelungire față de cea în care operatorul de rețea solicită), cu diferența cu utilizatorul constituie o garanție financiară.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
			Operatorul nu poate avea obligația constituirii unei garanții deoarece are obligația conform legii să asigure accesul la rețea a instalațiilor utilizatorilor și astfel, are obligația de a realiza lucrările.
14.	<p><b><u>PATRES</u></b></p> <p><b>Propuneri:</b>  - <b>alocarea de capacitate prin licitație să nu fie aplicabilă în cazul extinderii unor centrale existente</b>  - <b>cunatumul garanției ar trebui diferențiat pe tehnologii, CAPEXUL unui MW de solar (cca 0.5 Mio EUR/MWp) nu este egal cu CAPEXUL unui MWh de baterie (cca 0.15 Mio EUR/MWh) sau eolian (peste 1 Mio EUR/MW).</b></p> <p><b>Motivația:</b> Majoritatea centralelor construite în baza sistemului de promovare cu certificate verzi vor trece în următorii ani printr-un proces de re-powering unde puterea instalată pe același amplasament poate să crească datorită avansului tehnologic. În acele locații unde sporul de putere nu crează neapărat modificări complicate și costisitoare ale instalației de racordare existente (care se refolesește în cazul re tehnologizării de cele mai multe ori), considerăm că nu mai este necesară trecerea prin licitație. Același lucru este valabil și în cazul hibridizării proiectelor. În mare ce propunem nu este altceva decât folosirea judicioasă și eficientă economic a capacității limitate a rețelei pe care o avem!!</p> <p>Cuquantumul prevăzut de 20.000 EUR/MW putere instalată pentru anul 2026 este posibil să fie prea mare/descurajator–dacă se consideră adițional și garanția de 30.000 EUR/MW pentru obținerea autorizației de înființare.</p> <p>Ca principiu general suntem de părere că sunt necesare garanții pentru participarea la mecanismul de alocare a capacităților, dar acestea nu trebuie să fie excesive și nu ar trebui să se dubleze cu alte garanții. Ori cumulativ cele două garanții ajung la 50.000 EUR/MW, sumă care raportată la CAPEXUL total al unei investiții devine prea mare. Fixarea unui prag minim pentru anii 2027 și ulterior la acest prag s-ar putea să fie contraproductivă în cazul în care interesul pentru acest mecanism va fi scăzut. Pragul minim pentru acești ani ar trebui stabilit abia după evaluarea rezultatelor din prima licitație.</p>		<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Mecanismul de alocare de capacitate se aplică tuturor solicitanților aflați în situațiile prevăzute în Metodologie, în mod unitar și nediscriminatoriu. Garanția este pentru participarea la procedura de alocare de capacitate și asigură participarea fermă la licitație a solicitanților care au înregistrat cereri de alocare. Astfel, sunt eliminate posibilele situații în care solicitantul care a depus cerere de alocare se răzgândește și nu mai participă la licitație și astfel, este evitată distorsiunea rezultatelor studiului global (care ține seamă de solicitările de alocare) și implicit, a prețului de pornire a licitației.</p> <p>O valoarea mai mică a garanției ar fi insuficientă pentru a descuraja depunerea unor cereri nesustenabile sau care nu reflectă intenții reale de participare la procedura de licitație.</p> <p><b>Se modifică propunerea de la art. IV din proiectul de ordin referitor la art. 8 alin. (3) din Metodologie</b> pentru înlocuirea bazei de aplicare a cuquantumului de 20.000 EURO/MW, și anume <i>”capacitatea solicitată pentru alocare”</i> în loc de <i>”puterea instalată”</i> având în vedere faptul că la licitație se ține cont de capacitatea solicitată de utilizatori pentru alocare.</p> <p><i>”(4) În vederea înregistrării cererii prevăzute la alin. (1), la momentul depunerii acesteia, solicitanții au obligația de a constitui o garanție de participare la procedura de alocare de capacitate a cărei valoare se stabilește după cum urmează:</i></p> <p><i>a) pentru anul 2026, garanția este în cuquantum de 20.000 EURO/MW <b>capacitate solicitată pentru</b></i></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
			<p><b>alocare</b>, calculată la cursul de schimb al Băncii Naționale a României valabil la data emiterii;  b) pentru anul N, începând cu anul 2027 inclusiv, garanția se stabilește ca fiind minimul dintre valoarea prevăzută la lit. a) și media ponderată a prețurilor contractuale rezultate în urma licitațiilor finalizate în anul precedent anului N, ponderate cu capacitatea atribuită aferentă fiecărui contract (lei/MW).”</p>
15.	<p><b><u>PATRES</u></b></p> <p><b>Propunere: termenele diferențiate pentru obținere AI, diferențiere pe tehnologii</b></p> <p><b>Motivația:</b> Apreciem instituirea unor termene maximale diferențiate pentru obținerea autorizației de înființare funcție de anul semnării contractului de racordare. Considerăm însă că se impune suplimentar și o diferențiere pe tehnologii. Nu se poate pune semnul egal între o centrală solară de 5 MW și una eoliană de 300 MW.</p>		<p><b>Nu se acceptă</b> introducerea de termene diferite, pe tipuri pe tehnologii deoarece regulile privind racordarea la rețelele electrice de intreres public trebuie să se aplică tuturor solicitanților, în mod unitar și nediscriminatoriu.</p> <p>Pentru contractele de racordare aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentului ordin se modifică termenul de obținere a autorizațiilor de înființare și se introduce posibilitatea de prelungire a acestui termen, astfel:</p> <p>”(3) Pentru contractele de racordare a locurilor de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentului ordin, utilizatorii au obligația de a obține autorizații de înființare aferente capacităților energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locurile de producere/de consum și de producere respective, <b>în termen de cel mult 12 luni de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</b></p> <p><b>(4) Prevederile art. 36 alin. (5<sup>5</sup>) - (5<sup>7</sup>) din Regulamentul prevăzut la art. I, astfel cum au fost introduse prin prezentul ordin se aplică și contractelor de racordare a locurilor de producere sau a locurilor de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1</b></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
			<b><i>MW încheiate în anul 2026 până la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</i></b>
16.	<p><b><u>Transelectrica</u></b></p> <p><b>Propuneri:</b></p> <p>1. Întăririle de rețea identificate în urma analizei de sistem realizate la PIF pentru teste și probe vor fi menținute pe întreaga durată de viață a centralelor.</p> <p>2. Regimul de proprietate al terenurilor aferente lucrărilor de întărire specifice (inclusiv lucrările dintre punctul de racordare și punctul de delimitare, terenul necesar pentru extindere stație existentă) trebuie să fie de tip proprietate și nu superficiei, la momentul semnării contractului de racordare, pentru a permite transferul acestuia în patrimoniul operatorului de rețea.</p> <p>3. Eliminarea tarifului de indici aplicat lucrărilor de întărire, întrucât acesta nu reflectă în mod constant costuri reale sau beneficii directe pentru instalațiile electrice sau pentru utilizatori.</p> <p>4. Să se precizeze în regulament că, în cazul prelungirii contractului de racordare, dacă utilizatorul nu depune cererea și documentele necesare cu cel puțin 30 de zile înainte de expirare, proiectul se clasează.</p>		<p><b>Nu se acceptă propunerile de la pct. 1-8.</b></p> <p>Referitor la propunerea de la pct. 1, din recalculările de regimuri care se realizează conform prevederilor Regulamentului la punerea sub tensiune pentru perioada de probe poate rezulta menținerea sau eliminarea lucrărilor de întărire. Pe de altă parte, pentru punerea în funcțiune a centralelor, este necesară realizarea lucrărilor de întărire a rețelei, dacă acestea au rezultat din studiile de soluție ca fiind necesare.</p> <p>Referitor la propunerea de la pct. 2, ANRE nu reglementează regimul de proprietate al terenurilor.</p> <p>Referitor la propunerea de la pct. 3, aceasta nu face obiectul proiectului de ordin Calcul tarifului de racordare pe bază de indici specifici aprobați de ANRE este reglementat prin <i>Ordinul ANRE nr. 11/2014 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public</i>, cu modificările și completările ulterioare și prin <i>Ordinul ANRE nr. 141/2014 pentru aprobarea tarifelor specifice și indicilor specifici utilizați la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public</i>, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Pentru propunerea de la pct. 4 – se introduce o nouă regulă prin care să se evite încetarea contractului de racordare în cazul întârzierii transmiterii cererii. În proiectul de ordin s-a prevăzut la art. 40<sup>1</sup> alin. (11) cu următorul cuprins: <b><i>”(11) În cazul în care cererea de prelungire a duratei contractului de racordare nu este transmisă de către utilizator sau, după caz, de către operatorul de rețea în termenele prevăzute</i></b></p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>5. Să se precizeze în regulament că modificarea sau prelungirea contractului de racordare poate fi realizată de cel mult două ori, cu constituirea garanției aferente, iar la încheierea actelor adiționale la contractele de racordare, utilizatorii trebuie să prezinte dovada achitării a cel puțin 25% din valoarea echipamentelor (conform contractelor de achiziție) sau dovada realizării a minimum 10% din lucrările instalațiilor de utilizare.</p> <p>6. Să se precizeze în regulament modul în care lucrările de întărire incluse în planul de dezvoltare al operatorului de rețea pot fi realizate de un utilizator din fonduri proprii, la solicitarea acestuia.</p> <p>7. Propunem separarea Regulamentului de racordare în capitole separate, dedicate operatorului de transport și de sistem, respectiv operatorilor de distribuție.</p> <p>8. Propunem ca Contractul de racordare cu utilizatorul să se încheie exclusiv în baza Anexei nr. 2 în care utilizatorul încheie contractul pentru proiectarea și/sau execuția lucrărilor având în vedere că aceasta stabilește în mod clar responsabilitățile părților, elimină eventualele suprapuneri sau necorelări contractuale și asigură un cadru unitar și coerent pentru realizarea lucrărilor, cu impact direct în reducerea riscurilor de litigii și întârzieri în procesul de racordare.</p>	<p><i>la alin. (4) și (9), dar aceasta este transmisă înainte de data de încetare a contractului de racordare, durata de valabilitate a contractului de racordare se prelungește de drept cu 30 de zile necesare încheierii actului adițional la contract.”</i></p> <p>Referitor la propunerea de la pct. 5 – solicitarea este neîntemeiată având în vedere că în cazul proiectelor cu contracte de racordare încheiate, utilizatorul și-a asumat termene de realizare a instalației de utilizare și de punere în funcțiune a acesteia, prelungirea urmând a avea loc în anumite situații neprevăzute.</p> <p>Referitor la propunerea de la pct. 6 – Lucrările de întărire sunt lucrări care se realizează în instalațiile electrice din gestiunea/exploatarea operatorului de rețea, prin urmare operatorul de rețea este cel în măsură să realizeze și să finanțeze lucrările de întărire generale prevăzute în planul de dezvoltare, conform prevederilor Regulamentului.</p> <p>Referitor la propunerea de la pct.7 – nu face obiectul actualului proiect de ordin.</p> <p>Referitor la propunerea de la pct.8 – <b>alegerea utilizării Anexei nr. 1 sau a Anexei nr. 2 din Ordinul ANRE nr. 105/2022 se realizează în funcție de modalitatea de încheiere a contractului pentru proiectarea și/sau execuția lucrărilor pentru realizarea <u>instalației de racordare</u>, și nu a lucrărilor de întărire.</b></p> <p>În cazul în care propunerea CNETE Transselectrica SA este de <b>utilizare a Anexei nr. 2 pentru acordarea posibilității utilizatorului de a contracta direct cu un operator economic lucrările de realizare a instalației de racordare</b>, această utilizare este posibilă conform celor menționate anterior și având în vedere faptul că <b>Anexa nr. 2 este dedicată exact acestei situații de</b></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
			<p><b>contractare directă, nefiind necesară o precizare în acest sens în Regulament.</b></p> <p>În cazul în care propunerea CNTEE Transelectrica SA este utilizarea Anexei nr. 2 pentru acordarea posibilității utilizatorului de a contracta direct cu un operator economic <b>lucrările de întărire</b>, menționăm că nu este <b>reglementată posibilitatea utilizatorului de a contracta direct cu un operator economic lucrările de întărire</b> deoarece este vorba despre <b>întărirea rețelei ce aparține operatorului de rețea, și nu despre o instalație de racordare.</b></p> <p>Prin urmare, prevederea utilizării exclusive a Anexei nr. 2 pentru contractul de racordare cu scopul de a acorda posibilității utilizatorului de a contracta direct cu un operator economic <b>lucrările de întărire</b> este inutilă. Această posibilitate <b>nu este prevăzută nici în Anexa nr. 1, nici în Anexa nr. 2.</b></p> <p>Pentru contractarea proiectării și executării <b>lucrărilor de întărire sunt prevăzute aceleași reguli de contractare atât în Anexa nr. 1, cât și în Anexa nr. 2.</b></p>
17.	<b>Observații la ordin</b>		
18.	<b>Art. I. - Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 517 și 517 bis din 19 august 2013, cu modificările și completările ulterioare (Regulament)</b>		
19.			<p>Pentru clarificarea aplicabilității prevederilor Regulamentului pentru instalațiile de stocare individuale, se introduce la art. 2 din Regulament un nou alineat, alineatul (1<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:</p> <p><i>”(1<sup>1</sup>) În tot cuprinsul regulamentului prin sintagma „loc de consum“ se înțelege, după caz „sistem HVDC“/„loc de consum cu instalație de stocare“ și prin sintagma „loc de producere“/„loc de consum și de producere“ se înțelege, după caz: „loc de producere/loc de consum și de producere cu instalație de stocare“/„loc de producere cu sistem HVDC/loc de producere cu instalație de stocare și</i></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
			sistem HVDC“/„instalație de stocare individuală“.”
20.		<p><b><u>SPEEH Hidroelectrica SA</u></b></p> <p><b>Propunere:</b> includerea in Proiect a unui articol care sa prevadă introducerea in Regulament a unei modificări a art. 5, în sensul completării acestuia cu unui nou aliniat, respectiv (2^1), având următorul conținut:</p> <p><b>(2^1) În situațiile prevăzute la alin. (2) lit. b) și d), dacă nu se depășește puterea aprobată și nu sunt necesare modificări ale instalațiilor de racordare aparținând operatorului de distribuție sau operatorului de transport, actualizarea avizului tehnic de racordare valabil sau a certificatului de racordare se realizează în termen de maximum 30 de zile calendaristice de la data solicitării, fără obligația întocmirii unui studiu de soluție, inclusiv pentru instalațiile de stocare ce se adaugă la un loc de producere nou, a căror putere aprobată pentru consum poate fi pana la valoarea puterii aprobate la producere a locului de producere existent.</b></p> <p><b>Motivația:</b> Introducerea acestui aliniat este justificată prin nevoia de debirocratizare și eficiență administrativă în procesul de racordare la rețelele electrice.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Lipsa impactului tehnic asupra rețelei: Din moment ce nu se depășește puterea aprobată și nu sunt necesare modificări ale instalațiilor operatorului (transport sau distribuție), soluția tehnică existentă rămâne validă.</li> <li>• Avantaj real pentru operatorii de rețea in cazul adaugarii de instalatii de stocare, ce contribuie la optimizarea funcționării S.E.N., prin</li> </ul>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Propunerea nu face obiectul proiectului de ordin.</p> <p>Operatorul de rețea este responsabil de stabilirea fără echivoc a soluției de racordare și a necesității întocmirii studiului de soluție.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>compensarea dezechilibrelor create în SEN de sursele de producere din solar și eolian și realizarea serviciilor tehnologice de sistem.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Eliminarea costurilor și timpului inutil: Elaborarea unui studiu de soluție este redundantă dacă parametrii tehnici de racordare nu se schimbă. Eliminarea acestei cerințe reduce costurile pentru utilizator și degrevează operatorul de analize tehnice care nu aduc informații noi.</li> <li>• Alinierea cu termenele legale de răspuns: Termenul de 30 de zile calendaristice este unul standard și rezonabil pentru procesarea documentelor administrative (actualizarea actului), oferind predictibilitate utilizatorului.</li> <li>• Simplificarea procesului pentru utilizator: În situațiile prevăzute la punctul (2) b), d) (care de obicei se referă la schimbarea denumirii utilizatorului, moșteniri sau modificări administrative care nu afectează consumul), cerința unui studiu de soluție este o barieră birocratică excesivă.</li> </ul>	
21.		<p><u><i>Delgaz Grid</i></u></p> <p><b>Propunere:</b> Art 31 alin. (1) În vederea emiterii unui aviz tehnic de racordare pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a unui loc de producere/loc de consum și de producere nou, inclusiv cele prevăzute cu instalații de stocare, sau pentru aprobarea unui spor de putere, care conduce la o putere aprobată totală pentru <b>consum și/sau</b> evacuare mai mare de 1 MW la locul de producere/locul de consum și de producere respectiv, operatorul de rețea solicită în condițiile prezentului regulament ca utilizatorul să constituie o garanție financiară în favoarea sa.</p>	<p><b>Se acceptă</b></p> <p><b>Se completează art. 31 alin. (1) astfel:</b> ”(1) În vederea emiterii unui aviz tehnic de racordare pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a unui loc de producere/loc de consum și de producere nou, inclusiv cele prevăzute cu instalații de stocare, <b>a instalațiilor de stocare care se racordează individual</b> sau pentru aprobarea unui spor de putere, care conduce la o putere aprobată totală pentru evacuare <b>și/sau pentru consum</b> mai mare de 1 MW la locul de producere/locul de consum și de producere respectiv, operatorul de rețea solicită în condițiile prezentului regulament ca utilizatorul să constituie o garanție financiară în favoarea sa.”</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p><b>Motivația:</b> Sunt necesare clarificări cu privire la situațiile în care se solicită spor de putere pentru consum la locuri de producere/consum și producere (LP/LCP), care conduc la o putere totală aprobată mai mare de 1 MW pentru consum (nu pentru evacuare) în special în ceea ce privește obligația de constituire a garanției.</p> <p>În practică, au existat cazuri în care un utilizator al unui loc de consum și producere (centrala electrica mixta a solicitat un spor de putere pentru consum mai mare de 1 MW fiind necesare și lucrări de întărire, în scopul încărcării unei baterii de stocare din retea</p> <p>– în aceste situații nu este clar dacă se impune constituirea unei garanții.</p> <p>Propunem completarea pentru a acoperi ambele situații pentru un loc de producere respectiv și de consum și de producere.</p>	<p>Completarea are în vedere:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- clarificarea garanției financiare (20% din tariful de racordare) care se aplică pentru racordarea instalațiilor de stocare individuale (în condițiile în care sunt precizate în Regulament numai cele adăugate locurilor de producere);</li> <li>- prevederea situațiilor în care se solicită spor de putere pentru consumul locurilor de producere/consum și producere, inclusiv a celor prevăzute cu instalații de stocare, a instalațiilor de stocare care se racordează individual care conduc la o putere totală aprobată mai mare de 1 MW pentru consum (nu pentru evacuare).</li> </ul>
22.	<p><b>2. La articolul 31, după alineatul (3), se introduce un nou alineat cu următorul cuprins:</b></p> <p>”(3^1) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) reprezintă 20% din valoarea fără TVA a tarifului de racordare.”</p>	<p><u>Grigorescu Partners - Law Firm</u></p> <p><b>Propunere:</b> Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) reprezintă maximum 20% din valoarea fără TVA a tarifului de racordare, <b>cu posibilitatea reducerii sau eliberării parțiale în funcție de stadiul de maturitate al proiectului și de îndeplinirea unor etape relevante stabilite prin contractul de racordare.</b></p> <p><b>Motivația:</b> Garanția ar trebui introdusă ca valoare maximă, cu posibilitatea reducerii în funcție de maturitatea proiectului, existența autorizației de construire, autorizației de înființare, contractului EPC, dovezii finanțării sau a altor milestone-uri relevante.</p> <p>Majorarea garanției poate responsabiliza utilizatorii, dar aplicarea uniformă a unui</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Constituirea garanției financiare se realizează în scopul garantării punerii în funcțiune a capacităților de producere, etapă finală în procesul de racordare la rețea.</p> <p>Reducerea sau eliberarea parțială în funcție de stadiul de maturitate al proiectului și de îndeplinirea unor etape relevante stabilite prin contractul de racordare nu ar mai asigura scopul urmărit.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>procent de 20% poate deveni disproporționată pentru proiectele cu racordare complexă sau costisitoare. Tariful de racordare nu reflectă întotdeauna seriozitatea proiectului, ci mai degrabă complexitatea tehnică a soluției de racordare. Un proiect viabil, aflat într-o zonă dificilă, poate fi penalizat mai dur decât un proiect speculativ cu un cost de racordare redus.</p>	
23.		<p><u>Grigorescu Partners - Law Firm</u></p> <p><b>Propunere: Garanțiile financiare constituite de utilizator pot fi eliberate parțial, la cererea acestuia, proporțional cu stadiul de maturitate al proiectului, pe baza documentelor care atestă îndeplinirea unor etape relevante de dezvoltare, conform unei proceduri aprobate de ANRE.</b></p> <p><b>Motivația:</b> Menținerea integrală a garanțiilor până la finalizarea procesului poate genera blocaje de capital, chiar și în situația în care proiectul demonstrează progres real. Experiența altor piețe europene arată că garanțiile pot fi utilizate ca instrument de disciplină, dar pot fi reduse sau eliberate pe măsura atingerii unor milestone-uri obiective. Introducerea unui mecanism de eliberare parțială a garanțiilor la atingerea unor etape de maturitate, precum obținerea autorizației de construire, obținerea autorizației de înființare, semnarea contractului EPC, dovada finanțării, începerea lucrărilor, punerea sub tensiune pentru probe sau emiterea certificatului de racordare.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Constituirea garanției financiare se realizează în scopul garantării punerii în funcțiune a capacităților de producere, etapă finală în procesul de racordare la rețea.</p> <p>Eliberarea parțială, la cererea utilizatorului în funcție de stadiul de maturitate al proiectului și de îndeplinirea unor etape relevante stabilite prin contractul de racordare nu ar mai asigura scopul urmărit.</p>
24.		<p><u>METLEN GROUP</u></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Garanția financiară care se constituie are rolul de a garanta finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p><b>Propunere:</b> Se va introduce ulterior alineatul (3<sup>1</sup>) care va avea următorul cuprins:  <b>(3<sup>1</sup>) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) reprezintă 20% din valoarea fără TVA a tarifului de racordare. <b>Garanția de 20% se va returna utilizatorului după achitarea completă a tarifului de racordare.</b></b></p> <p><b>Motivația:</b> Modificarea propusă urmărește evitarea dublei garantări a tarifului de racordare.</p>	<p>a instalațiilor de producere, și nu de a asigura achitarea tarifului de racordare de către utilizator.</p>
25.		<p><b><u>Westwind Medgidia SRL</u></b></p> <p><b>Propunere: Eliminarea punctului 2 din art. I și menținerea cuantumului garanției financiare la 5% din valoarea fără TVA a tarifului de racordare</b></p> <p><b>Motivație:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Având în vedere faptul că obligația constituirii garanției financiare de 5% din tariful de racordare anterior emiterii avizului tehnic de racordare a fost introdusă relativ recent (<i>i.e.</i>, prin Ordinul nr. 53/2024), fiind practic în vigoare de aprox. 1 an și jumătate, intervalul de timp analizat este insuficient pentru a permite o evaluare reală a eficienței acesteia.</li> <li>▪ În acest context, o creștere de patru ori a garanției financiare, la un procent de 20% din tariful de racordare, fără a exista încă suficiente date care să demonstreze ca procentul actual de 5% nu a creat un mecanism eficient de a înlătura potențialele situații în care proiectele</li> </ul>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Creșterea procentului care stă la baza calculului garanției financiare are în vedere garantarea îndeplinirii obligațiilor asumate de utilizatori și limitarea riscurilor generate de nefinalizarea proiectelor pentru care s-a rezervat capacitate în rețea, cum ar fi de exemplu blocarea capacităților rezervate prin avizele tehnice de racordare emise și neatingerea obiectivelor asumate de punere în funcțiune a capacităților de producere a energiei electrice din surse regenerabile.</p> <p>Așadar, creșterea valorii garanției financiare se menține cu scopul de a optimiza utilizarea capacității rețelelor electrice, prin rezervarea acesteia în principal pentru proiecte cu un grad ridicat de realizare și accelerarea dezvoltării proiectelor viabile de producere a energiei electrice, cu efect pozitiv asupra participanților la piața de energie.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>nu vor fi construite și puse în funcțiune, este prematură.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Mai mult, majorarea cuantumului garanției va limita accesul unor proiecte viabile din punct de vedere tehnic și va bloca fonduri destinate tocmai asigurării implementării proiectelor.</li> <li>▪ Majorarea procentului garanției la 20% poate epuiza liniile de creditare ale dezvoltatorilor într-o fază incipientă a proiectului și va crește artificial costurile de dezvoltare, făcând proiectele din România mai puțin competitive comparativ cu alte piețe din regiune.</li> <li>▪ Măsura propusă în Proiectul de ordin ANRE penalizează mai ales proiectele mari, care au tariful de racordare ridicat, generând blocaje financiare acestor proiecte.</li> </ul>	
26.		<p><b><u>SOLAR MATRIX 1 SRL</u></b></p> <p><b>Propunere privind valoarea garanțiilor:</b>  <b>a) Garanția pentru ATR nu ar trebui să depășească 10% din taxa de racordare.</b>  b) Garanția pentru autorizația de înființare ar trebui să fie limitată la 2 000 000 EUR pe proiect. Acest lucru reprezintă deja un risc financiar substanțial și un factor clar de descurajare a speculațiilor rampante.</p> <p><b>Propunere privind condițiile de eliberare a garanțiilor:</b>  <b>a) Termenul limită pentru eliberarea garanției este realist; se propune ca nivelul garanției să nu depășească 10%.</b>  b) Având în vedere complexitatea procedurilor de asigurare a finanțării proiectelor, așa cum s-a subliniat mai sus, se propune ca garanția de instalare să fie prezentată în termen de cel mult 23 de luni de la data semnării contractului de racordare. Perioada de 30 de zile propusă este</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Creșterea procentului care stă la baza calculului garanției financiare are în vedere garantarea îndeplinirii obligațiilor asumate de utilizatori și limitarea riscurilor generate de nefinalizarea proiectelor pentru care s-a rezervat capacitate în rețea, cum ar fi de exemplu blocarea capacităților rezervate prin avizele tehnice de racordare emise și neatingerea obiectivelor asumate de punere în funcțiune a capacităților de producere a energiei electrice din surse regenerabile.</p> <p>Începerea lucrărilor de construire sau achiziția dovedită a unor echipamente nu garantează realizarea efectivă și finalizarea proiectului în termenele asumate și nici punerea în funcțiune a capacității pentru care a fost rezervată capacitatea de rețea</p> <p>Termenul de restituire a garanției nu se modifică prin proiectul de ordin. Acesta este prevăzut la art. 36 alin. (8) din Regulament, astfel:</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>complet detașată de realitatea controlului riscurilor și de cerințele de autorizare și finanțare</p> <p><b>Propunere privind perioadele de valabilitate a garanțiilor:</b>  <b>Ambele garanții ar trebui să rămână valabile până când ISC este notificat cu privire la începerea lucrărilor SAU până când sunt prezentate dovezi ale garanțiilor de precomandă a componentelor cheie de valoare egală sau mai mare.</b></p> <p><b>Motivația:</b> nicio motivație (a fost transmisă prin observațiile generale).</p>	<p>”(8) <i>Garanția financiară constituită de utilizator încetează/se restituie utilizatorului la apariția uneia dintre următoarele situații:</i></p> <p><i>a) la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, cu asigurarea în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare a tuturor condițiilor tehnice necesare racordării, cu excepția situației în care garanția a fost executată conform prevederilor alin. (6);</i></p> <p><i>b) la încetarea contractului de racordare, cu excepția rezilierii și/sau în situațiile prevăzute la alin. (6).”</i></p> <p>Referitor la propunerile și observațiile privind garanția pentru autorizația de înființare, acestea nu fac obiectul prezentului proiect de ordin.</p>
27.		<p><u><b>PECHEA EOLIAN SRL</b></u></p> <p><b>Propunere privind valoarea garanțiilor:</b>  <b>a) Garanția pentru ATR să nu depășească de 10% din tariful de racordare pentru că la aceasta se mai adaugă suma de 20% din valoarea lucrărilor de racordare ca avans la semnarea contractului de racordare;</b>  b) Garanția pentru autorizația de înființare să fie plafonată la 1 000 000 EUR pe proiect. Aceasta este o asumare de risc substanțială care va descuraja speculatorii.</p> <p><b>Propunere privind condițiile de emiteră a garanțiilor:</b>  <b>a) Termenul de emiteră este corect, se propune ca nivelul garanției să nu fie mai mult de 10%.</b>  b) Având în vedere complexitatea procedurilor de asigurare a finanțării proiectelor de producție, prezentată mai sus, se propune ca garanția de înființare să fie prezentată nu mai târziu de 23 de luni de la data semnării</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Scopul constituirii garanției financiare nu este acela de a asigura o sumă valorică la încheierea contractului de racordare astfel cum reiese din propunerea referitoare la cumularea garanției cu avansul achitat din tariful de racordare.</p> <p>Constituirea garanției financiare are în vedere garantarea îndeplinirii obligațiilor asumate de utilizatori și limitarea riscurilor generate de nefinalizarea proiectelor pentru care s-a rezervat capacitate în rețea, cum ar fi de exemplu blocarea capacităților rezervate prin avizele tehnice de racordare emise și neatingerea obiectivelor asumate de punere în funcțiune a capacităților de producere a energiei electrice din surse regenerabile.</p> <p>Începerea lucrărilor de construire sau achiziția dovedită a unor echipamente nu garantează realizarea efectivă și finalizarea proiectului în termenele asumate și nici punerea în funcțiune a capacității pentru care a fost rezervată capacitatea de rețea.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>contractului de racordare. Intervalul de 30 de zile propuse, anterior termenului limită de 24 de luni de prezentare dovada finanțării, este complet detașată de realitatea controlului riscurilor și de cerințele de autorizare și finanțare.</p> <p><b>Propunere privind termenele de valabilitate a garanțiilor: ambele garanții să rămână valabile până la data notificării ISCE asupra începerii lucrărilor de construcție sau de probarea prezentării garanției de precomandă a echipamentelor.</b></p> <p><b>Motivația:</b> nicio motivație (a fost transmisă prin observațiile generale).</p>	<p>Garanțiile se restituie conform prevederilor art. 36 alin. (8) din Regulament.</p> <p>Referitor la propunerile și observațiile privind garanția pentru autorizația de înființare, acestea nu fac obiectul prezentului proiect de ordin.</p>
28.		<p><b><u>ALRO</u></b></p> <p><b>Propunere:</b> analiză suplimentară și <b>menținerea procentului actual de 5% pentru garanția financiară</b>, astfel încât măsurile de reglementare să sprijine obiectivele strategice ale României în domeniul energiei și să mențină atractivitatea mediului investițional.</p> <p><b>Motivația:</b> majorarea de patru ori a garanției financiare de la 5% la 20% din valoarea tarifului de racordare pentru proiectele care depășesc 1 MW, riscă să afecteze negativ dinamica investițională într-un sector strategic pentru economia națională. Această măsură introduce o presiune suplimentară asupra capitalului de lucru al investitorilor, într-un moment în care România își asumă, la nivel european, accelerarea tranziției energetice și creșterea capacităților de producție din surse regenerabile. În contextul competitiv regional, pentru atragerea capitalului în sectorul energetic,</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Creșterea procentului care stă la baza calculului garanției financiare are în vedere garantarea îndeplinirii obligațiilor asumate de utilizatori și limitarea riscurilor generate de nefinalizarea proiectelor pentru care s-a rezervat capacitate în rețea, cum ar fi de exemplu blocarea capacităților rezervate prin avizele tehnice de racordare emise și neatingerea obiectivelor asumate de punere în funcțiune a capacităților de producere a energiei electrice din surse regenerabile.</p> <p>Așadar, creșterea valorii garanției financiare se menține cu scopul de a optimiza utilizarea capacității rețelelor electrice, prin rezervarea acestora în principal pentru proiecte cu un grad ridicat de realizare și accelerarea dezvoltării proiectelor viabile de producere a energiei electrice, cu efect pozitiv asupra participanților la piața de energie.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
29.		<p>impunerea unui astfel de nivel al garanțiilor poate diminua competitivitatea României și poate încetini progresul privind securitatea energetică și tranziția verde.</p> <p><b><u>ENGIE ROMÂNIA SA</u></b></p> <p><b>Propunere: modificarea alin. (3<sup>1</sup>) nou introdus la art. 31 după cum urmează:</b>          ”(3<sup>1</sup>) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) reprezintă <del>2</del>10% din valoarea fără TVA a tarifului de racordare.”</p> <p><b>Motivația:</b> apreciem că o garanție financiară în cuantum de 10% din valoarea fără TVA a tarifului de racordare satisface într-un mod rezonabil și echilibrat atât scopul urmărit de emitentul actului normativ prin prezentul proiect, respectiv acela de a reduce riscul rezervării speculative a capacității de racordare, cât și necesitatea menținerii accesibilității financiare a procesului de racordare în vedea atingerii dezideratului sprijinirii proiectelor investiționale în domeniul energiei regenerabile.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Reducerea cuantumului garanției la 10% ar diminua efectul descurajator al mecanismului de garantare și nu ar asigura un nivel suficient de angajament din partea utilizatorilor în ceea ce privește implementarea proiectelor pentru care se rezervă capacitate de rețea.</p>
30.		<p><b><u>ENGIE ROMÂNIA SA</u></b></p> <p><b>Propunere: La articolul 31, după alineatul (3<sup>1</sup>), propunem introducerea unui nou alineat, alin. (3<sup>2</sup>), după cum urmează:</b>  <b>(3<sup>2</sup>) Prin excepție de la alin. (3<sup>1</sup>), pentru instalațiile de stocare a energiei electrice, valoarea garanției prevăzute la alin. (1) reprezintă 5% din valoarea fără TVA a tarifului de racordare.</b></p> <p><b>Motivația:</b> Pentru considerentele care succed, apreciem necesară tratarea în mod distinct, din punctul de vedere al garanției financiare, a instalațiilor de stocare versus capacitățile de</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> valoarea propusă pentru garanția financiară în cazul instalațiilor de stocare.</p> <p>Instalațiile de stocare adăugate locurilor de producere/locurilor de consum și de producere sunt prevăzute la art. 31 alin. (1) din Regulament. Așadar, în cazul acestora se constituie garanții cu valoarea prevăzută la art. 31 alin. (3<sup>1</sup>).</p> <p>Se reformulează art. 31 alin. (1) pentru clarificarea garanțiilor pe care utilizatorii au obligația să le constituie în cazul racordării individuale a instalațiilor de stocare astfel:          ”(1) În vederea emiterii unui aviz tehnic de racordare pentru racordarea la rețeaua electrică de</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>producere a energiei electrice. În acest sens, propunem ca garanția financiară pentru instalațiile de stocare a energiei electrice să fie stabilită la 50% față de valoarea prevăzută pentru capacitățile de producere a energiei electrice.</p> <p>În forma propusă, prezentul proiect de ordin tratează de aceeași manieră atât producerea de energie electrică, care este intermitentă, cât și stocarea energiei electrice, deși impactul asupra rețelei electrice al celor două tipuri de capacități este diferit. Instalațiile de stocare nu presupun rezervarea permanentă a capacității de evacuare, ci utilizează flexibil rețeaua în funcție de starea sistemului, neavând un impact echivalent cu cel al capacităților de producere asupra congestiilor, reprezentând un instrument tehnic esențial pentru gestionarea congestiilor din rețea, contribuind la echilibrarea fluxurilor de energie și la creșterea gradului de utilizare a capacităților existente.</p> <p>Promovarea capacităților de stocare este în concordanță cu obiectivele europene privind creșterea flexibilității sistemului energetic și integrarea energiei din surse regenerabile.</p> <p>Astfel, aplicarea unui regim uniform pentru producere și stocare riscă să descurajeze dezvoltarea capacităților de flexibilitate, esențiale pentru integrarea eficientă a energiei regenerabile.</p> <p>Totodată, comparativ cu capacitățile de producere, proiectele de stocare au un grad mai ridicat de previzibilitate și termene de implementare mai scurte, ceea ce reduce riscul de neimplementare.</p>	<p><i>interes public a unui loc de producere/loc de consum și de producere nou, inclusiv cele prevăzute cu instalații de stocare, a instalațiilor de stocare care se racordează individual sau pentru aprobarea unui spor de putere, care conduce la o putere aprobată totală pentru evacuare și/sau pentru consum mai mare de 1 MW la locul de producere/locul de consum și de producere respectiv, operatorul de rețea solicită în condițiile prezentului regulament ca utilizatorul să constituie o garanție financiară în favoarea sa.”</i></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		Stocarea permite o utilizare mai eficientă a capacității disponibile a rețelei electrice, contribuind la maximizarea valorii infrastructurii existente fără necesitatea unor investiții suplimentare semnificative.	
31.	<p><b>3. La articolul 31, după alineatul (6), litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:</b>  ”d) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică nu este obținută în termenele prevăzute în contractul de racordare.”</p>	<p><u>DEER</u>  <u>ACUE</u>  <u>Delgaz Grid</u>  <u>RER</u></p> <p><b>Propunere:</b> La articolul 31, după alineatul (6), litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:  ”d) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică nu este obținută <b>și transmisă</b> în termenele prevăzute în contractul de racordare.”</p> <p><b>Motivația:</b> OD trebuie să fie informat cu privire la obținerea AC.</p>	<p><b>Se acceptă cu reformulare</b></p> <p>Termenele se referă la obligația de a obține autorizația, și nu de a o transmite la operator.</p> <p>Autorizația se poate transmite și ulterior obținerii, dar este interesul utilizatorului de a informa operatorul cu privire la obținerea autorizațiilor astfel încât să nu ajungă în situația pierderii valabilității documentelor pentru racordare și executării garanțiilor financiare.</p> <p>Pentru clarificare, la art. 36 se introduce alin. (5<sup>8</sup>) cu următorul cuprins: <b>”(5<sup>8</sup>) Utilizatorul are obligația sa transmită cu celeritate la operatorul de rețea dovada obținerii autorizațiilor de construire și de înființare prevăzute la alin. (5) - (5<sup>3</sup>), după caz.”</b></p>
32.	<p><b>4. La articolul 31 alineatul (6), după litera d) se introduc două noi litere, literele e) și f), cu următorul cuprins:</b>  ”e) în cazul în care autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere nu este obținută în termenele prevăzute la art. 36 alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) sau, după caz, alin. (5<sup>4</sup>);</p>		<p><b>Pentru corelare cu prevederile art. 36 alin. 36 alin. (5<sup>4</sup>) - (5<sup>7</sup>), se modifică art. 31 alin. (6), lit. e) astfel:</b>  ”e) în cazul în care autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere nu este obținută în termenele prevăzute la art. 36 alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) <b>sau, după caz, alin. (5<sup>4</sup>), cu luarea în considerare a prevederilor art. 36 alin. (5<sup>4</sup>) - (5<sup>7</sup>);</b></p>
33.	<p><b>4. La articolul 31 alineatul (6), după litera d) se introduc două noi litere, literele e) și f), cu următorul cuprins:</b></p>	<u>ENGIE ROMÂNIA SA</u>	Nu se acceptă

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>”(…) f) în 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică.”</p>	<p><b>Propunere:</b> modificarea lit. f) nou introduse la alin. (1) al art. 36 după cum urmează: f) <b>în cazul în care au trecut 12 6</b> luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică.</p> <p><b>Motivația:</b> apreciem drept pozitivă prevederea unei perioade de grație în sensul prevăzut la lit. f) de la prezentul alineat. Totodată, considerăm utilă prelungirea acestui termen în sensul propus pentru a acoperi posibilele întârzieri în derularea proceselor avute în vedere/în implementarea proiectelor și care nu sunt în controlul utilizatorului.</p>	<p>Prelungirea termenelor conform propunerii ar conduce la menținerea rezervării capacității de rețea pentru o perioadă excesiv de îndelungată, în detrimentul altor solicitanți de racordare la rețea și cu impact negativ în ceea ce privește utilizarea eficientă a capacității disponibile a rețelei.</p> <p><b>Pentru corelare cu prevederile art. 36 alin. 36 alin. (5^4) - (5^7), se modifică art. 31 alin. (6), lit. f) astfel:</b> f) în 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică, <b>respectiv la împlinirea termenelor acordate prin decizie a ANRE conform prevederilor art. 33 alin. (4) și 36 alin. (6^3).</b>”</p>
34.		<p><u><b>Delgaz Grid</b></u></p> <p><b>Propunere:</b> Art 31 - (7) Suplimentar situațiilor prevăzute la alin. (6), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul <b>renunța la realizarea proiectului/solicită anularea ATR</b>, se regăsește în situația de încetare a valabilității avizului tehnic de racordare prevăzută la art. 34 alin. (1<sup>3</sup>) sau dacă utilizatorul nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de rețea până la expirarea termenului prevăzut la art. 33 alin. (1) lit. b).</p> <p><b>Motivația:</b> Propunem completarea art 31 (7) cu situația în care utilizatorul renunța la realizarea</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Situația propusă referitoare la executarea garanției financiare este deja prevăzută la art. 33 alin. (1) lit. h) <b>Regulament</b> prevăd <b>posibilitatea utilizatorului de a solicita încetarea valabilității avizului tehnic de racordare</b>, caz în care: a) contractul de racordare, în cazul în care a fost încheiat, încetează de drept la data încetării valabilității avizului tehnic de racordare; b) <b>garanțiile financiare constituite de utilizator se execută;</b> c) capacitatea aprobată pentru racordare devine disponibilă pentru racordarea altor utilizatori.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		proiectului și cere OD anularea ATR, pentru clarificarea modului de lucru referitor la executia garantiei în aceste situatii întâlnite în practica OD	
35.	<p><b>5. La articolul 31 alineatul (9) se modifică și va avea următorul cuprins:</b>          ”(9) Sumele încasate ca urmare a executării garanțiilor financiare devin surse de finanțare, din contribuții financiare, alocate exclusiv pentru finanțarea ori cofinanțarea lucrărilor de întărire a rețelelor electrice de interes public, necesare racordării utilizatorilor.”</p>	<p><u><i>Grigorescu Partners - Law Firm</i></u></p> <p><b>Propunere: Operatorii de rețea au obligația de a evidenția distinct sumele încasate ca urmare a executării garanțiilor și de a publica anual, într-o formă agregată, modul de utilizare a acestora pentru finanțarea sau cofinanțarea lucrărilor de întărire. Aceste sume nu pot conduce la o dublă recuperare a costurilor prin tarifele reglementate.</b></p> <p><b>Motivația:</b> Destinația este corectă, dar trebuie evitate dubla recuperare prin tarife reglementate și lipsa de transparență în alocare. Raportare publică anuală și evidențiere contabilă distinctă.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Operatorii au obligația de a raporta la ANRE aceste sume încasate în mod diferențiat. Modul de utilizare a sumelor încasate ca urmare a executării garanțiilor financiare nu conduce la dubla recuperare a costurilor prin tarifele reglementate. Metodologiile de tarifare nu permit dubla remunerare.</p>
36.		<p><u><i>Delgaz Grid</i></u></p> <p><b>Propunere: Solicitare de clarificare</b>          1. Având în vedere prevederile art. 31 pct. (9) și (10) din Regulamentul de racordare, este necesar de calificat dacă sumele încasate ca urmare a executării garanțiilor pot fi utilizate și pentru lucrări de întărire aflate în curs de execuție la momentul executării garanției sau incluse deja în planul de investiții al anului în curs, sau trebuie să fie lucrări viitoare (incluse în planurile de investiții din anii următori)          2. Având în vedere prevederile alin. (10) privind necesitatea aprobării prealabile a planului de investiții “(10) Lucrările de întărire finanțate conform alin. (9) trebuie să fie cuprinse în planul de investiții al operatorului de rețea, aprobat în prealabil de autoritatea competentă”</p>	<p><b>Nicio propunere</b></p> <p>Întrebările adresate nu au legătură cu racordarea la rețea și cu subiectele abordate prin proiectul de ordin.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		este necesar sa clarificati dacă sumele vor putea fi utilizate si pentru lucrări de întărire incluse în investiții suplimentare.	
37.		<p><b><u>SPEEH Hidroelectrică SA</u></b></p> <p><b>Propunere:</b> includerea in Proiect a unui nou articol, care sa prevadă introducerea in Regulament a unor modificări ale art. 33 alin. 1, în sensul în sensul completării lit. b) și c) cu excepțiile privind obiectivele hidroenergetice de importanță și siguranță națională, având următorul conținut:</p> <p><b>Art. 33. - (1)</b> Avizul tehnic de racordare emis își încetează valabilitatea în următoarele situații:</p> <p><b>b)</b> în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare, <b>cu excepția proiectelor hidroenergetice de importanță și siguranță națională.</b></p> <p><b>c)</b> la încetarea contractului de racordare căruia îi este anexat, <b>cu excepția proiectelor hidroenergetice de importanță și siguranță națională, în acest caz acesta putând fi prelungit prin acte adiționale pana la finalizarea instalației de utilizare.</b></p> <p><b>Motivația:</b> introducerea acestor excepții pentru proiectele hidroenergetice de importanță națională se bazează pe <b>protejarea investițiilor strategice</b> și pe recunoașterea unor <b>factori externi de forță majoră</b> (litigiile prelungite) care nu depind de voința investitorului.</p> <p>• <b>Interesul public și siguranța energetică națională:</b> Proiectele hidroenergetice de anvergură contribuie direct la independența energetică a României și la stabilitatea sistemului energetic național (SEN) prin</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Regulile privind racordarea la rețelele electrice de interes public se aplică tuturor solicitanților, în mod unitar și nediscriminatoriu.</p> <p>Introducerea excepțiilor este posibilă numai în situații prevăzute în mod expres în legislația primară.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>furnizarea de energie în bandă și servicii de echilibrare. Pierderea valabilității ATR pentru aceste obiective din motive birocratice sau juridice externe pune în pericol securitatea aprovizionării cu energie a țării.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Specificul tehnic și durata de implementare:</b> Spre deosebire de parcurile fotovoltaice sau eoliene, centralele hidroelectrice au un ciclu de viață al construcției mult mai lung (adesea peste 5-10 ani). Termenul standard de 12 luni pentru finalizarea contractului de racordare nu este adecvat pentru proiectele de infrastructură critică ce implică proceduri de expropriere, descarcari arheologice și studii de mediu complexe.</li> <li>• <b>Combaterea "Blocajului prin Litigiu" (Acțiunile ONG-urilor):</b> Proiectele hidroenergetice sunt adesea vizate de acțiuni în instanță inițiate de organizații de mediu, care urmăresc suspendarea avizelor sau autorizațiilor pe perioade nedeterminate și imprevizibile. Pentru investitori, cum este Statul Român prin companii strategice, această situație este inechitabilă, deoarece pot pierde dreptul de racordare din cauza proceselor ce împiedică emiterea autorizației de construire, necesară pentru semnarea contractului de racordare. Excepția permite „înghețarea” drepturilor până când cauzele juridice sunt soluționate definitiv.</li> <li>• <b>Evitarea pierderii capacității rezervate în rețea:</b> În cazul expirării ATR, capacitatea de transport rezervată în rețea va fi eliberată, ceea ce poate conduce la ocuparea acesteia de către alți utilizatori cu consum redus, împiedicând ulterior implementarea proiectului strategic.</li> </ul>	

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
38.	<p><b>7. La articolul 33 alineatul (1), după litera i) se introduce o nouă literă, litera j), cu următorul cuprins:</b></p> <p>”j) la 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică.”</p>	<p><u>ACUE</u> <u>Delgaz Grid</u> <u>RER</u></p> <p><b>Propunere:</b> j) la 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică. <b>ANRE notifică operatorul de distribuție cu privire la încetarea valabilității autorizației de înființare, în termen de 5 zile lucrătoare de la data la care aceasta a intervenit.</b></p> <p><b>Motivația:</b> operatorul de distribuție nu are acces la evidența autorizațiilor de înființare emisă și gestionată de ANRE, nefiind parte în procedura de autorizare. În consecință, fără o notificare expresă din partea ANRE, operatorul nu poate cunoaște data exactă la care a încetat valabilitatea autorizației de înființare și, implicit, nu poate determina momentul de la care începe să curgă termenul de 6 luni prevăzut pentru încetarea contractului de racordare. Informarea operatorului este astfel necesară pentru a permite acestuia să aplice în mod corect și în timp util dispozițiile literei j), să elibereze capacitatea de rețea rezervată și să actualizeze situația tehnică a instalațiilor racordate.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Deciziile de retragere, suspendare ale autorizațiilor de înființare sunt informații publice.</p>
39.	<p><b>8. La articolul 33, după alineatul (3), se introduce un nou alineat, alineatul (4) cu următorul cuprins:</b></p> <p>”(4) Prin excepție de la prevederile alin. (1) lit. j), în situația încetării valabilității autorizației de înființare ca</p>	<p><u>ACUE</u> <u>Delgaz Grid</u></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Având în vedere măsurile stabilite prin proiectul de ordin în cazul în care nu este obținută autorizația de</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>urmare a retragerii autorizației de înființare, în cadrul deciziei, ANRE poate stabili un termen mai lung decât cel prevăzut la alin. (1) lit. j).”</p>	<p><b>Propunere:</b> (4) Prin excepție de la prevederile alin. (1) lit. j), în situația încetării valabilității autorizației de înființare ca urmare a retragerii autorizației de înființare, în cadrul deciziei, ANRE poate stabili un termen mai lung decât cel prevăzut la alin. (1) lit. j), <b>cu informarea operatorului de rețea relevant.</b></p> <p><b>Motivația:</b> având în vedere că lipsa obținerii autorizației de înființare conduce la pierderea valabilității ATR și, după caz, la încetarea contractului de racordare, este necesar ca operatorul de rețea relevant să fie informat cu privire la prelungirea termenelor aplicabile.</p>	<p>înființare (pierdere valabilitate ATR și contract de racordare, executare garanții), considerăm că nu este necesară completarea. Utilizatorul va fi interesat de informarea operatorului de rețea cu privire la extinderea termenelor de obținere a autorizației.</p>
40.	<p><b>9. La articolul 36, alineatele (5) și (5<sup>1</sup>) se modifică și vor avea următorul cuprins:</b></p> <p>”(5) În cazul contractelor de racordare încheiate pentru racordarea unor locuri de producere sau locuri de consum și de producere, utilizatorul are obligația să obțină autorizația de construire a obiectivului de la respectivul loc de producere sau loc de consum și de producere, până la data încheierii contractului de execuție a instalației de racordare, dar nu mai mult de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.</p> <p>(5<sup>1</sup>) Prin excepție de la prevederile alin. (5), în situația încheierii contractului pentru proiectarea/execuția instalației de racordare conform prevederilor art. 44 alin. (4) lit. b), utilizatorul are obligația să obțină autorizația de construire a obiectivului de la locul de producere sau de la locul de consum și de producere în cel mult 12 luni de la data semnării contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.”</p>	<p><u><b>SOLAR MATRIX 1 SRL</b></u> <u><b>PECHEA ROLIAN SRL</b></u></p> <p><b>Propunere: Prelungirea cu 12 luni a termenelor pentru obținerea autorizațiilor de construire, și anume 24 de luni de la data semnării contractului de racordare și 36 de luni de la data avizului tehnic de racordare</b></p> <p><b>Motivația:</b> TERMENELE DE ÎNDEPLINIRE A OBLIGAȚIILOR SUNT NEREALIST DE SCURTE, și anume: Prezentarea autorizației de construire în termen de cel mult 12 luni de la data semnării contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare, astfel cum este definit în: ✓ Articolul 36 alineatele (5) și (5<sup>1</sup>) din Ordinul nr. 59/2013 ✓ Anexa 2 - punctul 6.1, litera i) din Ordinul 74/2014</p> <p>Termenele pentru obținerea aprobărilor de la Autorității Aviației Civile (AACR) și Autorității de Mediu sunt extrem de lungi,</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Prelungirea solicitată este deja prevăzută la art. 36 alin. (7) din Regulament și este aplicabilă începând cu data de 2 august 2024.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>depășind cu mult termenul de 30 de zile prevăzut în Ordonanța de urgență nr. 31/2025 privind anumite măsuri de simplificare a procedurilor în domeniul urbanismului și construcțiilor și de accelerare a investițiilor.</p> <p><b>Exemple concrete:</b>  <b>AACR</b> a emis Decizia directorului general nr. D 74/2026, „Regulamentul privind programarea online pentru depunerea documentației”, care prevede că utilizatorii pot depune documentația spre aprobare numai pe baza unei programări aprobate în prealabil de AACR. Programările se pot face numai online. Termenele de depunere aprobate în prezent de AACR depășesc 12 luni. În plus, AACR nu se angajează să respecte niciun termen pentru examinare și aprobare. Se estimează că procesul de aprobare finală poate dura între 12 și 18 luni. Această abordare constituie o eludare a dispozițiilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 31/2025.  <b>MEDIU:</b> Termenele pentru obținerea aprobărilor/acordurilor de mediu depășesc 24 de luni; această perioadă nu include faza de monitorizare de mediu care precede procedura propriu-zisă de aprobare și care ar putea necesita o monitorizare minimă la fața locului a florei și faunei pe o perioadă de 24 de luni.  <b>CONCLUZIE:</b> Fără aceste aprobări, este imposibil să se obțină o autorizație de construire în termen de 12 luni de la data contractului de racordare și de 18 luni de la data ATR, deoarece este necesară prelungirea acestora la 24, respectiv 36 de luni.</p>	
41.		<u>PATRES</u>	Nu se acceptă

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p><b>Propunere:</b> (5) În cazul contractelor de racordare încheiate pentru racordarea unor locuri de producere sau locuri de consum și de producere, utilizatorul are obligația să obțină autorizația de construire a obiectivului de la respectivul loc de producere sau loc de consum și de producere, <del>până la data încheierii contractului de execuție a instalației de racordare, dar nu mai mult în termen de maxim</del> 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.</p> <p><b>Motivația:</b> Propunem reformulare în special pentru proiectele care au termen decalat de PIF (ex după 2030) datorită lucrărilor generale de întărire a rețelei. Nu vedem nici utilitatea nici sensul obligației de a avea AC obligatoriu până la semnarea contractului de execuție și considerăm că formularea poate fii excesivă și corelativ cu alte termene din ordin poate crea dificultăți investitorilor.</p>	<p>Autorizația de construire trebuie obținută până la încheierea contractului de execuție a instalației de racordare, astfel încât contractul respectiv să poată fi încheiat doar în condițiile existenței unor capacități de producere care au obținut autorizarea pentru construire. Această obligație este corelată cu realizarea instalației de racordare și nu are legătură cu durata sau calendarul lucrărilor de întărire a rețelei realizate de operatorul de rețea.</p>
42.	<p><b>10. La articolul 36, după alineatul (5<sup>1</sup>), se introduc trei noi alineate, alineatele (5<sup>2</sup>), (5<sup>3</sup>) și (5<sup>4</sup>) cu următorul cuprins:</b></p> <p>”(5<sup>2</sup>) Pentru racordarea unor locuri de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW, utilizatorul are obligația să obțină autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere,</p> <p>(5<sup>3</sup>) Prin excepție de la prevederile alin. (5<sup>2</sup>), în situația încheierii contractului pentru proiectarea/execuția instalației de racordare conform prevederilor art. 44 alin. (4) lit. b), utilizatorul are obligația să obțină autorizația de înființare aferentă</p>	<p><u>Westwind Medgidia SRL</u></p> <p><b>Propunere:</b> Modificarea prevederilor art. 36 alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>), în sensul corelării termenului de obținere a autorizației de înființare cu data punerii în funcțiune (data PIF) prevăzută în avizul tehnic de racordare, precum și prin stabilirea faptului că autorizația de înființare trebuie obținută cu cel puțin 12 de luni înainte de data punerii în funcțiune (data PIF) prevăzută în avizul tehnic de racordare, după cum urmează:</p> <p>”(5<sup>2</sup>) Pentru racordarea unor locuri de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> corelarea termenului de obținere a autorizației de înființare cu data estimată a punerii în funcțiune (PIF) prevăzută în ATR deoarece aceasta ar conduce la extinderea excesivă a perioadei în care capacitatea de rețea rămâne rezervată pentru proiecte care nu sunt avansate în procesul de racordare.</p> <p>Termenele prevăzute la art. 36 alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) urmăresc tocmai asigurarea dezvoltării proiectelor și existența unui angajament real, inclusiv din punct de vedere al surselor de finanțare, pentru implementarea acestora.</p> <p>Obligației de obținere a autorizației de înființare până cu 12 luni înainte de data PIF ar permite menținerea rezervării capacității de rețea pentru</p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
<p>capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere în cel mult de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.</p>	<p>de 1 MW, utilizatorul are obligația să obțină autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, <del>până la data încheierii contractului de execuție a instalației de racordare, dar nu mai mult de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare, cu cel puțin 12 luni înainte de data punerii în funcțiune (data PIF) menționată în avizul tehnic de racordare.</del></p> <p>(5^3) Prin excepție de la prevederile alin. (5^2), în situația încheierii contractului pentru proiectarea/execuția instalației de racordare conform prevederilor art. 44 alin. (4) lit. b), utilizatorul are obligația să obțină autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere <del>în cel mult de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare</del> cu cel puțin 12 luni înainte de data punerii în funcțiune (data PIF) menționată în avizul tehnic de racordare.”</p> <p><b>Motivație:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Formularea propusă de ANRE stabilește obligativitatea obținerii autorizației de înființare într-un termen care coincide, în esență, cu cel prevăzut pentru obținerea</li> </ul>	<p>perioade foarte îndelungate, inclusiv în situația unor proiecte pentru care data PIF este stabilită la un orizont de timp îndepărtat.</p> <p>Totodată, data estimată a punerii în funcțiune prevăzută în ATR are caracter orientativ și poate fi prelungită pe parcursul dezvoltării proiectului, motiv pentru care aceasta nu poate constitui un reper.</p> <p>S-a prevăzut pentru utilizatorii care încheie contracte de racordare cu operatorul de rețea începând cu data intrării în vigoare a ordinului, o prelungire a termenelor pentru obținerea autorizației de înființare de maximum 60 de zile în condițiile prevăzute la art. 36 alineatul (5^4), astfel: ”(5^4) Dacă anterior împlinirii termenelor prevăzute la alin. (5^2) și (5^3), ANRE constată că cererea de emiterie a autorizației de înființare și documentația anexată acesteia sunt complete, termenele prevăzute la alin. (5^2) și (5^3) se prelungesc cu maximum <del>30-60</del> de zile necesare pentru emiteria și comunicarea autorizației de înființare.”</p> <p><b>Totodată, se introduc la art. 36, alin. (5^5) – (5^7) cu următorul cuprins:</b></p> <p><i>(5^5) Operatorul de rețea poate prelungi termenele prevăzute la alin. (5^2) și (5^3) o singură dată cu maximum 12 luni dacă utilizatorul îi prezintă documente justificative care confirmă faptul că autorizația de înființare nu poate fi obținută în termenele respective din motive justificate neimputabile solicitantului;</i></p> <p><i>(5^6) În termen de maximum 10 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a documentelor justificative prevăzute la alin. (5^5), operatorul de rețea are obligația să comunice în scris utilizatorului acordul, respectiv refuzul privind prelungirea.</i></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>autorizației de construire a obiectivului, fără a permite extinderea acestuia în mod similar.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• În aceste condiții, utilizatorul ar fi obligat să obțină autorizația de înființare anterior sau cel târziu concomitent cu obținerea autorizației de construire.</li> <li>• Obținerea autorizației de înființare presupune, printre altele, prezentarea dovezii sursei de finanțare a proiectului. În practică, finanțatorii condiționează acordarea finanțării de existența prealabilă a autorizației de construire a obiectivului. În consecință, un astfel de scenariu este impracticabil, întrucât, în absența autorizației de construire, utilizatorul nu poate face dovada sursei de finanțare necesare emiterii autorizației de înființare.</li> <li>• Pentru proiectele cu ATR-uri emise în perioada 2025-2026 și în care data estimată PIF (conform ATR-urilor emise) este 2030-2031 sau chiar mai târziu, este puțin probabil ca aprobarea financiară a proiectului – necesară pentru obținerea autorizației de înființare – să fie obținută în 2026-2027 (i.e., în 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare). Din acest motiv, termenul limită pentru obținerea autorizației de înființare trebuie corelat cu termenul PIF din ATR și trebuie să fie oricum ulterior termenului limită de obținere a autorizației de construire.</li> </ul> <p>Procesul de dezvoltare a unui proiect de energie regenerabilă presupune o acțiune coordonată atât din partea dezvoltatorilor, cât și din partea autorităților publice implicate în procedurile de</p>	<p><i>(5^7) În cazul în care operatorul de rețea nu comunică în scris utilizatorului răspunsul său conform prevederilor (5^6), termenele prevăzute la alin. (5^2) și (5^3) se prelungesc în mod automat cu o perioadă egală cu durata întârzierii în comunicarea răspunsului, dar nu mai mult de 12 luni.”</i></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>avizare și autorizare. În acest context, constituirea dosarului pentru obținerea autorizației de înființare depinde într-o măsură semnificativă de factori care nu se află sub controlul dezvoltatorilor. De asemenea, pe parcursul procesului de autorizare pot interveni modificări ale proiectului impuse tocmai de cerințele autorităților publice implicate în proces, ceea ce necesita ulterior ajustări ale proiectelor încă din faza de dezvoltare (de ex.: procedura de mediu, sau procedura de obținere a avizului din partea Autorității Aeronautice Civile Române).</p>	
43.		<p><b><u>ALRO SA</u></b></p> <p><b>Propunere: termenul pentru obținerea autorizației de înființare sa fie stabilit la 12 luni de la obținerea autorizațiilor de construire.</b></p> <p><b>Motivația:</b> Corelare cu etapele de autorizare aferente proiectelor, respectiv cu obținerea autorizațiilor de construire pentru capacitățile energetice de producere a energiei electrice și pentru instalațiile de racordare.</p> <p>Atragem atenția asupra faptului că obligația de a obține autorizația de înființare și autorizația de construire, coroborată cu păstrarea termenelor actuale, respectiv până la data încheierii contractului de execuție a instalației de racordare, dar nu mai târziu de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare, poate conduce, în practică, la situații în care proiectele se vor afla la limita încadrării în aceste termene, cu un risc real de depășire a acestora din cauze independente de utilizator, în special în cazul proiectelor complexe de tip</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Raportarea termenului privind autorizația de înființare la termenele aferente autorizației de construire ar conduce la menținerea blocată a capacității de rețea pentru perioade îndelungate.</p> <p>S-a prevăzut pentru utilizatorii care încheie contracte de racordare cu operatorul de rețea începând cu data intrării în vigoare a ordinului, o prelungire a termenelor pentru obținerea autorizației de înființare de maximum 60 de zile în condițiile prevăzute la art. 36 alineatul (5<sup>4</sup>), astfel:</p> <p><i>”(5<sup>4</sup>) Dacă anterior împlinirii termenelor prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>), ANRE constată că cererea de emitere a autorizației de înființare și documentația anexată acesteia sunt complete, termenele prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) se prelungesc cu maximum <del>30</del>60 de zile necesare pentru emiterea și comunicarea autorizației de înființare.”</i></p> <p><b>Totodată, se introduc la art. 36, alin. (5<sup>5</sup>) – (5<sup>7</sup>) cu următorul cuprins:</b></p> <p><i>”(5<sup>5</sup>) Operatorul de rețea poate prelungi termenele prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) o</i></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		CCGT unde orizontul de implementare este de 36-40 luni.	<p><i>singură dată cu maximum 12 luni dacă utilizatorul îi prezintă documente justificative care confirmă faptul că autorizația de înființare nu poate fi obținută în termenele respective din motive justificate neimputabile solicitantului;</i></p> <p><i>(5^6) În termen de maximum 10 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a documentelor justificative prevăzute la alin. (5^5), operatorul de rețea are obligația să comunice în scris utilizatorului acordul, respectiv refuzul privind prelungirea.</i></p> <p><i>(5^7) În cazul în care operatorul de rețea nu comunică în scris utilizatorului răspunsul său conform prevederilor (5^6), termenele prevăzute la alin. (5^2) și (5^3) se prelungesc în mod automat cu o perioadă egală cu durata întârzierii în comunicarea răspunsului, dar nu mai mult de 12 luni.”</i></p>
44.		<p><u><b>SOLAR MATRIX 1 SRL</b></u> <u><b>PECHEA EOLIAN SRL</b></u></p> <p><b>Propunere: Prelungirea termenelor la 24 de luni de la data încheierii contractului de racordare și la 36 de luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.</b></p> <p><b>Motivație SOLAR MATRIX 1 SRL:</b> Argumentul ANRE conform căruia introducerea acestei dispoziții ar asigura alinierea procesului de racordare la autorizația de înființare - adică asigurarea finanțării pentru a elimina proiectele speculative - nu tine seama de complexitatea procesului de finanțare, care este mult mai complicat și mai îndelungat pentru toți dezvoltatorii, chiar și pentru multinaționale care au un potențial financiar mai mare. Finanțarea producției de energie din surse regenerabile a generat un cadru complex și unic, aplicabil numai sectorului energiei din</p>	<p><b>Se acceptă</b> parțial, prin <b>introducerea la art. 36 alin. (5^5) – (5^7) cu următorul cuprins:</b></p> <p><i>(5^5) Operatorul de rețea poate prelungi termenele prevăzute la alin. (5^2) și (5^3) o singură dată cu maximum 12 luni dacă utilizatorul îi prezintă documente justificative care confirmă faptul că autorizația de înființare nu poate fi obținută în termenele respective din motive justificate neimputabile solicitantului;</i></p> <p><i>(5^6) În termen de maximum 10 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a documentelor justificative prevăzute la alin. (5^5), operatorul de rețea are obligația să comunice în scris utilizatorului acordul, respectiv refuzul privind prelungirea.</i></p> <p><i>(5^7) În cazul în care operatorul de rețea nu comunică în scris utilizatorului răspunsul său conform prevederilor (5^6), termenele prevăzute la alin. (5^2) și (5^3) se prelungesc în mod automat cu o perioadă egală cu durata întârzierii în</i></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>surse regenerabile, în care riscurile sunt considerate de bănci ca fiind mult mai mari și mai complexe în comparație cu finanțarea corporativă tradițională sau imobiliară, deoarece aceasta este determinată de volatilitatea ridicată a preturilor de pe piața energiei. Din acest motiv, băncile care finanțează sectorul energiei regenerabile impun investitorilor să adopte forme complexe de partajare a riscurilor și de furnizare a garanțiilor, menite să controleze riscul de investiție al creditorilor. Această complexitate procedurală implică angajamente multilaterale cu sindicatele bancare, garanții corporative și asigurări multinaționale, ceea ce duce la prelungirea perioadelor de finalizare financiară, perioade de 2-4 ani nefiind deloc neobișnuite.</p> <p>Se pot menționa câteva exemple de abordări complexe din proiectele de investiții românești în curs de desfășurare:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Crearea unor structuri complexe de finanțare, cunoscute sub denumirea de structuri sindicalizate, care implică 3-5 bănci comerciale străine și 1-3 bănci comerciale locale; în mai multe cazuri recente, acestea au fost sindicalizate sub egida BERD, cu participarea unor instituții financiare internaționale precum IFC, alături de instituții de asigurare precum COFACE, HERMES, ESGD și EXIMBANK. Scopul lor este de a distribui riscul între mai mulți participanți la sindicat. Fiecare dintre acești participanți necesită propria evaluare de due diligence cu privire la proiect, care este secvențială și extrem de consumatoare de timp.</li> <li>-Volatilitatea pieței energiei electrice este percepută de finanțatori ca un factor care afectează negativ veniturile prevăzute în planul</li> </ul>	<p><b><i>comunicarea răspunsului, dar nu mai mult de 12 luni.”</i></b></p> <p>Prelungirea termenelor conform solicitării ar conduce la menținerea rezervării capacității de rețea pentru perioade excesiv de îndelungate, în detrimentul altor solicitanți de racordare la rețea și cu impact negativ și în ceea ce privește utilizarea eficientă a capacității disponibile a rețelei.</p> <p>Complexitatea mecanismelor de finanțare invocată, care diferă de la proiect la proiect, nu poate justifica extinderea termenelor reglementate de obținere a autorizației de înființare, termene care se aplică în mod unitar tuturor capacităților de producere cu puteri de peste 1 MW.</p> <p>O abordare care să țină cont de procese de finanțare de lungă durată, ar conduce la blocarea nejustificată a capacității de rețea, astfel cum este situația prezentă.</p> <p>Scopul măsurilor propuse prin proiectul de ordin este acela de a asigura rezervarea capacității de rețea pentru proiecte fezabile inclusiv din punct de vedere financiar.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>de afaceri și randamentul investiției. Din acest motiv, investitorilor li se cere, înainte de aprobarea finanțării, să obțină instrumente care să garanteze prețurile de vânzare a energiei electrice produse pe o perioadă lungă de 10-15 ani (echivalentă cu durata împrumutului). Instrumentele utilizate sunt: PPA-uri sau CFD-uri. Toate aceste aranjamente necesită un timp îndelungat pentru a fi finalizate după obținerea autorizațiilor și înainte de încheierea finanțării.</p> <p>-Finanțatorii solicită investitorilor să susțină investițiile cu capital propriu, la un nivel mai ridicat decât în structurile tradiționale, contribuțiile directe ale investitorilor ajungând până la 40-50%.</p> <p>-Complexitatea reglementărilor din domeniul energiei necesită o analiză aprofundată din partea finanțatorilor, a firmelor de audit internaționale, ceea ce duce la o evaluare acceptabilă a riscului de piață. Toate aceste analize sunt mobilizate pe deplin abia după semnarea contractului de racordare și necesită timp - aspect care nu este recunoscut în propunerile de reglementare prezentate. În prezent, instabilitatea politică globală cauzată de războiul din Golful Persic este un factor agravant care sporește percepția riscului suplimentar și, prin urmare, a riscului de angajament în proiecte de mare anvergură. De la începutul conflictului, s-au cerut rate ale dobânzii mai mari și noi garanții din partea utilizatorilor.</p> <p><b>CONCLUZIE:</b> Procesul complex de finanțare nu permite mobilizarea structurilor de finanțare în termen de 12 luni de la data conectării și de 18 luni; prin urmare, este necesar să se prelungească aceste două termene la 24 de luni și 36 de luni și să se includă motive legitime de prelungire.</p>	

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p><b>Motivație PECHEA EOLIAN SRL:</b>  Sustinerea ANRE că prin introducerea acestei prevederi se va asigura o filtarea a proiectelor speculative de cele reale, nu ține cont de complexitatea procesului de finanțare, cu timpi mult mai lungi, aplicabilă tuturor investitorilor, inclusiv marilor companii;  Din contră termenele scurte impuse prin noua reglementare de 12/18 luni, perclitează toate proiectele, care nu pot parcurge procedurile standard de finanțare, și care constau în:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Finanțarea proiectelor de producție a energiei regenerabile, formează coloana vertebrală a finanțării, care a generat un sistem complex, aplicabil <b>doar în domeniul energiei regenerabile</b>, în care riscurile sunt privite de bănci ca fiind mult mai mari și mai complexe, comparativ cu finanțările clasice de tip corporativ, determinat în principal de volatilitatea și instabilitatea prețurilor energiei din piață;</li> <li>- Din acest motiv în domeniul energiei regenerabile băncile finanțatoare cer din partea investitorilor forme complexe de împărțire și garantare a riscurilor, având ca scop diminuarea percepției de risc de investiții. Această procedură complexă de agajamente multilaterale cu sindicalizări bancare complexe, cu garanții corporatiste și asigurării multinaționale, necesită perioade lungi de timp de 2-4 ani.</li> </ul> <p>Se pot menționa câteva exemple de abordări complexe la proiectele în curs de investiții din România:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Constituirea unor structuri de finanțare complexe, cunoscute ca structuri SINDICALIZATE, cu 3-5 bănci comerciale</li> </ul>	

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>străine, 1-3 banci comerciale locale, care împreună, în mai multe cazuri aplicate recent la proiecte de investiții din România, se sindicalizează, sub umbrela BERD și cu participarea unor instituții de finanțare internaționale ca de exemplu IFC, la care se adaugă instituții de asigurări de tip COFASSE, HERMES, ESGD, EXIMBANK. Scopul lor este împărțirea riscului pe mai multi participanți la sindicalizare. Fiecare din acesti participanți au nevoie de propriile diligențe legate de proiect, care sunt mari consumatoare de timp, de 2-4 ani.</p> <p>--Volatilitatea pieței energiei electrice este percepută de finanțatori ca un factor de discountare negativă asupra veniturilor proiectate prin planul de afaceri și asupra randamentelor investițiilor. Din acest motiv se cere investitorilor ca înainte de aprobarea finanțărilor să obțină instrumente de garantare a prețurilor de vânzare a energiei electrice produse pe termen lung de 10-15 ani (egal cu perioada de creditare). Instrumentele practicate sunt: PPA sau CfD. Toate aceste aranjamente necesită timpi foarte lungi.</p> <p>--Finanțatorii cer ca investitorii să susțină cu capital propriu investițiile, mai mare decât la structurile tradiționale, mergând până la 40-50% ca o contribuție directă a investitorilor.</p> <p>--Complexitatea reglementărilor din domniul energiei, presupun analize complexe din partea finanțatorilor, societăților internaționale de audit, care să ducă la o evaluare de risc de piață acceptabilă. Toate aceste analize presupun timpi foarte îndelungați, a căror parcurgere începe după semnarea contractului de racordare.</p> <p>--În prezent, instabilitatea politică mondială determinată de războiul din Zona Golfului</p>	

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>Persic, este un factor agravant care conduce la creșterea percepției de risc și deci la reținerea finanțatorilor în a se angaja în proiecte, la creșterea dobânzilor de finanțare și la noi cerințe de garanții din partea utilizatorilor.</p>	
45.		<p><b><u>ENGIE ROMÂNIA SA</u></b></p> <p><b>Propunere: modificarea alin. (5<sup>2</sup>) nou introdus la art. 36 după cum urmează:</b>  ”(5<sup>2</sup>) Pentru racordarea unor locuri de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW, utilizatorul are obligația să <b>obțină depună cererea pentru obținerea autorizației de înființare aferentăe capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, până la data încheierii contractului de execuție a instalației de racordare, dar nu mai mult de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare în termen de cel mult 6 luni de la expirarea ultimului termen prevăzut la alin. (5) sau la alin. (5<sup>1</sup>), respectiv de la expirarea ultimului termen prelungit conform alin. (7), după caz.</b></p> <p><b>Propunem eliminarea alin. (5<sup>3</sup>) nou introdus la art. 36.</b>  <del>(5<sup>3</sup>) Prin excepție de la prevederile alin. (5<sup>2</sup>), în situația încheierii contractului pentru proiectarea/execuția instalației de racordare conform prevederilor art. 44 alin. (4) lit. b), utilizatorul are obligația să obțină autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice,</del></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Obligația obținerii autorizației de înființare a fost prevăzută pentru garantarea dezvoltării proiectelor. Termenele introduse prin proiectul de ordin au rolul de a stabili repere clare privind avansarea proiectelor și de a demonstra existența unui angajament real, inclusiv din punct de vedere financiar, pentru implementarea investițiilor.</p> <p>Raportarea termenului privind autorizația de înființare la termenele aferente autorizației de construire ar conduce la menținerea blocată a capacității de rețea pentru perioade îndelungate.</p> <p>Referitor la motivație, termenele de obținere a autorizațiilor de construire și de înființare chiar dacă coincid, acestea sunt maxime și astfel, cele două documente nu trebuie transmise simultan.</p> <p>S-a prevăzut pentru utilizatorii care încheie contracte de racordare cu operatorul de rețea începând cu data intrării în vigoare a ordinului, o prelungire a termenelor pentru obținerea autorizației de înființare de maximum 60 de zile în condițiile prevăzute la art. 36 alineatul (5<sup>4</sup>), astfel:  ”(5<sup>4</sup>) Dacă anterior împlinirii termenelor prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>), ANRE constată că cererea de emiterie a autorizației de înființare și documentația anexată acesteia sunt complete, termenele prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) se prelungesc cu maximum 30-60 de zile necesare pentru emiteria și comunicarea autorizației de înființare.”</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p><del>inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere în cel mult de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.</del></p> <p><b>Motivația:</b> În considerarea faptului că:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- documentația aferentă cererii pentru obținerea autorizației de înființare trebuie să conțină și documentele din care rezultă sursele de finanțare a lucrărilor,</li> <li>- finanțatorii condiționează acordarea finanțării de existența prealabilă a autorizației de construire a obiectivului,</li> <li>- termenele prevăzute în prezentul proiect de ordin pentru obținerea autorizației de construire, respectiv a autorizației de înființare coincid,</li> </ul> <p>pentru încadrarea în succesiunea de mai sus a derulării unui proiect în domeniul energiei regenerabile, propunem reformularea alin. (52) astfel încât termenul instituit pentru obținerea autorizației de înființare să se raporteze/să aibă ca referință termenele prevăzute pentru obținerea autorizației de construire.</p>	<p>Totodată, se introduc la art. 36, alin. (5<sup>5</sup>) – (5<sup>7</sup>) cu următorul cuprins:</p> <p><i>(5<sup>5</sup>) Operatorul de rețea poate prelungi termenele prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) o singură dată cu maximum 12 luni dacă utilizatorul îi prezintă documente justificative care confirmă faptul că autorizația de înființare nu poate fi obținută în termenele respective din motive justificate neimputabile solicitantului;</i></p> <p><i>(5<sup>6</sup>) În termen de maximum 10 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a documentelor justificative prevăzute la alin. (5<sup>5</sup>), operatorul de rețea are obligația să comunice în scris utilizatorului acordul, respectiv refuzul privind prelungirea.</i></p> <p><i>(5<sup>7</sup>) În cazul în care operatorul de rețea nu comunică în scris utilizatorului răspunsul său conform prevederilor (5<sup>6</sup>), termenele prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) se prelungesc în mod automat cu o perioadă egală cu durata întârzierii în comunicarea răspunsului, dar nu mai mult de 12 luni.”</i></p>
46.	<p><b>9. La articolul 36, alineatele (5) și (5<sup>1</sup>) se modifică și vor avea următorul cuprins:</b></p> <p>”(5) În cazul contractelor de racordare încheiate pentru racordarea unor locuri de producere sau locuri de consum și de producere, utilizatorul are obligația să obțină autorizația de construire a obiectivului de la respectivul loc de producere sau loc de consum și de producere, până la data încheierii contractului de execuție a instalației de racordare, dar nu mai mult de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.</p>	<p><u>Grigorescu Partners - Law Firm</u></p> <p><b>Propunere: Termenele prevăzute de prezentul ordin se suspendă pe durata procedurilor administrative sau judiciare care împiedică în mod obiectiv obținerea autorizației de construire, autorizației de înființare sau continuarea proiectului, cu condiția notificării operatorului de rețea și transmiterii documentelor justificative.</b></p>	<p>Se acceptă parțial, prin introducerea la art. 36, alin. (5<sup>5</sup>) – (5<sup>7</sup>) cu următorul cuprins:</p> <p><i>(5<sup>5</sup>) Operatorul de rețea poate prelungi termenele prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) o singură dată cu maximum 12 luni dacă utilizatorul îi prezintă documente justificative care confirmă faptul că autorizația de înființare nu poate fi obținută în termenele respective din motive justificate neimputabile solicitantului;</i></p> <p><i>(5<sup>6</sup>) În termen de maximum 10 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a documentelor justificative prevăzute la alin. (5<sup>5</sup>), operatorul de</i></p>

Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
<p>(5<sup>1</sup>) Prin excepție de la prevederile alin. (5), în situația încheierii contractului pentru proiectarea/execuția instalației de racordare conform prevederilor art. 44 alin. (4) lit. b), utilizatorul are obligația să obțină autorizația de construire a obiectivului de la locul de producere sau de la locul de consum și de producere în cel mult 12 luni de la data semnării contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.”</p> <p><b>10. La articolul 36, după alineatul (5<sup>1</sup>), se introduc trei noi alineate, alineatele (5<sup>2</sup>),(5<sup>3</sup>) și (5<sup>4</sup>) cu următorul cuprins:</b></p> <p>”(5<sup>2</sup>) Pentru racordarea unor locuri de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW, utilizatorul are obligația să obțină autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere,</p> <p>(5<sup>3</sup>) Prin excepție de la prevederile alin. (5<sup>2</sup>), în situația încheierii contractului pentru proiectarea/execuția instalației de racordare conform prevederilor art. 44 alin. (4) lit. b), utilizatorul are obligația să obțină autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere în cel mult de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.</p> <p>(5<sup>4</sup>) Dacă anterior împlinirii termenelor prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>), ANRE constată că cererea de emitere a autorizației de înființare și documentația anexată acesteia sunt complete, termenele prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) se prelungesc cu maximum 30 de zile necesare pentru emiterea și comunicarea autorizației de înființare.”</p> <p>(...)</p>	<p><b>Motivația:</b> Unele proiecte pot fi blocate de contestatii, litigii, proceduri de mediu, exproprieri/servituti sau avize intarziate. Aceste cauze nu trebuie sa duca automat la pierderea ATR. Suspendarea termenelor pentru perioada in care proiectul este obiectiv impiedicat sa avanseze.</p>	<p><i>rețea are obligația să comunice în scris utilizatorului acordul, respectiv refuzul privind prelungirea.</i></p> <p><i>(5<sup>7</sup>) În cazul în care operatorul de rețea nu comunică în scris utilizatorului răspunsul său conform prevederilor (5<sup>6</sup>), termenele prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) se prelungesc în mod automat cu o perioadă egală cu durata întârzierii în comunicarea răspunsului, dar nu mai mult de 12 luni.”</i></p> <p>În cazul termenelor prevăzute la art. 36 alin. (5) și (5<sup>1</sup>) pentru obținerea autorizației de construire este prevăzută la art. 36 alin. (7) din Regulament posibilitatea prelungirii din motive independente de voința utilizatorului.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p><b>Art. V (3)</b> Pentru contractele de racordare a locurilor de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentului ordin, utilizatorii au obligația de a obține autorizații de înființare aferente capacităților energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locurile de producere/de consum și de producere respective, în următoarele termene maximale care încep de la data intrării în vigoare a prezentului ordin:</p> <p>a) 6 luni în cazul contractelor de racordare încheiate înainte de anul 2023, inclusiv în anul 2023;</p> <p>b) 9 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2024;</p> <p>c) 12 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2025 și în anul 2026 până la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</p>		
47.	<p><b>10. La articolul 36, după alineatul (5<sup>1</sup>), se introduc trei noi alineate, alineatele (5<sup>2</sup>), (5<sup>3</sup>) și (5<sup>4</sup>) cu următorul cuprins: (...)</b></p> <p>(5<sup>4</sup>) Dacă anterior împlinirii termenelor prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>), ANRE constată că cererea de emitere a autorizației de înființare și documentația anexată acesteia sunt complete, termenele prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) se prelungesc cu maximum 30 de zile necesare pentru emiterea și comunicarea autorizației de înființare.</p>	<p><u>Grigorescu Partners - Law Firm</u></p> <p><b>Propunere: <del>Dacă anterior împlinirii termenelor prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>), ANRE constată că cererea de emitere a autorizației de înființare și documentația anexată acesteia sunt complete, termenele prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) se prelungesc cu maximum 30 de zile necesare pentru emiterea și comunicarea autorizației de înființare.</del></b></p> <p><b>În cazul în care ANRE constată anterior împlinirii termenului aplicabil că documentația este completă, neemiterea autorizației de înființare din motive neimputabile utilizatorului nu atrage încetarea ATR și a contractului de racordare până la solutionarea cererii de către ANRE, dar nu mai mult de 90 de zile</b></p>	<p><b>Se acceptă</b>, cu reformulare.</p> <p>De la constatarea documentației complete (cea ce implică că etapele de analiză și completare a documentației au fost parcurse), termenul pentru acordarea de către ANRE a autorizației de înființare este de 30 de zile, conform prevederilor <i>Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice</i> aprobat prin Ordinul ANRE nr. 6/2025, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p><b>Se introduc la art. 36, alin. (5<sup>5</sup>) – (5<sup>7</sup>) cu următorul cuprins:</b></p> <p><b><i>(5<sup>5</sup>) Operatorul de rețea poate prelungi termenele prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) o singură dată cu maximum 12 luni dacă utilizatorul îi prezintă documente justificative care confirmă faptul că autorizația de înființare nu poate fi obținută în</i></b></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p><b>de la constatarea caracterului complet al documentației.</b></p> <p><b>Motivația:</b> Dacă utilizatorul a depus dosarul complet în termen, emiterea autorizației depinde de durata analizei ANRE. Dezvoltatorul nu trebuie sancționat pentru timpul administrativ ulterior constatării caracterului complet al dosarului.</p> <p>În locul unei simple prelungiri de 30 zile, riscul de încetare a ATR ar trebui suspendat până la soluționarea cererii, cu un termen maxim rezonabil.</p>	<p><i>termenele respective din motive justificate neimputabile solicitantului;</i></p> <p><i>(5^6) În termen de maximum 10 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a documentelor justificative prevăzute la alin. (5^5), operatorul de rețea are obligația să comunice în scris utilizatorului acordul, respectiv refuzul privind prelungirea.</i></p> <p><i>(5^7) În cazul în care operatorul de rețea nu comunică în scris utilizatorului răspunsul său conform prevederilor (5^6), termenele prevăzute la alin. (5^2) și (5^3) se prelungesc în mod automat cu o perioadă egală cu durata întârzierii în comunicarea răspunsului, dar nu mai mult de 12 luni.”</i></p> <p>De asemenea, se completează prevederile art. 36 alin. (6^1), astfel: ”(6^1) În cazul în care autorizația de înființare nu este obținută conform prevederilor alin. (5^2) și (5^3), <b>cu luarea în considerare a prevederilor alin. (5^4) - (5^7)</b>, avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea și contractul de racordare încetează de drept.”</p>
48.		<p><u>ACUE</u> <u>Delgaz Grid</u></p> <p><b>Propunere:</b> (5^4) Dacă anterior împlinirii termenelor prevăzute la alin. (5^2) și (5^3), ANRE constată că cererea de emitere a autorizației de înființare și documentația anexată acesteia sunt complete, termenele prevăzute la alin. (5^2) și (5^3) se prelungesc cu maximum 30 de zile necesare pentru emiterea și comunicarea autorizației de înființare, <b>cu informarea operatorului de rețea.</b></p> <p><b>Motivația:</b> având în vedere că lipsa autorizației de înființare conduce la pierderea valabilității ATR și, după caz, la încetarea contractului de</p>	<p><b>Se acceptă</b>, cu reformulare</p> <p><b>La art. 36 se introduce alin. (5^8) cu următorul cuprins:</b> ”(5^8) <b>Utilizatorul are obligația sa transmită cu celeritate la operatorul de rețea dovada obținerii autorizațiilor de construire și de înființare prevăzute la alin. (5) - (5^3), după caz.”</b></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		racordare, este necesar ca operatorul de rețea relevant să fie informat cu privire la prelungirea termenelor aplicabile. Constatarea de către ANRE a faptului că cererea și documentația aferentă sunt complete nu este o informație publică.	
49.	<p><b>11. La articolul 36, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins:</b>          ”(6) În cazul în care autorizația de construire a obiectivului nu este obținută conform prevederilor alin. (5) și (5<sup>1</sup>) avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea și contractul de racordare încetează de drept.”</p> <p><b>12. La articolul 36, după alineatul (6), se introduc două noi alineate, alineatele (6<sup>1</sup>) și (6<sup>2</sup>) cu următorul cuprins:</b>          (6<sup>1</sup>) În cazul în care autorizația de înființare nu este obținută conform prevederilor alin. (5<sup>2</sup>), alin. (5<sup>3</sup>) sau, după caz, ale alin. (5<sup>4</sup>), avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea și contractul de racordare încetează de drept.          (6<sup>2</sup>) Suplimentar situațiilor prevăzute la alin. (6) și (6<sup>1</sup>), contractul de racordare încheiat pentru locuri de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW încetează de drept la 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică.</p> <p><b>Art. V (...)</b></p>	<p><u><i>Grigorescu Partners - Law Firm</i></u></p> <p><b>Propunere: Prevederile privind încetarea valabilității ATR și încetarea contractului de racordare nu se aplică în situația în care utilizatorul dovedește că neobținerea autorizației de construire sau a autorizației de înființare în termen a fost determinată de cauze neimputabile acestuia, cu condiția demonstrării demersurilor rezonabile pentru obținerea actelor respective.</b></p> <p><b>Motivația:</b> Introducerea unei excepții pentru cauzele neimputabile utilizatorului și pentru proiectele care pot demonstra demersuri rezonabile și documentate.</p> <p>Aceasta este una dintre cele mai severe măsuri. În practică, întârzierile pot fi generate de autorități publice, operatori de rețea, proceduri de mediu, litigii, cadastru, carte funciară, servituți, avize sau alte cauze externe. Sancțiunea automată riscă să trateze proiectele întârziate din cauze obiective la fel ca proiectele speculative.</p>	<p><b>Se acceptă</b>, cu reformulare</p> <p><b>Se introduc la art. 36, alin. (5<sup>5</sup>) – (5<sup>7</sup>) cu următorul cuprins:</b>  <i>(5<sup>5</sup>) Operatorul de rețea poate prelungi termenele prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) o singură dată cu maximum 12 luni dacă utilizatorul îi prezintă documente justificative care confirmă faptul că autorizația de înființare nu poate fi obținută în termenele respective din motive justificate neimputabile solicitantului;</i>  <i>(5<sup>6</sup>) În termen de maximum 10 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a documentelor justificative prevăzute la alin. (5<sup>5</sup>), operatorul de rețea are obligația să comunice în scris utilizatorului acordul, respectiv refuzul privind prelungirea.</i>  <i>(5<sup>7</sup>) În cazul în care operatorul de rețea nu comunică în scris utilizatorului răspunsul său conform prevederilor (5<sup>6</sup>), termenele prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) se prelungesc în mod automat cu o perioadă egală cu durata întârzierii în comunicarea răspunsului, dar nu mai mult de 12 luni.”</i></p> <p>De asemenea, se completează prevederile art. 36 alin. (6<sup>1</sup>), astfel: ”(6<sup>1</sup>) În cazul în care autorizația de înființare nu este obținută conform prevederilor alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>), <b>cu luarea în considerare a prevederilor alin. (5<sup>4</sup>) - (5<sup>7</sup>)</b>, avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea și contractul de racordare încetează de drept.”</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	(4) Nerespectarea dispozițiilor alin. (3) atrage încetarea de drept a valabilității avizului tehnic de racordare și încetarea contractului de racordare.		În cazul termenelor prevăzute la art. 36 alin. (5) și (5 <sup>1</sup> ) pentru obținerea autorizației de construire este prevăzută la art. 36 alin. (7) din Regulament posibilitatea prelungirii din motive independente de voința utilizatorului.
50.		<p><u>Grigorescu Partners - Law Firm</u></p> <p><b>Propunere: Anterior încetării valabilității ATR și încetării contractului de racordare, operatorul de rețea notifică utilizatorul și îi acordă un termen de remediere de minimum 60 de zile calendaristice, în care utilizatorul poate transmite documentele lipsă sau poate justifica existența unor cauze neimputabile.</b></p> <p><b>Motivația:</b> Operatorul să notifice utilizatorul, iar utilizatorul să aiba cel puțin 60-90 zile pentru remediere sau justificare documentată. Având în vedere severitatea consecinței, respectiv pierderea ATR și încetarea contractului, trebuie introdusă o procedură de notificare prealabilă și cure period. Aceasta ar permite separarea proiectelor inactive de cele care pot demonstra progres real.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>În cazul proiectelor care încheie contracte de racordare începând cu data intrării în vigoare a ordinului, au fost prevăzute în proiectul de ordin:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- posibilitatea unei prelungiri de maximum 60 de zile necesare pentru emiterea și comunicarea autorizației de înființare pentru situațiile în care utilizatorii obțin autorizațiile de înființare într-un termen apropiat de expirarea termenelor de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.</li> <li>- un termen de 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE pentru pierderea valabilității ATR și pentru încetarea de drept a contractului de racordare dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru capacitatea energetică.</li> <li>- pentru situația încetării valabilității autorizației de înființare ca urmare a retragerii autorizației de înființare, stabilirea de către ANRE în cadrul deciziei de retragere a unui termen mai lung decât cel de 6 luni menționat anterior.</li> </ul> <p>De asemenea, conform rezoluției pentru propunerea anterioară, se introduce posibilitatea de prelungire a termenelor de obținere a autorizației de înființare în cazul contractelor de racordare care urmează a fi încheiate începând cu data intrării în vigoare a ordinului.</p> <p>Același mecanism de prelungire se propune în proiectul de ordin și pentru proiectele cu contracte de racordare încheiate în anul 2026 până la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
			<p>Propunerea ca operatorul de rețea să notifice utilizatorul nu este rezonabilă. Utilizatorul care a obținut un ATR și a rezervat astfel o capacitate trebuie să fie direct interesat de îndeplinirea obligațiilor care îi revin în cadrul activităților și etapelor ce trebuie parcurse pentru racordarea la rețea și punerea în funcțiune a capacității rezervate.</p>
51.	<p><b>12. La articolul 36, după alineatul (6), se introduc două noi alineate, alineatele (6<sup>1</sup>) și (6<sup>2</sup>) cu următorul cuprins: (...)</b>  (6<sup>2</sup>) Suplimentar situațiilor prevăzute la alin. (6) și (6<sup>1</sup>), contractul de racordare încheiat pentru locuri de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW încetează de drept la 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică.</p>	<p><b><u>ENGIE ROMÂNIA SA</u></b></p> <p><b>Propunere: modificarea alin. (6<sup>2</sup>) nou introdus la art. 36 după cum urmează:</b></p> <p>(6<sup>2</sup>) Suplimentar situațiilor prevăzute la alin. (6) și (6<sup>1</sup>), contractul de racordare încheiat pentru locuri de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW încetează de drept la <b>6 12</b> luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică.</p> <p><b>Motivația:</b> apreciem drept pozitivă prevederea unei perioade de grație în sensul prevăzut la alin. (6<sup>2</sup>) de la prezentul alineat. Totodată, considerăm utilă prelungirea acestui termen în sensul propus pentru a acoperi posibilele întârzieri în derularea proceselor avute în vedere/în implementarea proiectelor și care nu sunt în controlul utilizatorului.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Aceleași explicații ca cele pentru propunerea societății Engie România SA pentru art. 31 alin. (6) lit. f).</p> <p>Prin similitudine cu prevederile art. 33 alin. (4) introdus pentru clarificarea situațiilor și condițiilor de încetare a ATR, astfel: <i>”(4) Prin excepție de la prevederile alin. (1) lit. j), în situația încetării valabilității autorizației de înființare ca urmare a retragerii autorizației de înființare, în cadrul deciziei, ANRE poate stabili un termen mai lung decât cel prevăzut la alin. (1) lit. j).”</i>, <b>se introduce la art. 36 alin. (6<sup>3</sup>) cu următorul cuprins:</b>  <b>”(6<sup>3</sup>) Prin excepție de la prevederile alin. (6<sup>2</sup>), în situația încetării valabilității autorizației de înființare ca urmare a retragerii acesteia, ANRE poate stabili în cadrul deciziei de retragere un termen mai lung decât cel prevăzut la alin. (6<sup>2</sup>).”</b></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
52.		<p><b><u>ACTIV WIND SRL</u></b></p> <p><b>Propunere:</b> Se propune modificarea art. 36 alin. (7) din Regulamentul aprobat prin Ordinul nr. 59/2013 prin adăugarea următorului text: <b>„Termenele prevăzute la art. 36 alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) pot fi prelungite, la cererea utilizatorului, în aceleași condiții și cu aceeași procedură aplicabilă prelungirii termenului pentru obținerea autorizației de construire. Cererea de prelungire trebuie depusă cu cel puțin 30 de zile înainte de expirarea termenului inițial.”</b></p> <p><b>Motivația:</b> Regimul propus instituie obligația obținerii autorizației de înființare într-un interval de maximum 12 luni de la semnarea contractului de racordare și 18 luni de la emiterea ATR, sub sancțiunea încetării de drept a acestora . În practică, această obligație este dificil de respectat din motive obiective, independente de conduita utilizatorului, dintre care menționăm:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Durata cumulată a procedurilor administrative: dezvoltarea unui proiect energetic implică parcurgerea etapelor de urbanism, evaluare de mediu și autorizare, gestionate de instituții diferite, cu termene necorelate și adesea depășite în practică.</li> <li>• Complexitatea procedurilor de mediu: în cazul proiectelor amplasate în proximitatea ariilor protejate, sunt frecvent solicitate studii și monitorizări pe perioade extinse (inclusiv de ordinul anilor), urmate de etape suplimentare de analiză și decizie administrativă.</li> <li>• Blocaje administrative și schimbări de interpretare: în practică, proiecte aflate în proceduri avansate au fost supuse unor</li> </ul>	<p><b>Se acceptă</b> parțial, cu reformulare prin introducerea la art. 36 a alin. (5<sup>5</sup>) – (5<sup>7</sup>) cu următorul cuprins:</p> <p><b>(5<sup>5</sup>) Operatorul de rețea poate prelungi termenele prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) o singură dată cu maximum 12 luni dacă utilizatorul îi prezintă documente justificative care confirmă faptul că autorizația de înființare nu poate fi obținută în termenele respective din motive justificate neimputabile solicitantului;</b></p> <p><b>(5<sup>6</sup>) În termen de maximum 10 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a documentelor justificative prevăzute la alin. (5<sup>5</sup>), operatorul de rețea are obligația să comunice în scris utilizatorului acordul, respectiv refuzul privind prelungirea.</b></p> <p><b>(5<sup>7</sup>) În cazul în care operatorul de rețea nu comunică în scris utilizatorului răspunsul său conform prevederilor (5<sup>6</sup>), termenele prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) se prelungesc în mod automat cu o perioadă egală cu durata întârzierii în comunicarea răspunsului, dar nu mai mult de 12 luni.”</b></p> <p>De asemenea, se completează prevederile art. 36 alin. (6<sup>1</sup>), astfel: <b>“(6<sup>1</sup>) În cazul în care autorizația de înființare nu este obținută conform prevederilor alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>), cu luarea în considerare a prevederilor alin. (5<sup>4</sup>) - (5<sup>7</sup>), avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea și contractul de racordare încetează de drept.”</b></p> <p>De asemenea, în proiectul de ordin a fost introdusă și această prevede referitoare la termenele prevăzute la art. 36 alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) pentru obținerea autorizației de înființare: <b>“(5<sup>4</sup>) Dacă anterior împlinirii termenelor prevăzute la, ANRE constată că cererea de emitere a autorizației de înființare și documentația anexată acesteia sunt complete, termenele prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) se</b></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>suspendări îndelungate sau reevaluări determinate de modificări normative sau reinterpretări instituționale intervenite ulterior demarării procedurii; spre exemplu pentru obținerea avizului AACR sunt necesare aproximativ 14-18 luni de zile de la data întocmirii documentației până la obținerea avizului.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Corelarea cu finanțarea proiectelor: obținerea autorizației de înființare presupune demonstrarea capacității financiare, care, în mod realist, poate fi structurată doar după obținerea autorizației de construire și a unui nivel suficient de maturitate a proiectului.</li> </ul> <p>În aceste condiții, lipsa unui mecanism de prelungire:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• transformă termenele propuse în termene de decădere rigidă, fără posibilitate reală de remediere</li> <li>• conduce la sancționarea automată a utilizatorilor pentru întârzieri neimputabile</li> <li>• creează un risc sistemic de pierdere a ATR-urilor pentru proiecte viabile</li> </ul> <p>Prin contrast, pentru autorizația de construire există deja un mecanism de prelungire condiționat de constituirea unei garanții suplimentare, ceea ce evidențiază necesitatea unui tratament similar.</p> <p>Propunerea de mai sus are rolul de a:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• elimina o necorelare normativă evidentă</li> <li>• introduce un mecanism de flexibilitate proporțional</li> <li>• alinia regimul autorizației de înființare cu realitatea procedurală și financiară a proiectelor</li> </ul>	<p><i>prelungesc cu maximum <del>30</del> 60 de zile necesare pentru emiterea și comunicarea autorizației de înființare.</i></p>
53.	<p><b>14. La articolul 36, alineatul (8) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>”(8) Garanția financiară suplimentară constituită de utilizator în conformitate cu prevederile alin. (7) se execută în aceleași condiții cu cele stabilite pentru</p>	<p><u>DEER</u> <u>ACUE</u> <u>Delgaz Grid</u> <u>RER</u></p>	<p><b>Se acceptă</b></p> <p>Se modifică art. 36 alin. (8) astfel:  <i>”(8) Garanția financiară suplimentară constituită de utilizator în conformitate cu prevederile alin. (7)</i></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>garanția financiară constituită în conformitate cu prevederile art. 31, respectiv încetează/se restituie utilizatorului în termen de 10 zile de la data la care acesta transmite la operatorul de rețea autorizația de construire a obiectivului de la locul de producere/de consum și de producere.”</p>	<p><b>Propunere: 14. La articolul 36, alineatul (8) se modifică și va avea următorul cuprins:</b>          ”(8) Garanția financiară suplimentară constituită de utilizator în conformitate cu prevederile alin. (7) se execută în aceleași condiții cu cele stabilite pentru garanția financiară constituită în conformitate cu prevederile art. 31, respectiv încetează/se restituie utilizatorului în termen de 10 zile <b>lucrătoare</b> de la data la care acesta transmite la operatorul de rețea autorizația de construire a obiectivului de la locul de producere/de consum și de producere.”</p> <p><b>Motivația DEER:</b> Sunt perioade în care într-un interval de 10 zile calendaristice sunt puține zile lucrătoare în care se pot realiza demersurile necesare.</p> <p><b>Motivația ACUE și Delgaz Grid:</b> considerăm necesară completarea propusă întrucât sunt perioade în care într-un interval de 10 zile calendaristice sunt puține zile lucrătoare în care se pot realiza demersurile necesare legate de încetarea/restituirea garanției.</p>	<p><i>se execută în aceleași condiții cu cele stabilite pentru garanția financiară constituită în conformitate cu prevederile art. 31, respectiv încetează/se restituie utilizatorului în termen de 10 zile <b>lucrătoare</b> de la data la care acesta transmite la operatorul de rețea autorizația de construire a obiectivului de la locul de producere/de consum și de producere.”</i></p>
54.	<p><b>15. La articolul 40<sup>1</sup>, alineatele (3), (7) și (8) se modifică și vor avea următorul cuprins:</b>          ”(3) În situația prevăzută la alin. (2), quantumul garanției financiare este de 5% din valoarea fără TVA a tarifului de racordare prevăzut în contractul de racordare și crește cu 5% din valoarea fără TVA a tarifului de racordare pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului. (...)          (7) Operatorul de rețea are dreptul de a solicita prelungirea duratei contractului de racordare cu durate succesive de 12 luni, ca urmare a necesității prelungirii termenului pentru efectuarea lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare și/sau a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, a căror realizare este în</p>	<p><u>Grigorescu Partners - Law Firm</u></p> <p><b>Propunere: În cazul în care prelungirea duratei contractului de racordare este determinată de lucrări aflate în responsabilitatea operatorului de rețea, utilizatorul nu are obligația constituirii unor garanții financiare suplimentare și nu poate fi sancționat pentru nefinalizarea lucrărilor respective în termenul inițial.</b></p> <p><b>Motivația:</b> Excluderea garanțiilor suplimentare pentru întârzieri imputabile operatorului. Este corectă introducerea</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Completarea nu este necesară. Garanția nu se constituie pentru întârzierea lucrărilor din responsabilitatea operatorului, ci a celor din responsabilitatea utilizatorului.</p> <p>Prevederile art. 40<sup>1</sup> alin. (2) și (3) din Regulament stabilesc foarte clar că utilizatorul constituie garanție financiară pentru prelungirea duratei de valabilitate a contractului de racordare numai în situația în care acesta solicită prelungirea necesată pentru prelungirea ca urmare a necesității prelungirii</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>responsabilitatea operatorului de rețea, conform prevederilor contractului de racordare.</p> <p>(8) Prelungirea duratei contractului de racordare din motivele prevăzute la alin. (7) se realizează la inițiativa operatorului de rețea, prin încheierea de acte adiționale la contractele de racordare.”</p> <p><b>16. La articolul 40<sup>1</sup>, după alineatul (8), se introduc trei noi alineate, alineatele (9) – (11) cu următorul cuprins:</b></p> <p>”(9) Operatorul de rețea transmite la utilizator o cerere de prelungire a duratei contractului de racordare însoțită de proiectul de act adițional semnat, cu cel puțin 30 de zile calendaristice înainte de data prevăzută în contractul de racordare pentru încetarea acestuia.</p> <p>(10) În cazul prevăzut la alin. (9), utilizatorul are obligația să transmită operatorului de rețea anterior datei de încetare a contractului de racordare, actul adițional semnat.</p>	<p>responsabilității operatorului, dar trebuie clarificat ca utilizatorul nu suportă garanții suplimentare pentru întâzieri determinate de lucrări aflate în responsabilitatea operatorului.</p>	<p>termenului pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, astfel:</p> <p>”(2) Utilizatorul are dreptul de a solicita prelungirea duratei contractului de racordare cu durate succesive de 12 luni, ca urmare a necesității prelungirii termenului pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, condiționat de constituirea de către utilizator a unei garanții financiare în favoarea operatorului de rețea, cu valabilitate pe toată durata prelungirii contractului.</p> <p>(3) În situația prevăzută la alin. (2), cuantumul garanției financiare este de 5% din valoarea tarifului de racordare prevăzut în contractul de racordare și crește cu 5% din valoarea tarifului de racordare pentru fiecare perioadă succesivă de 12 luni adăugată la durata contractului.”</p>
55.	<p>(11) În cazul în care cererea de prelungire a duratei contractului de racordare nu este transmisă de către utilizator sau, după caz, de către operatorul de rețea în termenele prevăzute la alin. (4) și (9), dar aceasta este transmisă înainte de data de încetare a contractului de racordare, durata de valabilitate a contractului de racordare se prelungește de drept cu 30 de zile necesare încheierii actului adițional la contract.”</p>	<p><b><u>METLEN GROUP</u></b></p> <p><b>Propunere:</b> După Art. 40<sup>1</sup> alin. (3) se va introduce Art. 40 alin (3<sup>1</sup>) care va avea următorul cuprins: <b>„Cuantumul garanției se diminuează pe parcursul executării lucrărilor proporțional cu cuantumul lucrărilor executate”.</b></p> <p><b>Motivația:</b> Modificarea propusă este justificată de necesitatea corelării cuantumului garanției financiare cu stadiul efectiv de realizare a lucrărilor de racordare.</p> <p>În situația în care utilizatorul a executat o din lucrări și a suportat costurile aferente, menținerea garanției la valoarea inițială poate conduce la o sarcină financiară disproporționată.</p> <p>Prin urmare, se propune ca garanția să se diminueze proporțional cu valoarea lucrărilor</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Constituirea garanției este prevăzută cu scopul garantării punerii în funcțiune a capacităților de producere. Execuția lucrărilor într-o măsură, chiar și semnificativă, nu garantează finalizarea lucrărilor, realizarea probelor și punerea în funcțiune finală. În aceste condiții, menținerea garanției la valoarea stabilită inițial este justificată până la îndeplinirea integrală a obligațiilor contractuale.</p> <p>Totodată, execuția unei ”părți semnificative” a lucrărilor nu poate fi cuantificată în mod obiectiv și astfel, nu poate fi utilizată drept reper pentru diminuarea garanției financiare, întrucât aceasta ar genera dificultăți de interpretare, aplicare neunitară și un potențial tratament diferit între utilizatori.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		executate, asigurându-se astfel un echilibru între protejarea operatorului de rețea și evitarea unor costuri excesive pentru utilizatori.	
56.		<p><b><u>METLEN GROUP</u></b></p> <p><b>Propunere:</b> După Art. 40<sup>1</sup> alin. (4) se va introduce Art. 40 alin (4<sup>1</sup>) care va avea următorul cuprins: „(4<sup>1</sup>) <b>În cazul contractelor de racordare în cadrul cărora lucrările de racordare și/sau lucrările de construire a obiectivului racordat sunt executate într-o proporție semnificativă, prelungirea duratei contractului se realizează automat, cu condiția constituirii garanției financiare prevăzute la alin. (3), dacă utilizatorul nu își exprimă în mod explicit voința contrară.</b>”</p> <p><b>Motivația:</b> Modificarea propusă urmărește evitarea blocajelor administrative în procesul de racordare și creșterea predictibilității procedurii pentru utilizatori și operatorii de rețea.</p> <p>În situația în care utilizatorul a realizat o parte semnificativă din lucrările de racordare, există un interes evident pentru finalizarea investiției. În aceste condiții, prelungirea contractului ar trebui să se realizeze automat, cu respectarea obligației de constituire a garanției financiare.</p> <p>Prin această modificare se simplifică procedura administrativă și se asigură continuitatea lucrărilor de racordare.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>În conformitate cu prevederile art. 40<sup>1</sup> alin. (2) din Regulament, solicitarea de către utilizator a prelungirii duratei contractului de racordare se realizează în contextul necesității prelungirii termenului pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare. Așadar, prelungirea automată a contractului de racordare, fără eprimarea voinței utilizatorului, ar elimina analiza asupra stadiului în care se regăsesc lucrările pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, lucrări care sunt în responsabilitatea utilizatorului.</p> <p>Prelungirea duratei contractului se realizează prin act aditional la contract. Ambele părți contractante sunt implicate și convin asupra acestei prelungiri astfel că prelungirea este posibilă doar în situația unei necesități identificate de utilizator, singurul în măsură a cunoaște stadiul și evoluția de perspectivă a lucrărilor ce sunt în responsabilitatea exclusivă a acestuia.</p> <p>Totodată, noțiunea de „proporție semnificativă” a lucrărilor executate nu este definită și nu poate fi determinată în mod obiectiv și unitar, ceea ce ar putea conduce la interpretări diferite și la aplicarea neuniformă a reglementării.</p>
57.		<p><b><u>METLEN GROUP</u></b></p> <p><b>Propunere:</b> Articolul 42 alineatul (2) se va modifica și va avea următorul conținut:</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Realizarea (proiectarea și executarea) lucrărilor de întărire este prevăzută la art. 43 alin. (6) și (7) din <i>Regulament</i>.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>(2) Operatorul de rețea <b>sau utilizatorul</b> are obligația de a realiza lucrările de întărire prevăzute la alin. (1) lit. a) la termenul și în condițiile prevăzute în contractul de racordare.</p> <p>(3) Realizarea de către operatorul de rețea <b>sau de utilizator</b> a lucrărilor de întărire prevăzute la alin. (1) lit. b) este determinate de rezultatele calculului pentru regimurile de funcționare pe care operatorul de rețea le face ca urmare a înregistrării cererilor de punere sub tensiune a instalațiilor locurilor de producere ce au determinat lucrările de întărire respective.</p> <p>(4) Lucrările de întărire necesare în vederea evacuării în rețea a puterii aprobate utilizatorilor se realizează de către operatorul de rețea <b>sau de utilizator</b>.</p> <p>Titularul avizului tehnic de racordare pentru un loc de producere sau un loc de consum și de producere contribuie la suportarea costurilor de realizare a acestor lucrări, cota sa de participare fiind achitată conform clauzelor contractului de racordare și inclusă în tariful de racordare stabilit în conformitate cu metodologia de stabilire a tarifelor de racordare aprobată de autoritatea competentă. Pentru lucrările de întărire prevăzute la alin. (1) lit. b) cuprinse în planurile de dezvoltare ale operatorilor de rețea, cota de participare a utilizatorilor la aceste lucrări este zero.</p> <p><b>Motivația:</b> Modificarea propusă urmărește corelarea cu Ord. 105/2022, prin care inclusiv utilizatorul poate realiza lucrări în instalația de racordare/lucrări de întărire a rețelei sub forma încheierii unui contract de racordare model Anexa nr. 2</p>	<p>Lucrările de întărire a rețelei electrice sunt lucrări în instalațiile operatorului de rețea, care se realizează în amonte de punctul de racordare.</p> <p>Prin urmare, operatorul de rețea, în calitate de gestionar al rețelei, trebuie să fie parte din contractul de proiectare și execuție a lucrărilor de întărire.</p> <p>Din acest motiv, în cazul lucrărilor de întărire nu sunt aplicabile aceleași reguli ca cele prevăzute în <i>Regulament</i> pentru lucrările de realizare a instalațiilor de racordare.</p> <p>Referitor la utilizarea Anexei nr. 1 sau a Anexei nr. 2 din Ordinul ANRE nr. 105/2022, aceasta se realizează în funcție de modalitatea de încheiere a contractului pentru proiectarea și/sau execuția lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare, și nu a lucrărilor de întărire.</p> <p>Utilizatorul nu poate realiza lucrări de întărire a rețelei sub forma încheierii contractului de racordare pe modelul Anexei nr. 2 astfel cum se precizează în motivație. Regulile privind realizarea lucrărilor de întărire sunt aceleași atât în Anexa nr. 1, cât și în Anexa nr. 2 la Ordinul ANRE nr. 105/2022.</p>
58.		<b>ACTIV WIND SRL</b>	<b>Nu se acceptă</b>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p><b>Propunere: Art. 47<sup>1</sup> “Separat de refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare, prevăzută la art. 47 alin. (5) și următoarele din prezentul regulament, utilizatorul care deține un aviz tehnic de racordare valabil pentru un loc de producere sau de consum și producere are dreptul să solicite în scris refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare de către operatorul de rețea, cu condiția prezentării autorizației de înființare aferente instalației de utilizare.</b></p> <p><b>Avizul tehnic de racordare actualizat va conține exclusiv acele lucrări de întărire determinate ca necesare în urma calculelor rezultate din studiul de soluție actualizat, precum și valoarea actualizată corespunzător a componentei tarifului de racordare reprezentând cota de participare a utilizatorului la finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice.</b></p> <p><b>Utilizatorul este obligat să plătească operatorului de rețea valoarea recalculată sau este îndreptățit să primească diferența dintre sumele plătite și valoarea rezultată din recalculare, după caz.</b></p> <p><b>Modificările rezultate se reglementează prin acte adiționale la contractul de racordare.</b></p> <p><b>Lucrările de întărire rezultate în urma actualizării nu pot fi suplimentare celor prevăzute în avizul tehnic de racordare în vigoare la data depunerii cererii.”</b></p> <p><b>Motivația:</b> În forma actuală a reglementării, condițiile de racordare stabilite prin ATR rămân, în practică, fixe până la etape foarte avansate ale proiectului, deși între momentul emiterii ATR și momentul punerii în funcțiune pot interveni modificări substanțiale.</p>	<p>Modificarea regulilor aplicabile la recalcularea regimurilor condiționat de prezentarea autorizației de înființare aferente instalației de utilizare nu se justifică. Autorizația de înființare trebuie obținută înainte de etapa de refacere a calculelor pentru regimurile de funcționare.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>Experiența practică relevă următoarele situații recurente:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Modificări ale structurii rețelei și ale portofoliului de proiecte: renunțarea unor proiecte sau modificarea acestora conduce la eliberarea de capacitate în rețea, fără ca utilizatorii existenți să poată beneficia de o recalibrare a soluției de racordare.</li> <li>• Supra-dimensionarea lucrărilor de întărire: soluțiile stabilite inițial pot include lucrări de întărire determinate de scenarii agregate care, ulterior, nu se mai materializează, conducând la costuri nejustificat de ridicate pentru utilizator.</li> <li>• Nealinieră cu calendarul de dezvoltare al rețelei: în numeroase cazuri, racordarea efectivă este condiționată de lucrări de întărire planificate pe termen lung, ceea ce creează o discrepanță semnificativă între momentul stabilirii soluției și momentul implementării acesteia.</li> </ul> <p>În lipsa unui mecanism de reevaluare:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• utilizatorii sunt obligați să suporte costuri stabilite pe baza unor ipoteze care nu mai sunt valabile</li> <li>• eficiența utilizării rețelei este afectată</li> <li>• investițiile pot deveni neviabile din punct de vedere economic</li> </ul> <p>Condiționarea reevaluării de prezentarea autorizației de înființare asigură:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• un nivel adecvat de maturitate a proiectului</li> <li>• evitarea utilizării speculative a mecanismului</li> <li>• menținerea echilibrului între flexibilitate și disciplină în utilizarea capacității rețelei</li> </ul>	
59.	Anexa nr. 1 la Regulament	<p><u>RER</u></p> <p><b>Propunere: garanție financiară</b> - sume de bani si/sau instrumente financiare emise în favoarea operatorului de rețea în calitate de</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Obiectul Regulamentului este stabilirea etapelor și procedurilor pentru racordarea la rețelele electrice de interes public a instalațiilor utilizatorilor, și nu acela</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>beneficiar, destinate garantarii obligațiilor utilizatorului; garanția financiară se constituie în una din următoarele forme: scrisoare de garanție bancară, <del>filă CEC avalizată</del>, depozit bancar la termen sau orice altă formă legală acceptată de operatorul de rețea. <b>În cazul în care forma garanției este o garanție financiară emisă de o instituție financiară nebancaară, emitentul garanției trebuie să fie autorizat de autoritatea competentă din țara de origine și să dețină dreptul de a emite acest tip de instrument de garantare.</b></p> <p><b>Totodata, emitentul garanției trebuie sa fie cotate cel puțin cu ratingul BBB-/Baa3 / echivalent iar garanția va fi însoțită de documentele doveditoare în această privință.</b></p> <p><b>În cazul în care garanția financiară este emisă de o societate de asigurare, aceasta trebuie sa dețină, pe toata durata valabilității garanției, o autorizație valabilă emisă de autoritatea competentă din statul membru al Uniunii Europene în care este înregistrată, care să îi permită emiterea acestui tip de instrument de garantare, respectiv practicarea clasei de asigurații aferente emiterii acestui tip de garanții, precum și dreptul de a presta servicii pe teritoriul României în regim FOE/FOS, conform notificărilor transmise către ASF.</b></p> <p><b>Garanția financiară trebuie să prevadă în mod expres obligația de plată irevocabilă, necondiționată și plata la prima cerere a operatorului de rețea, fără îndeplinirea unor condiții suplimentare.</b></p> <p><b>În cazul în care autorizația emitentului este suspendată retrasă sau limitată, ori ratingul de credit se degradează sub pragul minim acceptat, solicitantul are obligația de</b></p>	<p>de a detalia reguli și condiții specifice de constituire a garanțiilor financiare.</p> <p>În cazul în care condițiile propuse spre completare sunt permise de legislația specifică în domeniu, operatorul de rețea trebuie să le aplice, fără a fi necesară preluarea în reglementările emise de ANRE.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p><b>a înlocui garanția în termen de maximum 5 zile lucrătoare cu o garanție emisă în condiții similare celei inițiale. Emitentul garanției are obligația de a notifica beneficiarul garanției (OR) în termen de 3 zile lucrătoare cu privire la orice modificare a statutului sau de autorizare/ limitare a autorizării sau a ratingului de credit.</b></p> <p><b>Motivația:</b> Propunem eliminarea filei CEC intrucat nu are o foarte mare valoare in garantarea serviciului deoarece este lipsita de valoare in cazul in care contul curent nu are disponibil.</p> <p>Propunem completarea definitiei garantiei financiare pentru cazurile in care aceasta este emisa de o institutie financiara nebancara sau o societate de asigurare.</p>	
60.	<b>Art. II. – Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 74/2014 pentru aprobarea Conținutului-cadru al avizelor tehnice de racordare, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 603 din 13 august 2014, cu modificările și completările ulterioare (ATR-cadru)</b>		
61.			<p>Corelat cu prevederile art. 2 alin. (1<sup>^</sup>1) din Regulament, introdus în proiectul de ordin, se modifică Nota explicativă nr. 1 aferentă titlului Anexei nr. 2, astfel:</p> <p><i>”1 Prezentul conținut-cadru poate fi utilizat și pentru situația racordării unui loc de producere/loc de consum și de producere cu instalație de stocare sau unui loc de producere cu sistem HVDC/loc de producere cu instalație de stocare și sistem HVDC sau unei instalații de stocare <b>individuale</b>. În acest caz se înlocuiește sintagma «loc de producere»/«loc de consum și de producere» cu sintagma «loc de producere/loc de consum și de producere cu instalație de stocare» sau «loc de producere cu sistem HVDC/loc de producere cu instalație de stocare și sistem HVDC» sau «instalație de stocare <b>individuală</b>». În avizul tehnic de racordare emis utilizatorului se menține fie sintagma «loc de</i></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
			<i>producere», fie «loc de consum și de producere» și se preiau din conținutul-cadru numai prevederile aplicabile.”</i>
62.	<p><b>Anexa nr. 2</b></p> <p><b>c) La punctul 19 alineatul (2), după litera i) se introduce o nouă literă, litera j) cu următorul cuprins:</b></p> <p>”j) la 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică.”</p>		<p>Corelat cu prevederile art. 33 alin. (4) din proiectul de ordin, introdus pentru clarificarea situațiilor și condițiilor de încetare a ATR, se completează pct. 19 alin. (2) lit. j), după cum urmează:</p> <p><i>”j) la 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică. <b>Prin excepție, în situația încetării valabilității autorizației de înființare ca urmare a retragerii acesteia, ANRE poate stabili în cadrul deciziei un termen mai lung decât cel menționat anterior.</b>”</i></p>
63.	<p><b>Anexa nr. 2</b></p>	<p><u><b>Delgaz Grid</b></u></p> <p>Pct. 10 (3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul se regăsește în situațiile de încetare a valabilității avizului tehnic de racordare, prevăzute la art. 34 alin. (1<sup>3</sup>) <b>sau art.36 alin. (6)<sup>1</sup>, art.36 alin. (6)<sup>2</sup></b> din Regulament, dacă utilizatorul nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de rețea până la expirarea termenului de valabilitate a avizului tehnic de racordare sau dacă utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.</p> <p><b>Motivația:</b> Propunem completarea alin. (3) în vederea corelării cu cele două noi situații de executare a garanției, respectiv neobținerea sau retragerea autorizației de înființare.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Completarea solicitată pentru pct. 10 alin. (3) din Anexa nr. 2 la <i>Avizul tehnic de racordare cadru</i> nu este necesară.</p> <p>Prevederile pct. 10 alin. (2) din Anexa nr. 2 la <i>Avizul tehnic de racordare cadru</i>, stabilesc astfel: <i>”(2) <b>Situațiile în care garanția financiară menționată la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.</b>”</i></p> <p>Așadar, situațiile de executare a garanției când autorizația de înființare nu este obținută (situație prevăzută la art. 36 alin. (6<sup>1</sup>) din <i>Regulament</i>) sau când valabilitatea autorizației de înființare încetează (situație prevăzută la art. 36 alin. (6<sup>2</sup>) din <i>Regulament</i>), sunt prevăzute în contractul de</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
			<p>racordare (în proiectul de ordin, la pct. 13.6 din Anexa nr. 1 și pct. 13.5 din Anexa nr. 2 la <i>Contractul-cadru de racordare</i>).</p> <p>În mod similar, situațiile de executare a garanției sunt prevăzute în contract în cazul în care autorizația de construire nu a fost obținută.</p>
64.	<b>Art. III. – Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2022 pentru aprobarea Contractelor-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 781 din 5 august 2022, cu modificările și completările ulterioare (Contract-cadru de racordare)</b>		
65.	<b>Anexa nr. 1</b>		<p>Corelat cu prevederile art. 2 alin. (1<sup>^</sup>1) din Regulament, introdus în proiectul de ordin, se modifică Nota explicativă ***) aferentă titlului Anexei nr. 1, astfel:  <i>”***) În înțelesul prezentului contract de racordare, sintagma „loc de consum“ se înlocuiește, după caz, cu sintagma „sistem HVDC“ sau „loc de consum cu instalație de stocare“, iar sintagma „loc de producere“/„loc de consum și de producere“ se înlocuiește, după caz, cu sintagma „loc de producere/loc de consum și de producere cu instalație de stocare“ sau „loc de producere cu sistem HVDC/loc de producere cu instalație de stocare și sistem HVDC“ sau „instalație de stocare individuală“.</i>”</p>
66.	<p><b>Anexa nr. 1</b></p> <p><b>b) La punctul 6.1, litera i) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>”i) autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere, inclusiv a instalației de utilizare, care se obține de către utilizator, sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de închiriere, în copie; autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere, inclusiv a instalației de utilizare, se transmite operatorului de rețea până la data încheierii de către operator a contractului de execuție a instalației de racordare; în cazul unui loc de producere/de consum și de producere, utilizatorul are obligația să obțină</p>	<p><u>DEER</u>  <u>ACUE</u>  <u>Delgaz Grid</u></p> <p><b>Propunere:</b> b) La punctul 6.1, litera i) se modifică și va avea următorul cuprins:  ”i) autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere, inclusiv a instalației de utilizare, care se obține de către utilizator, sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de închiriere, în copie; autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere, inclusiv a instalației de utilizare, se</p>	<p>Se acceptă</p> <p><b>Se completează pct. 10 lit. p) cu următoarea prevedere: ”dovada obținerii autorizației de construire se transmite cu celeritate la operatorul de rețea;”</b></p>

	<b>Propunere ANRE</b>	<b>Propuneri și observații participanți la piață</b>	<b>Răspuns ANRE</b>
	<p>autorizația de construire a obiectivului, inclusiv a instalației de utilizare, până la data încheierii contractului de execuție a instalației de racordare, dar nu mai mult de 12 luni de la data încheierii prezentului contract și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare; termenele pot fi prelungite în condițiile prevăzute în Regulament;”</p>	<p>transmite operatorului de rețea până la data încheierii de către operator a contractului de execuție a instalației de racordare; în cazul unui loc de producere/de consum și de producere, utilizatorul are obligația să obțină <b>și să transmită</b> autorizația de construire a obiectivului, inclusiv a instalației de utilizare, până la data încheierii contractului de execuție a instalației de racordare, dar nu mai mult de 12 luni de la data încheierii prezentului contract și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare; termenele pot fi prelungite în condițiile prevăzute în Regulament;”</p> <p><b>Motivația DEER:</b> corelat cu propunere de la art. 31 alin. (6) lit. d).  <b>Motivația ACUE și Delgaz Grid:</b> considerăm că operatorul de distribuție (OD) trebuie să fie informat cu privire la obținerea autorizației de construire.</p>	
67.	<p><b>Anexa nr. 1</b>  <b>c) La punctul 6.1, după litera i) se introduce o nouă literă, litera i<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:</b>  <i>i<sup>1</sup>)</i> autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere care se obține de utilizator în conformitate cu prevederile art. 36 alin. (5<sup>2</sup>) sau, după caz, alin. (5<sup>4</sup>) din Regulament;</p>		<p><b>Pentru corelarea cu prevederile alin. (5<sup>5</sup>) nou introdus prin proiectul de ordin la art. 36 din Regulament, se completează pct. 6.1 lit. i<sup>1</sup>), astfel:</b>  <i>i<sup>1</sup>)</i> autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere care se obține de utilizator în conformitate cu prevederile art. 36 alin. (5<sup>2</sup>) <del>sau,</del> <b>după caz, alin. (5<sup>4</sup>)</b> din Regulament; <b>termenele pot fi prelungite în condițiile prevăzute în Regulament;”</b></p>
68.	<p><b>Anexa nr. 1</b></p>		<p><b>Pentru corelarea cu prevederile art. 36 alin. (5), alin. (5<sup>1</sup>) și alin. (5<sup>8</sup>) (nou introdus) din proiectul de ordin, se modifică pct. 10 lit. p), astfel:</b></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
			<p>"p) obținerea, în cazul construcțiilor noi, a autorizației de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere, inclusiv a instalației de utilizare, în termenul prevăzut la pct. 9 lit. h) pentru încheierea contractului de execuție; termenul maxim de <del>transmitere la operatorul de rețea</del> <b>obținere</b> a autorizației de construire a obiectivului de la locul de producere/de consum și de producere, inclusiv a instalației de utilizare, este prevăzut la pct. 6.1 lit. i); <b>dovada obținerii autorizației de construire se transmite cu celeritate la operatorul de rețea;</b>"</p>
69.	<p><b>Anexa nr. 1</b>  <b>f) La punctul 10, după litera p), se introduce o nouă literă, litera p<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:</b>  "p<sup>1</sup>) obținerea autorizației de înființare în termenul prevăzut la pct. 9 lit. h) pentru încheierea contractului de execuție; termenul maxim de obținere a autorizației de înființare este prevăzut la art. 36 alin. (5<sup>2</sup>) sau, după caz, alin. (5<sup>4</sup>) din Regulament;</p>		<p><b>Pentru corelarea cu prevederile alin. (5<sup>5</sup>) și (5<sup>6</sup>) noi introduse prin proiectul de ordin la art. 36 din Regulament, se completează pct. 10 lit. p<sup>1</sup>), astfel: "p<sup>1</sup>) obținerea autorizației de înființare în termenul prevăzut la pct. 9 lit. h) pentru încheierea contractului de execuție; termenul maxim de obținere a autorizației de înființare este prevăzut la art. 36 alin. (5<sup>2</sup>) <del>sau, după caz, alin. (5<sup>4</sup>)</del> din Regulament; <b>termenul poate fi prelungit în condițiile prevăzute în Regulament; dovada obținerii autorizației de înființare se transmite cu celeritate la operatorul de rețea;</b>"</b></p>
70.	<p><b>Anexa nr. 1</b>  <b>j) La punctul 13.6, după litera d) se introduc două noi litere, literele e) și f) cu următorul cuprins:</b>  "e) în cazul în care autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere nu este obținută în termenul prevăzut la art. 36 alin. (5<sup>2</sup>) sau, după caz, alin. (5<sup>4</sup>) din Regulament;  f) în 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest</p>		<p><b>Pentru corelarea cu prevederile art. 36 alin. (5<sup>5</sup>) și ale alin. (6<sup>3</sup>) din proiectul de ordin, se completează pct. 13.6 lit. e) și f), astfel:</b>  "e) în cazul în care autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere nu este obținută în termenul prevăzut la art. 36 alin. (5<sup>2</sup>) <del>sau, după caz, alin. (5<sup>4</sup>)</del> din Regulament , <b>cu luarea în considerare a prevederilor art. 36 alin. (5<sup>4</sup>) - (5<sup>7</sup>) din Regulament;</b>  f) în 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferente capacității energetice de producere a</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică.”		<i>energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică. Prin excepție, în situația încetării valabilității autorizației de înființare ca urmare a retragerii acesteia, ANRE poate stabili în cadrul deciziei de retragere un termen mai lung decât cel menționat anterior, situație în care garanția financiară se execută la împlinirea termenului stabilit.”</i>
71.	<p><b>Anexa nr. 1</b></p> <p><b>j) La punctul 13.10, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>”(4) Operatorul de rețea are dreptul de a solicita prelungirea duratei contractului de racordare cu durate succesive de 12 luni, ca urmare a necesității prelungirii termenului pentru efectuarea lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare și/sau a lucrărilor de întărire a rețelei electrice, a căror realizare este în responsabilitatea operatorului de rețea, conform prevederilor contractului, caz în care prelungirea duratei contractului de racordare se realizează la inițiativa operatorului, prin încheierea de acte adiționale la contract. În această situație, obligațiile operatorului și ale utilizatorului sunt prevăzute la pct. 9 lit. ab) și pct. 10 lit. z) ^28).”</p>	<p><u><b>SOLAR MATRIX 1 SRL</b></u> <u><b>PECHEA EOLIAN SRL</b></u></p> <p><b>Propunere: abrogarea articolului</b></p> <p><b>Motivația SOLAR MATRIX 1 SRL:</b> Această clauză este discriminatorie și nu impune operatorului nicio obligație de a despăgubi investitorul care și-a îndeplinit obligațiile.</p> <p>Singurele obligații ale operatorului se referă exclusiv la informarea utilizatorului, care a cheltuit sume și eforturi semnificative pentru proiect și care este apoi obligat să prelungească garanțiile pentru o perioadă necunoscută, pe propria cheltuială.</p> <p>Penalitatea pentru oportunitatea pierdută și producția pierdută din cauza întârzierii TSO reprezintă un cost suplimentar pentru investitor, fără a primi despăgubiri.</p> <p>În schimb, în situațiile în care utilizatorul întârzie finalizarea lucrărilor de racordare, atât ATR-ul, cât și contractul de racordare pot fi reziliate.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Clauza menționată nu are legătură cu penalitățile. Penalitățile pentru neîndeplinirea de către părțile contractante a obligațiilor care le revin conform contractului de racordare sunt prevăzute la pct. 18 din Anexele nr. 1 și nr. 2 la Contract-cadru de racordare.</p> <p>Clauza privind prelungirea duratei contractului de racordare din inițiativa operatorului de rețea dacă această prelungire este necesară ca urmare a întârzierii lucrărilor din responsabilitatea operatorului (pentru realizarea instalației de racordare și/sau a lucrărilor de întărire a rețelei electrice) este deja prevăzută în reglementările aplicabile, în vigoare (art. 40<sup>1</sup> alin. (7) și (8) din Regulament, pct. 13.10 alin. (4) din Anexa nr. 1 la Contract-cadru de racordare și pct. 13.9 alin. (4) din Anexa nr. 2 la Contract-cadru de racordare). Prin proiectul de ordin s-a propus reformularea clauzei respective prin instituirea dreptului operatorului de rețea de a solicita prelungirea duratei contractului și completarea modului în care se realizează această prelungire, similar modului în care se procedează atunci când prelungirea duratei contractului este solicitată de utilizator.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p><b>Motivația PECHEA EOLIAN SRL:</b> Acest articol este discriminatoriu și nu presupune nicio răspundere din partea operatorului de a compensa investitorul care și-a îndeplinit obligațiile asumate.</p> <p>Singurele obligatii ale operatorului sunt legate doar de informarea utilizatorului, care a cheltuit pentru proiect sume si eforturi importante și căruia i se solicită în plus să extindă garanția pentru o perioadă de timp necunoscută și cu costuri pe chetuiala sa.</p> <p>Penalizările pentru oportunitatea și producția pierdută, determinat de întârzierile operatorului reprezintă un cost adăugat investitorului, care nu sunt compensate în niciun fel.</p> <p>Prin contrast, acest lucru se întâmplă în condițiile în care dacă utilizatorul întârzie terminarea lucrărilor de racordare atât ATR cât și contractul de racordare sunt supuse rezilierii.</p>	<p>Precizările din motivație nu sunt corecte. Conform prevederilor art. 40<sup>1</sup> alin. (2) - (6) din Regulament, ale pct. 13.10 alin. (1) – (3) din Anexa nr. 1 la Contract-cadru de racordare și ale pct. 13.9 alin. (1) – (3) din Anexa nr. 2 la Contract-cadru de racordare, utilizatorul are dreptul de a solicita prelungirea duratei contractului cu durate succesive de 12 luni, ca urmare a prelungirii termenelor prevăzute în contract pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare și cu constituirea unei garanții financiare.</p>
72.	<p><b>Anexa nr. 1</b></p> <p><b>n) La punctul 17.1, după litera g) se introduc două noi litere, literele h) și i) cu următorul cuprins:</b></p> <p>”h) în cazul în care autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere nu este obținută în termenul prevăzut la art. 36 alin. (5<sup>2</sup>) sau, după caz, alin. (5<sup>4</sup>) din Regulament;</p> <p>i) la 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică.”</p>		<p><b>Pentru corelarea cu prevederile art. 36 alin. (5<sup>5</sup>) și ale alin. (6<sup>3</sup>) din proiectul de ordin, se completează pct. 17.1 lit. h) și i), astfel:</b></p> <p><i>”h) în cazul în care autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere nu este obținută în termenul prevăzut la art. 36 alin. (5<sup>2</sup>) <del>sau, după caz, alin. (5<sup>4</sup>)</del> din Regulament, <b>cu luarea în considerare a prevederilor art. 36 alin. (5<sup>4</sup>) - (5<sup>7</sup>) din Regulament;</b></i></p> <p><i>i) la 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în</i></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
			<p>cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică. <b>Prin excepție, în situația încetării valabilității autorizației de înființare ca urmare a retragerii autorizației de înființare, ANRE poate stabili în cadrul deciziei un termen mai lung decât cel menționat anterior.</b>”</p>
73.	<p><b>Anexa nr. 2</b></p>		<p>Corelat cu prevederile art. 2 alin. (1<sup>1</sup>) din Regulament, introdus în proiectul de ordin, se modifică Nota explicativă ***) aferentă titlului Anexei nr. 2, astfel:</p> <p>a) Nota explicativă ***) aferentă titlului se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”***) În înțelesul prezentului contract de racordare, sintagma „loc de consum“ se înlocuiește, după caz, cu sintagma „sistem HVDC“ sau „loc de consum cu instalație de stocare“, iar sintagma „loc de producere“/„loc de consum și de producere“ se înlocuiește, după caz, cu sintagma „loc de producere/loc de consum și de producere cu instalație de stocare“ sau „loc de producere cu sistem HVDC/loc de producere cu instalație de stocare și sistem HVDC“ sau „instalație de stocare <b>individuală</b>“.”</p>
74.	<p><b>Anexa nr. 2</b></p> <p><b>c) La punctul 6.1, după litera j), se introduce o nouă literă, litera j<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:</b></p> <p>”j<sup>1</sup>) autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere care se obține de utilizator în conformitate cu prevederile art. 36 alin. (5<sup>3</sup>) sau, după caz, alin. (5<sup>4</sup>) din Regulament;”</p>		<p><b>Pentru corelarea cu prevederile alin. (5<sup>5</sup>) nou introdus prin proiectul de ordin la art. 36 din Regulament, se completează pct. 6.1 lit. j<sup>1</sup>), astfel:</b></p> <p>”j<sup>1</sup>) autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere care se obține de utilizator în conformitate cu prevederile art. 36 alin. (5<sup>3</sup>) <del>sau, după caz, alin. (5<sup>4</sup>)</del> din Regulament; <b>termenele pot fi prelungite în condițiile prevăzute în Regulament;</b>”</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
75.	Anexa nr. 2		<p>Pentru corelarea cu prevederile art. 36 alin. (5), alin. (5<sup>1</sup>) și alin. (5<sup>8</sup>) (nou introdus) din proiectul de ordin, se modifică pct. 10 lit. s), astfel:</p> <p>”s) obținerea, în cazul construcțiilor noi, a autorizației de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere, inclusiv a instalației de utilizare, în termenul prevăzut la pct. 9 lit. h) pentru încheierea contractului de execuție; termenul maxim de <del>transmitere la operatorul de rețea</del> <b>obținere</b> a autorizației de construire a obiectivului de la locul de producere/de consum și de producere, inclusiv a instalației de utilizare, este prevăzut la pct. 6.1 lit. i); <b>dovada obținerii autorizației de construire se transmite cu celeritate la operatorul de rețea;</b>”</p>
76.	<p>Anexa nr. 2</p> <p><b>f) La punctul 10, după litera s) se introduce o nouă literă, litera s<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:</b></p> <p>”s<sup>1</sup>) obținerea autorizației de înființare în termenul maxim prevăzut la art. 36 alin. (5<sup>3</sup>) sau, după caz, alin. (5<sup>4</sup>) din Regulament;”</p>		<p>Pentru corelarea cu prevederile alin. (5<sup>5</sup>) și (5<sup>6</sup>) noi introduse prin proiectul de ordin la art. 36 din Regulament, se completează pct. 10 lit. s<sup>1</sup>), astfel:</p> <p>”s<sup>1</sup>) obținerea autorizației de înființare în termenul maxim prevăzut la art. 36 alin. (5<sup>3</sup>) <del>sau, după caz, alin. (5<sup>4</sup>)</del> din Regulament; <b>termenul poate fi prelungit în condițiile prevăzute în Regulament; dovada obținerii autorizației de înființare se transmite cu celeritate la operatorul de rețea</b>”</p>
77.	<p>Anexa nr. 2</p> <p><b>i) La punctul 13.5, după litera d), se introduc două noi litere, literele e) și f) cu următorul cuprins:</b></p> <p>”e) în cazul în care autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere nu este obținută în termenul prevăzut la art. 36 alin. (5<sup>3</sup>) sau, după caz, (5<sup>4</sup>) din Regulament;</p> <p>f) în 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în</p>		<p>Pentru corelarea cu prevederile art. 36 alin. (5<sup>5</sup>) și ale alin. (6<sup>3</sup>) din proiectul de ordin, se completează pct. 13.5 lit. e) și f), astfel:</p> <p>”e) în cazul în care autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere nu este obținută în termenul prevăzut la art. 36 alin. (5<sup>3</sup>) <del>sau, după caz, (5<sup>4</sup>)</del> din Regulament, <b>cu luarea în considerare a prevederilor art. 36 alin. (5<sup>4</sup>) - (5<sup>7</sup>) din Regulament;</b></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică.”</p>		<p>f) în 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică. <b>Prin excepție, în situația încetării valabilității autorizației de înființare ca urmare a retragerii acesteia, ANRE poate stabili în cadrul deciziei de retragere un termen mai lung decât cel menționat anterior, situație în care garanția financiară se execută la împlinirea termenului stabilit.</b>”</p>
78.	<p><b>Anexa nr. 2</b>  <b>m) La punctul 17.1, după litera g) se introduc două noi litere, literele h) și i) cu următorul cuprins:</b>  ”h) în cazul în care autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere nu este obținută în termenul prevăzut la art. 36 alin. (5<sup>3</sup>) sau, după caz, alin. (5<sup>4</sup>) din Regulament;  i) la 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică.”</p>		<p><b>Pentru corelarea cu prevederile art. 36 alin. (5<sup>5</sup>) și ale alin. (6<sup>3</sup>) din proiectul de ordin, se completează pct. 17.1 lit. h) și i), astfel:</b>  ”h) în cazul în care autorizația de înființare aferentă capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere nu este obținută în termenul prevăzut la art. 36 alin. (5<sup>3</sup>) <del>sau, după caz, alin. (5<sup>4</sup>)</del> din Regulament, <b>cu luarea în considerare a prevederilor art. 36 alin. (5<sup>4</sup>) - (5<sup>7</sup>) din Regulament;</b>  i) la 6 luni de la data încetării valabilității autorizației de înființare acordate de ANRE, aferente capacității energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locul de producere/de consum și de producere, dacă în acest termen ANRE nu a acordat o nouă autorizație de înființare pentru această capacitate energetică. <b>Prin excepție, în situația încetării valabilității autorizației de înființare ca urmare a retragerii</b></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
			<i>autorizației de înființare, ANRE poate stabili în cadrul deciziei un termen mai lung decât cel menționat anterior.”</i>
79.	<b>Art. IV. – Metodologia privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2024, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 758 din 2 august 2024, cu modificările și completările ulterioare (Metodologie)</b>		
80.	<b>1. La art. 3 alin. (2), după litera b), se introduce o nouă literă, litera b<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:</b> ”b <sup>1</sup> ) garanție de participare la procedura de alocare de capacitate - un instrument financiar, acceptat de către operatorul de rețea în scopul de a garanta obligația solicitantului de a participa la procedura de alocare de capacitate;”		<b>Pentru claritate se modifică art. 3 alin. (2) lit. b<sup>1</sup>), astfel:</b> <i>”b<sup>1</sup>) garanție de participare la procedura de alocare de capacitate - instrument financiar, <del>acceptat de către</del> <b>de după la dispoziția</b> operatorului de rețea cu scopul de a garanta obligația solicitantului de a participa la procedura de alocare de capacitate;”</i>
81.	<b>2. La art. 8, după alineatul (3), se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:</b> ”(4) În vederea înregistrării cererii prevăzute la alin. (1), la momentul depunerii acesteia, solicitanții au obligația de a constitui o garanție de participare la procedura de alocare de capacitate a cărei valoare se stabilește după cum urmează: a) pentru anul 2026, garanția este în cuantum de 20.000 EURO/MW putere instalată, calculată la cursul de schimb al Băncii Naționale a României valabil la data emiterii; b) pentru anul N, începând cu anul 2027 inclusiv, garanția se stabilește ca fiind minimul dintre valoarea prevăzută la lit. a) și media ponderată a prețurilor contractuale rezultate în urma licitațiilor finalizate în anul precedent anului N, ponderate cu capacitatea atribuită aferentă fiecărui contract (lei/MW).	<u><i>Grigorescu Partners - Law Firm</i></u>  <b>Propunere:</b> Pentru anul 2026, garanția este în cuantum de 20.000 EUR/MW <b>putere instalată raportat la puterea solicitată pentru evacuare în rețea prin cererea de alocare de capacitate</b> , calculată la cursul de schimb al BNR valabil la data constituirii garanției.  <b>Motivația:</b> Înlocuirea sintagmei „putere instalată” cu „putere solicitată pentru evacuare în rețea” sau, cel puțin, introducerea unei clarificări speciale pentru PV, BESS și hibrid.  Obiectivul declarat al reglementării este utilizarea eficientă a capacității rețelei. Prin urmare, baza de calcul trebuie să fie capacitatea solicitată/aprobată pentru evacuare în rețea, nu puterea instalată în sens larg. Diferența este esențială pentru PV cu supradimensionare DC, BESS și proiecte hibride. În cazul BESS, trebuie evitată orice confuzie între MW și MWh.	<b>Se acceptă</b>  <b>Se modifică propunerea de la art. IV din proiectul de ordin referitor la art. 8 alin. (3) din Metodologie</b> pentru înlocuirea bazei de aplicare a cuantumului de 20.000 EURO/MW, și anume <i>”capacitatea solicitată pentru alocare”</i> în loc de <i>”puterea instalată”</i> având în vedere faptul că la licitație se ține cont de capacitatea solicitată de utilizatori pentru alocare. <i>”(4) În vederea înregistrării cererii prevăzute la alin. (1), la momentul depunerii acesteia, solicitanții au obligația de a constitui o garanție de participare la procedura de alocare de capacitate a cărei valoare se stabilește după cum urmează:</i> <i>a) pentru anul 2026, garanția este în cuantum de 20.000 EURO/MW <b>capacitate solicitată pentru alocare</b>, calculată la cursul de schimb al Băncii Naționale a României valabil la data emiterii;</i> <i>b) pentru anul N, începând cu anul 2027 inclusiv, garanția se stabilește ca fiind minimul dintre valoarea prevăzută la lit. a) și media ponderată a prețurilor contractuale rezultate în urma licitațiilor finalizate în anul precedent anului N, ponderate cu</i>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
			<i>capacitatea atribuită aferentă fiecărui contract (lei/MW).”</i>
82.		<p><u>Grigorescu Partners - Law Firm</u></p> <p><b>Propunere: Pentru instalațiile de stocare și proiectele hibride, garanțiile financiare se calculează prin raportare la puterea maximă solicitată/aprobată pentru evacuare în rețea, fără dubla contabilizare a capacităților de producere și stocare care utilizează aceeași capacitate de evacuare aprobată.</b></p> <p><b>Motivația:</b> PV, wind, BESS și proiectele hibride au profiluri tehnice și economice diferite. În BESS trebuie distins între MW și MWh; în proiectele hibride trebuie evitată dubla contabilizare a capacității de evacuare. Introducerea unor clarificări privind calculul garanțiilor pentru BESS și proiecte hibride.</p>	<p><b>Se acceptă</b></p> <p>Aceleași explicații ca la propunerea anterioară.</p>
83.		<p><u>Grigorescu Partners - Law Firm</u></p> <p><b>Propunere: Garanția de participare se restituie/eliberază în termen de 30 de zile de la finalizarea procedurii de alocare, cu excepția cazurilor în care solicitantul nu participă sau se retrage din culpa sa exclusivă. Garanția nu se execută în cazul unor cauze neimputabile solicitantului.</b></p> <p><b>Motivația:</b> Pentru predictibilitate, trebuie clarificate formele acceptate, beneficiarul, momentul restituirii, cazurile de executare și tratamentul neparticipării din cauze neimputabile. Completarea metodologiei cu dispoziții exprese privind restituirea și executarea.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Condițiile de restituire/returnare a garanției de participare la procedura de alocare sunt prevăzute la art. 13 alin. (9) și (10) din Metodologie.</p> <p>Condițiile de executare a garanției de participare la procedura de alocare sunt prevăzute la art. 21 alin. (5) din Metodologie.</p> <p>Formele de constituire a garanției de participare la procedura de alocare sunt prevăzute la definiția garanției financiare la Anexa nr. 1 din Regulament. Conform prevederilor art. 3 alin. (10) lit. b) din Metodologie, termenii utilizați în acest document se coroborează cu termenii prevăzuți în Regulament.</p>
84.		<u>WPD ROMÂNIA SRL</u>	<b>Se acceptă</b>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p><b>Propunere:</b> Actualizarea articolelor din Ordinul 53/2024 ( Art.13 aliniatele 9 si 10)</p> <p><b>Motivația:</b> Înțelegem rațiunea prin care se dorește evitarea participării speculative la licitație, dar este necesara corelarea prevederilor legislative astfel incat sa nu existe confuzii între garantia nou introdusa de participare la procedura de alocare si garantia de participare la licitatie.</p>	<p>Pentru evitarea confuziei, se înlocuiește sintagma ”garanția de participare la licitație” cu sintagma ”garanția de participare la procedura de alocare de capacitate” la art. 13 alin. (9) și (10) și la art. 21 alin. (5), astfel:</p> <p>Art. 13 - ”(9) <i>Garanția de participare la <b>licitație procedura de alocare de capacitate</b> se returnează de OTS utilizatorilor ale căror oferte au fost declarate necâștigătoare în cel mult 2 zile lucrătoare de la încheierea licitației.</i>”</p> <p>”(10) <i>Garanția de participare la <b>licitație procedura de alocare de capacitate</b> se restituie de OTS utilizatorului declarat câștigător în cel mult 2 zile lucrătoare de la data primirii de către OTS a contractului de alocare semnat de utilizator.</i>”</p> <p>Art. 21 - ”(5) <i>Netransmiterea de către utilizator a contractelor de alocare semnate, însoțite de dovada constituirii garanției financiare pentru plata capacității alocate în conformitate cu prevederile art. 22 alin. (6), la termenul prevăzut la alin. (3), atrage executarea garanției de participare la <b>licitație-procedura de alocare de capacitate</b> și pierderea capacității alocate.</i>”</p>
85.		<p><u><b>ALRO SA</b></u></p> <p><b>Propunere: menținerea în vigoare a prevederilor art. 13 alineatele (5) – (7) și renunțarea la introducerea aliniatului (4) la art. 8.</b></p> <p><b>Motivația:</b> Introducerea obligației de constituire a unei garanții financiare suplimentare de 20.000 EUR/MW (20 EUR/kW) putere instalată în momentul depunerii cererii de alocare de capacitate, înainte ca operatorul de rețea (OTS) să publice rezultatele studiului de soluție global, capacitatea disponibilă a rețelei electrice și valoarea totală estimată a lucrărilor</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Modificarea și completarea Metodologiei este necesară pentru asigurarea unui angajament ferm al solicitanților încă din etapa depunerii cererilor de alocare și prevenirea retragerilor ulterioare a investitorilor din participarea la licitație astfel încât să fie evitată distorsionarea rezultatelor studiului global pe baza căruia se stabilește prețul licitației.</p> <p>Conform prevederilor în vigoare ale Metodologiei garanție de participare la licitație este prevăzută a fi constituită cu 24 de ore înainte de data de desfășurare a sesiunii de licitație la care participă, adică ulterior realizării studiului global pe baza căruia se stabilește prețul licitației. Devansarea termenului de</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>suplimentare de dezvoltare a rețelei, presupune o sarcină financiară substanțială pentru investitori.</p> <p>Această abordare are un caracter descurajant, afectează predictibilitatea cadrului de reglementare și poate reduce atractivitatea investițională a sectorului energetic, în special pentru proiectele de dimensiuni medii și mari, precum și pentru investitorii cu portofolii în dezvoltare.</p>	<p>constituire elimină posibilele situații în care solicitantul care a depus cerere de alocare se răzgândește și nu mai participă la licitație și astfel, este evitată distorsiunea rezultatelor studiului global (care ține seamă de solicitările de alocare) și astfel, este evitată distorsiunea prețului de pornire a licitației.</p> <p>Reconsiderarea modului de stabilire a garanției introduce în responsabilitatea dezvoltatorilor de proiecte un angajament financiar proporțional cu dimensiunea proiectului (EURO/MW), determinând participanții să depună doar cereri fundamentate. Nivelul actual al garanției (1% din prețul de pornire) este insuficient pentru a descuraja depunerea unor cereri nesustenabile sau care nu reflectă intenții reale de participare la procedura de licitație.</p> <p>Totodată, în primul an de licitație, anul 2026, <b>garanția se stabilește la o valoare similară garanției de participare constituite în cazul contractelor pentru diferență, prevăzute la art. 8 alin. (1) din Anexa nr. 1 la Ordinul ANRE nr. 1.280/2025 privind aprobarea inițierii celei de-a treia licitații pentru Schema de ajutor de stat sub formă de contracte pentru diferență</b> pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile de energie eoliană onshore și solară fotovoltaică, precum și a regulilor procedurii de ofertare aferente celei de-a treia licitații. Acest mod de calcul asigură predictibilitate pentru investitori.</p> <p>În următorii ani de licitație, utilizarea minimumului dintre valoarea prevăzută pentru anul 2026 și media ponderată a prețurilor contractuale rezultate în urma licitațiilor finalizate în anul precedent anului N, ponderate cu capacitatea atribuită aferentă fiecărui contract, are în vedere dinamica mecanismului de licitație și valorile efectiv înregistrare.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
86.		<p><b><u>ROSERV GREEN ENERGY S.R.L.</u></b></p> <p><b>Propunere:</b> un nivel de <b>5.000 EUR/MW pentru 2026, cu posibilitatea ajustării în funcție de condițiile de piață pentru anii următori.</b></p> <p><b>Motivația:</b> susținem în principiu devansarea termenului de constituire a garanției pentru a elimina cererile speculative, dar nivelul de 20.000 EUR/MW pentru 2026, cu implicații în calculul garanției și pentru anii următori, este excesiv de ridicat și nu are precedent în alte mecanisme europene de alocare de capacitate.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Garanția reprezintă un instrument de responsabilizare a solicitanților. Nivelul garanției a fost stabilit în considerarea necesității instituirii unui mecanism eficient de descurajare a solicitărilor de alocare de capacitate fără angajament ferm.</p> <p>Un nivel redus al garanției nu ar avea efectul urmărit, și anume acela de evitare a situațiilor în care solicitanții s-ar retrage din participarea la licitație distorsionând rezultatele studiului global pe baza căruia se stabilește prețul licitației.</p> <p>În primul an de licitație, anul 2026, <b>garanția se stabilește la o valoare similară garanției de participare constituite în cazul contractelor pentru diferență, prevăzute la art. 8 alin. (1) din Anexa nr. 1 la Ordinul ANRE nr. 1.280/2025 privind aprobarea inițierii celei de-a treia licitații pentru Schema de ajutor de stat sub formă de contracte pentru diferență</b> pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile de energie eoliană onshore și solară fotovoltaică, precum și a regulilor procedurii de ofertare aferente celei de-a treia licitații.</p>
87.			<p>În vederea clarificării destinației sumelor încasate ca urmare a executării garanțiilor financiare constituite conform prevederilor Metodologiei, se introduce în proiect următorul punct:</p> <p><b>7. La articolul 24, după alineatul (5), se introduce un nou alineat, alineatul (6) cu următorul cuprins:</b></p> <p><b>”(6) Sumele încasate ca urmare a executării garanției de participare la procedura de alocare de capacitate și a garanției financiare pentru plata capacității alocate prevăzute în prezenta</b></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
			<i>metodologie devin surse de finanțare, din contribuții financiare, alocate exclusiv pentru finanțarea ori cofinanțarea lucrărilor de întărire/dezvoltare a rețelelor electrice de interes public, necesare racordării utilizatorilor.”</i>
88.	<p><b>Art. V. (...)</b>  (2) Prevederile art. 36 alin. (5<sup>2</sup>) - (5<sup>4</sup>) din regulamentul prevăzut la art. I astfel cum au fost modificate prin prezentul ordin se aplică în cazul utilizatorilor care încheie contracte de racordare cu operatorul de rețea începând cu data intrării în vigoare a prezentului ordin.  (3) Pentru contractele de racordare a locurilor de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentului ordin, utilizatorii au obligația de a obține autorizații de înființare aferente capacităților energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locurile de producere/de consum și de producere respective, în următoarele termene maxime care încep de la data intrării în vigoare a prezentului ordin:  a) 6 luni în cazul contractelor de racordare încheiate înainte de anul 2023, inclusiv în anul 2023;  b) 9 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2024;  c) 12 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2025 și în anul 2026 până la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</p>	<p><u><b>Westwind Medgidia SRL</b></u></p> <p><b>Propunere:</b> Modificarea art. V, alin. (2) cu următorul conținut: „(2) Pentru contractele de racordare care urmează a fi încheiate cu operatorul de rețea începând cu data intrării în vigoare a prezentului ordin, <b>utilizatorii care au obținut avize tehnice de racordare înainte de intrarea în vigoare a prezentului ordin, au obligația de a obține autorizațiile de înființare aferente capacităților energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locurile de producere/de consum și de producere respective, cu cel puțin 12 înainte de data punerii în funcțiune (data PIF) menționată în avizul tehnic de racordare.”</b></p> <p><b>Motivația:</b> Prevederile tranzitorii ale art. V alin (2) și alin (3) discriminează dezvoltatorii care au termen de semnare a contractului de racordare în 2026, însă după intrarea în vigoare a Proiectului de ordin, față de dezvoltatorii care au încheiat, de exemplu, contract de racordare în 2025 sau în 2026, însă înainte de intrarea în vigoare a modificărilor.</p> <p><b>Exemplu practic:</b> un proiect pentru care contractul de racordare s-a încheiat în anul 2025 sau în anul 2026, înainte de intrarea în vigoare a modificărilor avute în vedere, termenul de obținere a autorizației de înființare</p>	<p><b>Nu se acceptă</b> propunerea pentru alin. (2)  Aceleași explicații ca cele pentru propunerea societății Westwind Medgidia SRL pentru prevederile art. 36 alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>).</p> <p><b>Se acceptă</b>, cu reformulare propunerea pentru alin. (3)</p> <p>Termenele stabilite pentru proiectele cu contracte de racordare încheiate la data intrării în vigoare a ordinului au fost reconsiderate în vederea asigurării timpului necesar pentru corelarea obligației de obținere a autorizației de înființare cu obligațiile utilizatorului prevăzute în contractele de racordare încheiate și cu calendarul de dezvoltare a proiectelor. De asemenea, se are în vedere o armonizare între termenele de obținere a autorizației de înființare prevăzute pentru utilizatorii care încheie contracte de racordare cu operatorul de rețea începând cu data intrării în vigoare a prezentului ordin cu cele prevăzute pentru utilizatorii care au încheiat contractele respective la data intrării în vigoare a ordinului astfel încât să nu existe o diferențiere semnificativă între proiecte. Totodată, se propune în cazul proiectelor cu contracte de racordare încheiate în anul 2026 până la data intrării în vigoare a prezentului ordin, măsura de prelungire de către operatorul de rețea o singură dată cu maximum 12 luni a termenului pentru obținerea autorizației de înființare.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>conform propunerii ANRE ar fi de 12 luni de la intrarea în vigoare a ordinului de modificare a Ordinului nr. 59/2013.</p> <p>Pe de altă parte, pentru un proiect cu aviz tehnic de racordare obținut în anul 2025, pentru care contractul de racordare se semnează:</p> <p>(i) în 2026, după intrarea în vigoare a ordinului de modificare a Ordinului nr. 59/2013 și (ii) la (cel mult) 12 luni de la emiterea ATR-ului,</p> <p>termenul de obținere a autorizației de înființare este de doar 6 luni.</p> <p>Prin urmare, conform prevederilor din Proiectul de ordin, proiectele mai vechi beneficiază de un tratament mai favorabil, iar proiectele mai noi sunt defavorizate.</p>	<p>Se modifică prevederile alin. (3) din proiectul de ordin și se introduce un nou alineat, alineatul (4), astfel:</p> <p><i>”(3) Pentru contractele de racordare a locurilor de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentului ordin, utilizatorii au obligația de a obține autorizații de înființare aferente capacităților energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locurile de producere/de consum și de producere respective, <del>în următoarele termene maximale care încep de la data intrării în vigoare a prezentului ordin:</del></i></p> <p><del>a) 6 luni în cazul contractelor de racordare încheiate înainte de anul 2023, inclusiv în anul 2023;</del></p> <p><del>b) 9 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2024;</del></p> <p><del>e) 12 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2025 și în anul 2026 până la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</del></p> <p><i>în termen de cel mult 12 luni de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</i></p> <p><i>(4) Prevederile art. 36 alin. (5<sup>^</sup>5) - (5<sup>^</sup>8) din Regulamentul prevăzut la art. I, astfel cum au fost introduse prin prezentul ordin se aplică și contractelor de racordare a locurilor de producere sau a locurilor de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW încheiate în anul 2026 până la data intrării în vigoare a prezentului ordin.”</i></p>
89.		<p><u>ALRO SA</u></p> <p><b>Propunere: orice completare sau modificare prevăzută la art. V. din proiectul de ordin, să se aplice utilizatorilor care nu au demarat</b></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Emiterea reglementării are loc în contextul analizei datelor furnizate de operatorii de rețea care indică faptul că o parte semnificativă dintre proiectele de producere a energiei electrice pentru care au fost</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p><b>procedura de obținere a Avizului Tehnic de Racordare</b></p> <p><b>Motivația:</b> Pentru a nu impacta implementarea proiectelor care au ajuns la un grad ridicat de maturitate și, implicit, încetini progresul României în atingerea țintelor de securitate energetică și tranziție verde.</p> <p>Abordare în concordanță cu cea adoptată la emiterea Ordinului 79/16 decembrie 2025 privind modificarea și completarea Ordinului președintelui ANRE nr. 53/2024 pentru aprobarea Metodologiei privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice, precum și pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui ANRE din domeniul racordării utilizatorilor la rețeaua electrică de interes public.</p>	<p>emise avize tehnice de racordare nu ajung în etapa de realizare efectivă a investiției.</p> <p>Scopul elaborării proiectului de ordin este acela de prevenire a blocării capacităților rezervate prin avizele tehnice de racordare pentru perioade îndelungate de către proiecte care nu se finalizează prin punerea sub tensiune astfel încât piața de energie să poată beneficia de producția din surse regenerabile a instalațiilor respective.</p>
90.	<p><b>Art. V. (...)</b>  (2) Prevederile art. 36 alin. (5<sup>2</sup>) - (5<sup>4</sup>) din regulamentul prevăzut la art. I astfel cum au fost modificate prin prezentul ordin se aplică în cazul utilizatorilor care încheie contracte de racordare cu operatorul de rețea începând cu data intrării în vigoare a prezentului ordin.</p>	<p><b><u>RPIA și RWEA</u></b></p> <p><b>Propunere:</b> pentru a reflecta succesiunea etapelor de autorizare și a nu afecta proiectele cu șanse reale de implementare, este necesar <b>un termen de minim 6 luni, calculat de la data limită de obținere a AC, pentru depunerea dosarului pentru obținerea AI, care permite utilizatorului să parcurgă toate etapele necesare pentru emiterea AI.</b></p> <p><b>Motivația:</b> formularea propusă de reglementator stabilește obligativitatea obținerii AI într-un termen care coincide cu cel prevăzut pentru obținerea autorizației de construire (AC) a obiectivului, fără a introduce însă posibilitatea extinderii acesteia printr-un mecanism similar. În consecință, utilizatorul ar trebui să aibă AI anterior, sau cel târziu concomitent, cu AC. O astfel de</p>	<p><b>Se acceptă parțial</b></p> <p>Termenul introdus prin proiectul de ordin are rolul de a stabili repere clare privind avansarea proiectelor și de a demonstra existența unui angajament real, inclusiv din punct de vedere financiar, pentru implementarea investițiilor.</p> <p>Raportarea termenului privind autorizația de înființare la termenele aferente autorizației de construire ar conduce la menținerea blocată a capacității de rețea pentru perioade îndelungate.</p> <p>În proiectul de ordin s-a prevăzut pentru utilizatorii care încheie contracte de racordare cu operatorul de rețea începând cu data intrării în vigoare a ordinului, o prelungire a termenelor pentru obținerea autorizației de înființare de maximum 60 de zile în condițiile prevăzute la art. 36 alineatul (5<sup>4</sup>), astfel:</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>condiționalitate este, în practică, imposibil de aplicat, din cauză că nu reflectă succesiunea etapelor de dezvoltare a proiectelor. Obținerea AI presupune, printre altele, prezentarea dovezii sursei de finanțare. În același timp, acordarea finanțării este dependentă de existența prealabilă a AC, ca indicator al bancabilității proiectului. În consecință, introducerea acestei obligativități instituie o situație imposibil, sau cel puțin excesiv de dificil de îndeplinit în practică.</p>	<p>”(5<sup>4</sup>) Dacă anterior împlinirii termenelor prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>), ANRE constată că cererea de emitere a autorizației de înființare și documentația anexată acestuia sunt complete, termenele prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) se prelungesc cu maximum <del>30</del> 60 de zile necesare pentru emiterea și comunicarea autorizației de înființare.”</p> <p><b>Totodată, se introduc la art. 36 alineatele (5<sup>5</sup>) – (5<sup>7</sup>) cu următorul cuprins:</b></p> <p><b>(5<sup>5</sup>) Operatorul de rețea poate prelungi termenele prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) o singură dată cu maximum 12 luni dacă utilizatorul îi prezintă documente justificative care confirmă faptul că autorizația de înființare nu poate fi obținută în termenele respective din motive justificate neimputabile solicitantului;</b></p> <p><b>(5<sup>6</sup>) În termen de maximum 10 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a documentelor justificative prevăzute la alin. (5<sup>5</sup>), operatorul de rețea are obligația să comunice în scris utilizatorului acordul, respectiv refuzul privind prelungirea.</b></p> <p><b>(5<sup>7</sup>) În cazul în care operatorul de rețea nu comunică în scris utilizatorului răspunsul său conform prevederilor (5<sup>6</sup>), termenele prevăzute la alin. (5<sup>2</sup>) și (5<sup>3</sup>) se prelungesc în mod automat cu o perioadă egală cu durata întârzierii în comunicarea răspunsului, dar nu mai mult de 12 luni.”</b></p>
91.	<p><b>Art. V. (...)</b>  (3) Pentru contractele de racordare a locurilor de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentului ordin, utilizatorii au obligația de a obține autorizații de înființare aferente capacităților energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacităților de producere</p>	<p><b><u>RPIA și RWEA</u></b></p> <p><b>Propunere:</b> instituirea unui <b>termen tranzitoriu general de 18 luni</b>, aplicabil inclusiv proiectelor cu CR încheiate în anii 2025 și 2026 anterior intrării în vigoare a Ordinului, sau care vor încheia CR la scurt timp</p>	<p><b>Se acceptă</b>, cu reformulare</p> <p>Termenele stabilite pentru proiectele cu contracte de racordare încheiate la data intrării în vigoare a ordinului au fost reconsiderate în vederea asigurării timpului necesar pentru corelarea obligației de obținere a autorizației de înființare cu obligațiile utilizatorului prevăzute în contractele de racordare</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locurile de producere/de consum și de producere respective, în următoarele termene maximale care încep de la data intrării în vigoare a prezentului ordin:</p> <p>a) 6 luni în cazul contractelor de racordare încheiate înainte de anul 2023, inclusiv în anul 2023;</p> <p>b) 9 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2024;</p> <p>c) 12 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2025 și în anul 2026 până la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</p>	<p>după acest moment, pentru a preveni un tratament inechitabil.</p> <p><b>Motivația:</b> O parte din proiectele cu CR semnate se află într-un stadiu avansat de dezvoltare, cu condiții tehnice și financiare explicite, care au fost agreate cu operatorii de rețea. Aplicarea unor termene tranzitorii prea scurte riscă să afecteze inclusiv proiectele mature și viabile, care nu pot obține AI în intervalele propuse din motive independente de voința dezvoltatorilor, precum:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• necesitatea reluării procesului de autorizare ca urmare a re poziționării amplasamentului din cauza obținerii unor avize negative;</li> <li>• întârzieri cauzate de procedurile administrative ale unor autorități implicate în procesul de avizare, precum Autoritatea Aeronautică Civilă Română sau Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor;</li> <li>• întârzieri în realizarea lucrărilor din planurile de dezvoltare a rețelelor electrice de transport sau de distribuție;</li> <li>• procesul bancar de analiză și aprobare a finanțării, care durează, în cazurile între 6 și 12 luni;</li> <li>• conectarea simultană a proiectelor într-o stație comună, unde există condiționări procedurale și interdependențe între acestea;</li> <li>• nevoia de adaptare la modificările legislative care au avut loc ulterior inițierii procesului de dezvoltare.</li> </ul> <p>În forma actuală a propunerii de Regulament, proiectele aflate în aceste situații, pot ajunge să aibă un termen semnificativ redus, chiar de aproximativ 6 luni, mult mai nefavorabil decât cele pentru care s-au încheiat CR anterior.</p>	<p>încheiate și cu calendarul de dezvoltare a proiectelor. De asemenea, se are în vedere o armonizare între termenele de obținere a autorizației de înființare prevăzute pentru utilizatorii care încheie contracte de racordare cu operatorul de rețea începând cu data intrării în vigoare a prezentului ordin cu cele prevăzute pentru utilizatorii care au încheiate contractele respective la data intrării în vigoare a ordinului astfel încât să nu existe o diferențiere semnificativă între proiecte. Totodată, se propune în cazul proiectelor cu contracte de racordare încheiate în anul 2026 până la data intrării în vigoare a prezentului ordin, măsura de prelungire de către operatorul de rețea o singură dată cu maximum 12 luni a termenului pentru obținerea autorizației de înființare.</p> <p>Se modifică prevederile alin. (3) din proiectul de ordin și se introduce un nou alineat, alineatul (4), astfel:</p> <p><i>”(3) Pentru contractele de racordare a locurilor de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentului ordin, utilizatorii au obligația de a obține autorizații de înființare aferente capacităților energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locurile de producere/de consum și de producere respective, <del>în următoarele termene maximale care încep de la data intrării în vigoare a prezentului ordin:</del></i></p> <p><del><i>a) 6 luni în cazul contractelor de racordare încheiate înainte de anul 2023, inclusiv în anul 2023;</i></del></p> <p><del><i>b) 9 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2024;</i></del></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>Un interval mai amplu pentru conformarea cu noile prevederi este cu atât mai important în cazul proiectelor eoliene, pentru care procedura de autorizare depășește frecvent 24 de luni după etapa de identificare și securizare a locației. În practică, numai procedura de avizare și construire a echipamentelor de măsurare a potențialului eolian durează aproximativ 12 luni, la care se adaugă 24 de luni pentru monitorizarea impactului asupra mediului.</p>	<p><del>e) 12 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2025 și în anul 2026 până la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</del>  <b>în termen de cel mult 12 luni de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</b>  <b>(4) Prevederile art. 36 alin. (5<sup>^</sup>5) - (5<sup>^</sup>8) din Regulamentul prevăzut la art. I, astfel cum au fost introduse prin prezentul ordin se aplică și contractelor de racordare a locurilor de producere sau a locurilor de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW încheiate în anul 2026 până la data intrării în vigoare a prezentului ordin.”</b></p>
92.	<p><b>Art. V. (...)</b>  (3) Pentru contractele de racordare a locurilor de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentului ordin, utilizatorii au obligația de a obține autorizații de înființare aferente capacităților energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locurile de producere/de consum și de producere respective, în următoarele termene maxime care încep de la data intrării în vigoare a prezentului ordin:  a) 6 luni în cazul contractelor de racordare încheiate înainte de anul 2023, inclusiv în anul 2023; (...)</p>	<p><b><u>Grigorescu Partners - Law Firm</u></b></p> <p><b>Propunere:</b> Pentru contractele de racordare aflate în derulare, termenele tranzitorii ar trebui să fie de <del>6 luni</del> <b>12 luni</b> pentru contractele încheiate până în 2023 inclusiv, <del>9 luni</del> <b>15 luni</b> pentru contractele încheiate în 2024 și <del>12 luni</del> <b>18 luni</b> pentru contractele încheiate în 2025 și 2026 până la intrarea în vigoare, cu posibilitatea prelungirii motivate pentru maximum 6 luni.</p> <p><b>Motivația:</b> Extinderea termenelor la 12, 15 și 18 luni și introducerea posibilității de prelungire pentru motive justificate.</p> <p>Proiectele existente au fost dezvoltate sub un alt cadru normativ. Unele sunt în tranzații, finanțare, autorizare, proiectare sau proceduri administrative. Termenele propuse pot fi prea scurte și pot afecta așteptările legitime ale investitorilor.</p>	<p><b>Se acceptă</b>, cu reformulare</p> <p>Aceeași rezoluție ca cea anterioară pentru propunerea RPIA și RWEA.</p>
93.		<p><b><u>WPD ROMÂNIA SRL</u></b></p> <p><b>Propunere:</b> Solicităm prelungirea acestui termen la <b>12 luni</b>.</p>	<p><b>Se acceptă</b>, cu reformulare</p> <p>Aceeași rezoluție ca cea anterioară pentru propunerea RPIA și RWEA.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>Alternativ, <b>dacă se menține termenul de 6 luni</b>, solicităm modificarea textului astfel încât <b>obligația dezvoltatorului să fie de a depune documentația completă (a aplica) pentru obținerea Autorizației de Înființare în termen de 6 luni de la publicarea ordinului</b>, și nu de a o obține efectiv în acest interval, degrevând astfel investitorul de riscul întâzierilor administrative.</p> <p><b>Motivația:</b> Termenul de 6 luni pentru obținerea efectivă a Autorizației de Înființare este nerealist și mult prea scurt, având în vedere volumul de documentații necesare, timpii de răspuns ai instituțiilor bancare și chiar termenele interne de analiză ale ANRE.</p> <p><b>Aplicarea retroactivă a obligațiilor ce țin de obținerea autorizației de înființare pentru proiecte ce au deja contracte de racordare în vigoare</b>, deci supuse dreptului comercial, dar și caracterul discriminatoriu al termenelor pentru obținerea autorizației de înființare în funcție de anul semnării contractului de racordare sunt doar 2 din prevederile care <b>nu doar că distrug mediul investițional, dar pot constitui chiar motive de inițiere a unor acțiuni în justiție în cazul în care investitorii pierd proiectele și deci sumele considerabile deja investite în dezvoltarea proiectelor de energie regenerabilă din ultimii ani.</b></p>	<p>Referitor la termenele interne de analiză ale ANRE, acestea asigură încadrarea în termenul de 6 luni. Termenele prevăzute în <i>Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice</i> aprobat prin Ordinul ANRE nr. 6/2025, cu modificările și completările ulterioare sunt următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- maximum 60 de zile pentru analiza documentației de către ANRE;</li> <li>- maximum 60 de zile pentru completarea de către solicitant a documentației (dacă este cazul);</li> <li>- 30 de zile pentru emiterea de către ANRE a deciziei de acordare a autorizației de înființare.</li> </ul>
94.	<p><b>Art. V. (...)</b>  (3) Pentru contractele de racordare a locurilor de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentului ordin, utilizatorii au obligația de a obține autorizații de înființare aferente capacităților energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacităților de producere</p>	<p><b><u>ROSERV GREEN ENERGY S.R.L.</u></b></p> <p><b>Propuneri:</b>  <b>1: Majorarea termenului tranzitoriu pentru contractele din 2025 de la 12 luni la 18 luni de la data intrării în vigoare a Ordinului;</b></p>	<p><b>Se acceptă</b>, cu reformulare</p> <p>Aceeași rezoluție ca cea anterioară pentru propunerea RPIA și RWEA.</p> <p>Referitor la motivație, conform prevederilor art. 19 alin. (1) lit. j) din <i>Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei</i></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
	<p>a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locurile de producere/de consum și de producere respective, în următoarele termene maximale care încep de la data intrării în vigoare a prezentului ordin: (...)</p> <p>c) 12 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2025 și în anul 2026 până la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</p> <p>(4) Nerespectarea dispozițiilor alin. (3) atrage încetarea de drept a valabilității avizului tehnic de racordare și încetarea contractului de racordare.</p>	<p><b>2: Introducerea unui mecanism de suspendare a termenului tranzitoriu pentru durata procedurilor administrative din afara controlului solicitantului</b> (procedura APM de aviz de mediu, contestații administrative, avize de la operatorul de rețea);</p> <p><b>Motivația:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Termenul de 12 luni de la data intrării în vigoare a Ordinului este insuficient pentru proiectele care nu au încă finalizat procedura de aviz de mediu (APM), care poate dura 30-180 de zile și se află în afara controlului solicitantului;</li> <li>• Nu există o prevedere expresă de prelungire a termenului tranzitoriu în situații excepționale (proceduri administrative blocate, litigii cu terți, calamități);</li> <li>• Consecința nerespectării termenului – ÎNCETAREA DE DREPT a ATR și a contractului de racordare – este excesiv de drastică pentru proiectele care au parcurs etape semnificative ale procesului de autorizare.</li> </ul>	<p><i>electrice</i> aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 6/2025, cu modificările și completările ulterioare, <b>dosarul aferent cererii de acordare a unei autorizații de înființare trebuie să conțină acordul de mediu sau, în cazul în care proiectul investițional nu necesită evaluare de mediu, decizia privind încadrarea proiectului investițional, emis/emisă de autoritatea competentă pentru protecția mediului.</b></p> <p>Termenul de obținere a acordului de mediu rezultă din aplicarea coroborată a prevederilor art. 18 alin. (2), (8), (9) și (11) din <i>Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului</i>, cu modificările și completările ulterioare (denumită în continuare <i>Lege 292/2018</i>) dispun următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- "(2) <i>Acordul de mediu se anexează aprobării de dezvoltare și face parte integrantă din aceasta.</i>"</li> <li>- "(8) <i>Decizia de emitere a aprobării de dezvoltare include cel puțin următoarele: (...)</i>"</li> <li>- "(9) <i>Decizia de respingere a emiterii aprobării de dezvoltare prezintă principalele motive care stau la baza respingerii.</i>"</li> <li>- "(11) <i>Deciziile prevăzute la alin. (8) și (9) se emit pe baza informațiilor actualizate, în termen de 30 de zile de la data depunerii documentațiilor complete.</i>"</li> </ul> <p>Totodată, prevederile art. 18 alin. (4) și (5) din <i>Legea 292/2018</i>, dispun astfel:</p> <p>"(4) <i>În situația în care rezultatul evaluării adecvate relevă un impact negativ semnificativ asupra ariei naturale protejate de interes comunitar, autoritatea competentă pentru protecția mediului ia decizia de respingere a solicitării de emitere a acordului de mediu.</i></p> <p>(5) <i>Prin excepție de la prevederile alin. (4), autoritatea competentă pentru protecția mediului</i></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
			<p><i>emite acordul de mediu doar pentru proiectele care trebuie realizate din considerente imperative de interes public major, inclusiv de ordin social sau economic, și în lipsa unor soluții alternative la acestea, însă numai după stabilirea măsurilor compensatorii necesare pentru a proteja coerența rețelei Natura 2000.</i>”</p> <p>În concluzie, perioada extinsă de obținere a acordului de mediu se referă la o situație de excepție, corespunzător măsurilor necesare pentru a proteja coerența rețelei Natura 2000.</p>
95.	<p><b>Art. V. (...)</b>  (3) Pentru contractele de racordare a locurilor de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentului ordin, utilizatorii au obligația de a obține autorizații de înființare aferente capacităților energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locurile de producere/de consum și de producere respective, în următoarele termene maximale care încep de la data intrării în vigoare a prezentului ordin:  a) 6 luni în cazul contractelor de racordare încheiate înainte de anul 2023, inclusiv în anul 2023;  b) 9 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2024;  c) 12 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2025 și în anul 2026 până la data intrării în vigoare a prezentului ordin.  (4) Nerespectarea dispozițiilor alin. (3) atrage încetarea de drept a valabilității avizului tehnic de racordare și încetarea contractului de racordare.</p>	<p><b><u>Federația Patronală a Energiei</u></b></p> <p><b>Propunere: Abrogarea alin. (4) și modificarea alin. (3) astfel încât să se precizeze că pentru contractele de racordare a locurilor de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentului ordin, utilizatorii au obligația de a obține autorizații de înființare aferente capacităților energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locurile de producere/de consum și de producere respective, în condițiile prevăzute înainte de intrarea în vigoare a prezentului ordin.</b></p> <p><b>Motivația:</b>  <b>(A) Aspecte ce țin de încălcarea principiului neretroactivității</b>  Modificările aduse conform articolului V alin. (3) se răsfrâng și asupra situațiilor juridice născute înaintea intrării în vigoare ale acestuia, inclusiv asupra proiectelor care au parcurs deja</p>	<p><b>Nu se acceptă abrogarea</b></p> <p>Pentru o aplicare unitară și nediscriminatorie a prevederilor reglementărilor, obligația obținerii autorizației de înființare în termenele stabilite prin proiectul de ordin și măsurile aplicate în cazul neîndeplinirii acestora, se introduc pentru toate proiectele, indiferent de stadiul în care se află din punct de vedere încheierii contractelor de racordare.</p> <p><b>Se modifică prevederile alin. (3) din proiectul de ordin și se introduce un nou alineat, alineatul (4), astfel:</b>  <i>”(3) Pentru contractele de racordare a locurilor de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentului ordin, utilizatorii au obligația de a obține autorizații de înființare aferente capacităților energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locurile de producere/de consum și de producere respective, <del>în următoarele termene maximale care încep de la data intrării în vigoare a prezentului ordin:</del></i></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>întregul proces de racordare la rețea. Acest tip de reglementare contravine dispozițiilor art. 15 alin. (2) din Constituția României, care statuează interdicția legii de a produce efecte retroactive (cu excepția cazurilor prevăzute în materie penală sau contravențională favorabilă). De asemenea, art. 6 din Codul Civil și art. 24-25 din Codul de procedură civilă consfințesc faptul că actele și procedurile începute anterior adoptării unei noi reglementări trebuie guvernate de legea sub imperiul căreia au fost declanșate.</p> <p>Referatul de aprobare anexat Ordinului subliniază că această cerință este una nouă și afirmă că nu ar afecta echilibrul reglementărilor deoarece obținerea autorizației de înființare ar trebui să se realizeze simultan cu autorizația de construire. Totuși, aprobarea nu analizează situația celor care deja au obținut toate actele necesare anterior intrării în vigoare a modificărilor, creând astfel premisele unei aplicări retroactive a unei condiții noi.</p> <p><b>(B) Încălcarea principiilor legalității, certitudinii juridice și încrederii legitime</b> Pentru menținerea stabilității raporturilor juridice este esențială asigurarea previzibilității și a coerenței cadrului normativ. Normele nu ar trebui să fie modificate în așa manieră încât să introducă sarcini noi pentru persoanele care și-au fundamentat acțiunile pe cadrul legal anterior, principiile legalității (art. 6 Cod administrativ), ale securității raporturilor de drept și ale încrederii legitime fiind consacrate atât pe plan intern, cât și la nivelul instanțelor europene.</p> <p><b>(C) Aspecte ce țin de proporționalitate</b></p>	<p><del>a) 6 luni în cazul contractelor de racordare încheiate înainte de anul 2023, inclusiv în anul 2023;</del>  <del>b) 9 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2024;</del>  <del>e) 12 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2025 și în anul 2026 până la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</del>  <b>în termen de cel mult 12 luni de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</b>  <b>(4) Prevederile art. 36 alin. (5<sup>^</sup>5) - (5<sup>^</sup>8) din Regulamentul prevăzut la art. 1, astfel cum au fost introduse prin prezentul ordin se aplică și contractelor de racordare a locurilor de producere sau a locurilor de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW încheiate în anul 2026 până la data intrării în vigoare a prezentului ordin.”răspunsului, dar nu mai mult de 12 luni.”</b></p> <p>Aceeași rezoluție ca cea anterioară pentru propunerea RPIA și RWEA.</p> <p>Totodată, alin. (4) devine alin. (5), cu următorul cuprins: <b>”(5) În cazul în care autorizația de înființare nu este obținută conform prevederilor alin. (3), cu luarea în considerare a prevederilor alin. (4), avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea și contractul de racordare încetează de drept.”</b></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p>Lipsa unei analize reale de proporționalitate conduce la adoptarea unor obligații ce pot genera consecințe economice și juridice semnificative pentru titularii de contracte de racordare care au efectuat deja investiții considerabile (terenuri, contracte, studii, autorizații etc.), riscând să piardă atât drepturile câștigate, cât și resursele investite, dacă nu reușesc să obțină noua autorizație impusă în termenul prevăzut, ceea ce poate fi în mod evident excesiv față de scopul urmărit.</p>	
96.		<p><b><u>ENGIE ROMÂNIA SA</u></b></p> <p><b>Propunere:</b> modificarea alin. (3) de la art. V după cum urmează:</p> <p>Art. V. – (3) Pentru contractele de racordare a locurilor de producere sau locuri de consum și de producere cu puterea aprobată pentru evacuare mai mare de 1 MW aflate în derulare la data intrării în vigoare a prezentului ordin, utilizatorii au obligația de a <b>depune cererea pentru obținerea</b> autorizației de înființare aferente capacităților energetice de producere a energiei electrice, inclusiv a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și a instalațiilor de stocare de la locurile de producere/de consum și de producere respective, în <b>termen de maximum 12 luni de la următoarele termene maximale care încep</b> de la data intrării în vigoare a prezentului ordin. ÷</p> <p><b>a) 6 luni în cazul contractelor de racordare încheiate înainte de anul 2023, inclusiv în anul 2023;</b></p> <p><b>b) 9 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2024;</b></p>	<p><b>Se acceptă</b>, cu reformulare.</p> <p>Aceeași rezoluție ca cea anterioară pentru propunerea RPIA și RWEA.</p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
		<p><b><del>e) 12 luni în cazul contractelor de racordare încheiate în anul 2025 și în anul 2026 până la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</del></b></p> <p><b>Motivația:</b> Având în vedere complexitatea procedurilor de autorizare și faptul că derularea acestora nu este integral în controlul utilizatorilor, propunem reformularea prezentului alineat în forma alăturată.</p>	
97.	Art. V		<p>Corelat cu introducerea în Regulament a clarificării modalității de calcul a garanțiilor financiare, la valoarea tarifului de racordare fără TVA, ca urmare a unor sesizări primite de ANRE, se introduce pentru garanțiile constituite de utilizatori înainte de intrarea în vigoare a prezentului ordin, următorul alineat la art. VI:</p> <p><b><i>”(6) La solicitarea utilizatorilor, operatorii de rețea care au calculat garanții financiare conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, prin raportare la valoarea tarifului de racordare cu TVA, au obligația să restituie utilizatorilor diferența dintre valoarea garanției astfel calculate și valoarea garanției calculate prin raportare la valoarea tarifului de racordare fără TVA. Prevederea se aplică inclusiv garanțiilor care au fost constituite înainte de intrarea în vigoare a prezentului ordin.”</i></b></p>
98.	Art. V		<p>Corelat cu prevederile art. 36 alin. (8) modificat prin proiectul de ordin referitoare la restituirea de către operatorul de rețea utilizatorului a garanției constituite de acesta pentru prelungirea termenului de obținere a autorizației de construire, se introduce la art. VI, următorul alineat:</p> <p><b><i>”(7) Pentru utilizatorii care au depus anterior intrării în vigoare a prezentului ordin autorizația de construire a obiectivului de la locul de</i></b></p>

	Propunere ANRE	Propuneri și observații participanți la piață	Răspuns ANRE
			<p><i>producere/de consum și de producere, garanția financiară constituită în conformitate cu prevederile art. 36 alin. (7) din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013 se restituie în termen de 10 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.”</i></p>
99.	<p>Art. VII. – În termen de 5 zile de la publicării în Monitorul Oficial al României a prezentului ordin, operatorii de rețea au obligația de a notifica utilizatorii prin publicarea pe pagina de internet cu privire la noile obligații instituite prin prezentul ordin.</p>	<p><u>Grigorescu Partners - Law Firm</u></p> <p><b>Propunere: <del>În termen de 5 zile de la publicării în Monitorul Oficial al României a prezentului ordin, operatorii de rețea au obligația de a notifica utilizatorii prin publicarea pe pagina de internet cu privire la noile obligații instituite prin prezentul ordin.</del></b></p> <p><b>Operatorii de rețea au obligația de a notifica individual utilizatorii afectați, prin mijloace care permit dovada comunicării. Termenele aplicabile curg de la data comunicării notificării individuale.</b></p> <p><b>Motivația:</b> Publicarea pe site nu este suficientă când consecința poate fi pierderea ATR. Este necesară notificare individuală și verificabilă. Termenele să curgă de la data comunicării notificării individuale.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Orice modificări de legislație ANRE sunt publice prin publicarea în Monitorul oficial și pe pagina de internet a ANRE ca orice altă legislație aplicabilă în orice domeniu.</p> <p>Suplimentar, operatorul de rețea are obligația de a publica toate informațiile relevante prevăzute în reglementare pe paginile proprii de internet.</p> <p><b>Pentru claritate, se modifică Art. VII. astfel:</b>  <b>”În termen de 5 zile de la publicării în Monitorul Oficial al României a prezentului ordin, operatorii de rețea au obligația de a <del>notifia</del> informa utilizatorii prin publicarea pe pagina de internet cu privire la noile obligații instituite prin prezentul ordin.”</b></p>