

**Sinteza observațiilor la documentul de discuție: Ordin pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 5/2014 pentru aprobarea Conținutului-cadru al certificatelor de racordare**

**Propuneri transmise de operatori în consultarea publică din perioada 07.04.2022 – 18.04.2022**

<b>Observații generale</b>					
<b>Nr. crt.</b>	<b>Articol alineat literă</b>	<b>Emitent</b>	<b>Text existent</b>	<b>Text propus și justificări (justificările sunt evidențiate cu <i>Italic</i>)</b>	<b>Rezoluția elaboratorului (cu justificări)</b>
		Enel Green Power România		<p>1) Pentru o transparenta sporita, solicitam clarificari suplimentare pentru modul de calcul al tarifului de racordare la retea si pe fiecare element component al acestuia.</p> <p>2) Solicitam clarificari suplimentare pentru modul de restituire a tarifului de racordare la retea in cazul in care mai multi utilizatori doresc racordare in acelasi punct, cum sunt calculate aceste sume si cum se impart intre utilizatori, mentiuni pe care le vedem specificate inca din studiul de solutie.</p> <p><b>Motivație:</b> Aceste clarificari suplimentare sunt necesare in contextul noului val de investitii in centrale de productie a energiei electrice din surse regenerabile in debutul caruia ne aflam si pentru a sustine aceste investitii prin transparenta oferita.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Clarificările solicitate nu fac obiectul acestei reglementări. Tarifele de racordare la rețea se calculează de către operatorul de rețea în conformitate cu prevederile:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare (Regulament);</li> <li>- Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 11/2014, cu modificările și completările ulterioare,</li> <li>- Ordinului 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, cu modificările ulterioare.</li> </ul> <p>Referitor la modul de împărțire și de restituire a costurilor lucrărilor de întărire generale în cazul în care mai mulți producători beneficiază de aceleași lucrări, regulile sunt prevăzute la art. 43, alin. (3), lit. e) și alin. (5<sup>1</sup>) – (5<sup>5</sup>) din Regulament. Potrivit dispozițiilor art. 43, alin. (3), lit. e) din Regulament, modul de calcul al cotelor de participare ale producătorilor este stabilit în cadrul procedurilor specifice elaborate de operatorii de rețea și avizate de ANRE.</p>
<b>Observații specifice</b>					
1.	Anexa 1, pct. 9, alin. (2)				<p><b>La punctul 9, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>”(2) În vederea reducerii consumului/injecției evacuării de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul ia măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții</p>

					atrage plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.”																								
2.	Anexa 2, pct. 1		<table><tr><td></td><td>(kVA)</td><td>(kW)</td></tr><tr><td>Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională, prevăzute la pct. 3 alin. (4) lit. a)</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea**</td><td></td><td></td></tr></table> <p>1. Puterea aprobată*: (date corespunzătoare etapei de dezvoltare a locului de producere/locului de consum și de producere pentru care este emis prezentul certificat de racordare)</p> <p>*Este garantată pe toată durata de viață a instalației de utilizare.</p> <p>** Pentru un loc de producere, se completează numai în situația în care serviciile interne sunt alimentate prin aceeași instalație de racordare prin care se evacuează energia electrică produsă; pentru un loc de consum și de producere racordat prin aceeași instalație de racordare (prin care se evacuează și se absoarbe energie electrică), se completează puterea totală aprobată pentru consum (pentru alimentarea serviciilor interne ale centralei și a receptoarelor de la locul de consum).</p>		(kVA)	(kW)	Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată			Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională, prevăzute la pct. 3 alin. (4) lit. a)			Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea**				<table><tr><td></td><td>(kVA)</td><td>(kW)</td></tr><tr><td>Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată**</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională, prevăzute la pct. 3 alin. (4) lit. a)</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea***</td><td></td><td></td></tr></table> <p><b>reformulează pct. 1 prin introducerea la notele din subsolul tabelului de mai jos, a unei note** cu următoarea explicație:</b></p> <p>1. Puterea aprobată*: (date corespunzătoare etapei de dezvoltare a locului de producere/locului de consum și de producere pentru care este emis prezentul certificat de racordare)</p> <p>*Este garantată pe toată durata de viață a instalației de utilizare.</p> <p>**Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată se stabilește de operatorul de rețea cel mult la valoarea solicitată de utilizator prin cererea de racordare, valoare care ține seama de următoarele:</p> <p>(i) puterile instalate ale grupurilor unităților generatoare;</p> <p>(ii) simultaneitatea în funcționare avută în vedere de utilizator;</p> <p>(iii) limitarea puterii evacuate la puterea solicitată de utilizator, prin sistemul automatizat de management al puterii evacuate;</p> <p>(iv) puterea absorbită de receptoarele de la locul de consum și de producere și/sau de serviciile interne ale centralei;</p> <p>(v) pierderile de putere calculate pentru elementele de rețea situate între generator și punctul de delimitare.</p> <p>***Pentru un loc de producere, se completează numai în situația în care serviciile interne sunt alimentate prin aceeași instalație de racordare prin care se evacuează energia electrică produsă; pentru un loc de consum și de producere racordat prin aceeași instalație de racordare (prin care se evacuează și se absoarbe energie electrică), se completează puterea totală aprobată pentru consum (pentru alimentarea serviciilor interne ale centralei și a receptoarelor de la locul de consum).</p> <p>Clarificările se introduc ca urmare a solicitării Transelectrica referitoare la modificarea art. 10 alin. (1<sup>2</sup>) din <i>Metodologia de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public</i>, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 11/2014, cu modificările și completările ulterioare, și anume:</p> <p>”(1<sup>2</sup>) Puterea aprobată pentru evacuare în rețea la locul de producere sau la locul de consum și de producere, notată Sevacuare și utilizată în relația prevăzută la alin. (1), reprezintă puterea maximă simultană pe care utilizatorul o poate evacua prin instalația de racordare la rețeaua electrică pentru care se emite avizul tehnic de racordare, se consemnează în avizul</p>		(kVA)	(kW)	Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată**			Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională, prevăzute la pct. 3 alin. (4) lit. a)			Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea***		
	(kVA)	(kW)																											
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată																													
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională, prevăzute la pct. 3 alin. (4) lit. a)																													
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea**																													
	(kVA)	(kW)																											
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată**																													
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională, prevăzute la pct. 3 alin. (4) lit. a)																													
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea***																													

					<i>tehnic de racordare și este luată în considerare la dimensionarea instalației de racordare a utilizatorului respectiv”</i>
3.	Anexa 2, pct. 2, lit. f)				<p><b>c) La punctul 2, litera f) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>f) punctul de interfață (<del>punctul de racordare a instalațiilor de producere a energiei electrice la instalația de utilizare a locului de producere/locului de consum și de producere</del>) este stabilit la nivelul de tensiune ..... V, la/în/pe .....</p> <p><b>Motivație:</b> având în vedere că ”punctul de interfață” este definit în <i>Regulament</i>.</p>
4.	Anexa 2, pct. 7, alin. (1)	DELGAZ GRID	7. (1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru remedierea unei întreruperi este stabilită prin Standardul de distribuție sau Standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de Standardul de distribuție sau Standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.	<p>7. (1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru remedierea unei întreruperi este stabilită prin Standardul de distribuție sau Standardul de transport, după caz. <del>Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de Standardul de distribuție sau Standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.</del></p> <p><b>Motivație:</b> Propunem eliminarea datorita redundantei cu prevederile Standardului de Performanta pentru Serviciul de Distributie a Energiei electrice, Ord 46/2021.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Prevederea pentru care se solicită eliminarea are rol de informare a utilizatorului cu privire la dreptul său de a primi compensații din partea operatorului de rețea pentru nerespectarea de către acesta a duratelor maxime de restabilire a alimentării cu energiei electrice în cazul întreruperilor.</p>
5.	Anexa 2, pct. 10, alin. (2)				<p><b>La punctul 10, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>”(2) În vederea reducerii consumului/<del>injecției</del> evacuării de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul ia măsuri</p>

					pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare.”
6.					<p><b>La punctul 14, după alineatul (4), se introduce un nou alineat, alineatul (5) cu următorul cuprins:</b></p> <p>”(5) Utilizatorul care optează, conform prevederilor art. 43 alin. (3) lit. e) din Regulament, pentru achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la art. 42 alin. (1) lit. b) din Regulament, este îndreptățit să primească costurile respective prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.”</p>
7.	Art. II și Art. III	Distribuție Energie Electrică România  E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea  E-Distribuție Muntenia  Distribuție Energie Oltenia  ACUE  DELGAZ GRID	Art. II. – Prevederile art. I se aplică inclusiv certificatelor de racordare emise de operatorii de rețea înainte de data intrării în vigoare a prezentului ordin, pentru situațiile în care cererile de racordare ale utilizatorilor au fost înregistrate la operatorii de rețea începând cu data intrării în vigoare a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative, respectiv 31.12.2021. Art. III - Pentru ducerea la îndeplinire a prevederilor art. II, operatorii de rețea au obligația de a actualiza, în termen de maximum 30 de zile de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, certificatele de racordare prevăzute la art. II, respectarea prevederilor prezentului ordin.	Pentru ducerea la îndeplinire a prevederilor art. II, operatorii de rețea au obligația de a actualiza, <del>în termen de maximum 30 zile de la intrarea în vigoare a prezentului ordin</del> <b>pana la 31.12.2022</b> , certificatele de racordare prevăzute la art. II, respectarea prevederilor prezentului ordin. <b>Motivație DEER:</b> Propunem termenul 31.12.2022, întrucât upgradarea aplicațiilor informatice este un proces de durată. <b>Motivație E-Distribuție:</b> Având în vedere numărul foarte mare al certificatelor de racordare care necesită actualizarea și procesul de lungă durată al upgrade-ului sistemelor informatice, considerăm necesar stabilirea termenului de 31.12.2022. <b>Motivație DEO:</b> În perioada 31.12.2021 până în prezent, au fost emise peste 2000 de certificate de racordare care au cereri de racordare depuse după data de 31.12.2021. Actualizarea formularelor implică modificări ale sistemului informatic. <b>Motivație ACUE:</b> (...) semnalăm obligativitatea OD de a actualiza toate certificatele de racordare (din prevederile Art. I rezultă că este vorba de actualizarea în integralitate, fără excepție) emise în perioada 31.12.2021 până în prezent. Vă	<p><b>Art. II și III se reformulează</b>, cu mărirea termenului de la 30 la 90 de zile, astfel:</p> <p>”Art. II. – Pentru ducerea la îndeplinire a prevederilor art. I, operatorii de rețea actualizează certificatele de racordare emise începând cu data intrării în vigoare a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative, respectiv 31.12.2021 și le comunică utilizatorilor în termen de maximum 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.”</p>

				<p>rugăm să aveți în vedere faptul că este vorba de mii de certificate de racordare care necesita actualizare, motiv pentru care propunem ca termenul să fie cel puțin finele anului 2022, upgrade-ul aplicațiilor informatice fiind un proces de durată.</p> <p><b>Motivație DELGAZ GRID:</b> Datorită numărului foarte mare de certificate de racordare de actualizat și a necesității modificării sistemelor informatice</p>	
--	--	--	--	---	--

**Claudiu-Sorin Dumbrăveanu**  
**Director general DGPE**

**Roxana Gheorghe**  
**Director DRPE**

**Alexandru Molnar**  
**Şef SRPEE**

**Camelia Galaczi**  
**Expert**

**Gabriela Munteanu**  
**Expert**