

**Sinteza observațiilor la documentul de discuție: Ordin nr. .../ ... pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul racordării la rețeaua electrică de interes public a utilizatorilor**

**Propuneri transmise de operatori în consultarea publică din perioada 05.05.2023 – 15.05.2023**

Observații generale					
Nr. crt.	Articol alineat literă	Emitent	Text existent	Text propus și justificări (justificările sunt evidențiate cu <i>Italic</i> )	Rezoluția elaboratorului (cu justificări)
		<b>Cristina Micu</b>		<p>Accelerarea punerii în aplicare a energiei din surse regenerabile, în cazul prosumatorilor trebuie să acopere toate categoriile de consumatori, <b>inclusiv pe cei cu o putere financiară modestă</b>. O astfel de încurajare trebuie făcută și pentru cei care, la un loc de consum existent pentru care energia aprobată ca consum în ATR este de până la <b>3,5 kW</b>, să li se permită instalarea ușoară a unui sau a două panouri fotovoltaice cu o putere instalată pe inverter de până la <b>600 W</b>, aceasta reprezentând 15% din puterea aprobată în ATR.</p> <p>În prezent, <b>Germania încurajează și mobilizează cantitatea de prosumatori foarte mici (de câteva sute de Wați)</b>, așa-numitele micro-PVs. Procesul de racordare în cazul montării unui microinverter cu un panou solar montat în balcon sau pe terasa locuinței, constă într-o simplă notificare online într-un registru (MaStR) al distribuitorului care include doar datele tehnice ale inverterului și o comunicare unilaterală către distribuitor care este obligat să instaleze un contor inteligent adecvat.</p> <p>Mai mult decât atât, instalarea unui panou fotovoltaic se face adesea prin plug-in pe balcon sau pe terasa imobilului, procedeul (ilustrat în anexa 1) constând în conectarea celor două cabluri electrice (a unui cablu electric de la panou la inverter și a unui cablu electric de la inverter la cea mai accesibilă priză). <b>Nu este necesar un electrician autorizat pentru instalație, perioada de proba, notificare de punere în funcție și nici alte documente.</b></p>	<p><b>Nu se acceptă.</b></p> <p>Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor proiectului de ordin supus consultării publice.</p> <p><i>Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative</i> nu prevede dispoziții specifice pentru cazuri particulare, cum ar fi categorii de prosumatori ale căror instalații de producere au puteri instalate sub pragul de 10,8 kW.</p>

				<p><b>Descrierea situației:</b> În conformitate cu PROCEDURA din 2 martie 2022 privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor, Aprobata prin ORDINUL nr. 19 din 2 martie 2022, publicat în Monitorul Oficial, Partea I, nr. 222 din 7 martie 2022 se prevede:</p> <p><b>Articolul 18</b></p> <p>(1) Punerea sub tensiune pe perioada de probe se realizează de către operatorul de distribuție pe baza cererii transmise de prosumator, însoțită de documentația completă conținută de dosarul instalației de utilizare prevăzut la art. 19 alin. (1).</p> <p>(2) Pentru punerea sub tensiune pe perioada de probe, operatorul de distribuție transmite prosumatorului notificarea de punere sub tensiune reprezentând acceptul de punere sub tensiune pentru perioada de probe a instalației de producere a energiei electrice și a instalației de stocare, după caz.</p> <p><b>Articolul 19</b></p> <p>(1) Dosarul instalației de utilizare se întocmește după realizarea fizică a acesteia și cuprinde următoarele documente:</p> <p><b>a)</b> procesele-verbale care confirmă recepția la terminarea lucrărilor;</p> <p><b>b)</b> buletinul de încercare a prizei la pământ;</p> <p><b>c)</b> certificatele de conformitate și fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale invertoarelor și unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare și, după caz, fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale instalației de stocare;</p> <p><b>d)</b> schema electrică monofilară a instalației de utilizare, inclusiv tabloul general, cu precizarea protecțiilor prevăzute și a reglajelor acestora.</p> <p>(2) În situația în care documentația prevăzută la alin. (1) nu este completă, operatorul de distribuție comunică în scris solicitantului, în termen de maximum două zile lucrătoare de la data</p>	
--	--	--	--	---	--

				<p>la care prosumatorul a transmis documentația respectivă, necesitatea completării acesteia, indicând documentele ce trebuie anexate, completate sau refăcute, cu furnizarea tuturor informațiilor necesare în acest scop.</p> <p>Așa cum se poate observa reglementarea vorbește de „Punerea sub tensiune pe perioada de probe” și de următoarele documente întocmite de un electrician autorizat:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- procesele-verbale care confirmă recepția la terminarea lucrărilor</li> <li>- buletinul de încercare a prizei la pământ</li> <li>- schema electrică monofilară a instalației de utilizare, inclusiv tabloul general, cu precizarea protecțiilor prevăzute și a reglajelor acestora</li> </ul> <p>Se poate de departe observa că solicitările impuse de reglementare sunt <u>disproporționate atât tehnic cât și financiar</u>, în cazul montării unui <u>microinvertor</u> și a unui panou fotovoltaic pe terasa/balconul locuinței (care poate fi un apartament situat într-un bloc).</p> <p><u>Din punct de vedere tehnic:</u> instalarea unui microinvertor nu se deosebește cu mult de instalarea oricărui alt receptor de câteva sute de Wati. Procesul în sine este la fel de complicat ca și punerea în funcțiune a unui TV sau a unui cuptor cu microunde. În anexa 1 este prezentat modul de racordare al panoului. În plus în anexa 2 sunt prezentate elemente din cererea de racordare în care datele tehnice ale invertorului necesar a fi completate și care unitățile de măsură sunt disproporționate în ceea ce privește datele tehnice ale unui microinvertor de câteva sute de Wați.</p> <p>Tot din punct de vedere tehnic, un microinvertor de 300 W va putea produce această putere doar în perioada de vârf și va acoperi doar parțial consumul unei mașini de spălat.</p>	
--	--	--	--	---	--

				<p><u>Din punct de vedere financiar:</u> Costul unui microinvertor de 300 de W este de 180 Euro, iar costul unui panou fotovoltaic microcristalin de 300 W este de cuprins între 120 și 170 Euro. Așadar vorbim de <b>o investiție de cca. 300 – 350 de Euro</b>, suma rezonabilă pentru un consumator cu <b>o putere financiară modestă.</b></p> <p><b>Costul pentru ca un electrician autorizat să realizeze un proiect de execuție</b> pentru un microinvertor și un panou care să cuprindă:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <i>schema electrică monofilară a instalației de utilizare, inclusiv tabloul general, cu precizarea protecțiilor prevăzute și a reglajelor acestora</i></li> <li>- <i>procesele-verbale care confirmă recepția la terminarea lucrărilor</i></li> </ul> <p>începe de la 1000 Lei pentru un simplu dosar de instalație interioară și <b>poate depăși câteva sute de Euro în cazul unui dosar de instalație de utilizare pentru un proiect fotovoltaic.</b></p> <p>Estimarea de mai sus nu cuprinde costul <i>buletinului de încercare a prizei la pământ a blocului / imobilului de apartamente.</i> Așadar costul cu „dosarul instalație de utilizare” poate să depășească investiția în echipamentele microsistemului fotovoltaic.</p> <p><b><u>Propunere:</u></b></p> <p><b>În situația prezentată mai sus, vă rugăm să adaptați reglementarea astfel încât aceasta să fie accesibilă și neprohibitivă pentru un consumator cu putere financiară redusă, care dorește să devină prosumer și să instaleze un microinvertor de câteva sute de Wați, aceasta în condițiile în care producția va reprezenta doar 15% din puterea aprobată prin ATR pentru locul de consum.</b> O astfel de modificare nu poate decât să aibă efecte benefice asupra mediului macroeconomic, de afaceri, social și asupra mediului înconjurător.</p> <p>Observațiile sunt însoțite de:</p>	
--	--	--	--	--	--

				<b>Anexa 1 – Instalarea unui microinverter: Energie solara pentru oricine</b> <b>Anexa 2 - Date Tehnice Privind Generatoarele in conformitate cu cerintele actuale</b>	
<b>Observații specifice</b>					
<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, se modifică și se completează după cum urmează:</b>					
	<b>art. 8, alin (2), lit. b)</b>	Enel Green Power România		b) altui operator de <b>rețea</b> care deține în apropierea locului de producere sau de consum o rețea electrică, <b>inclusiv stații de transformare, în patrimoniu sau în exploatare</b>  <i><b>Motivația:</b> Obligația de a depune cererea de racordare doar la OD pentru putere instalată de până în 50 MW, cu posibilitate de racordare la OTS, prelungește procesul de racordare. Procesul de verificare a documentației de către OD, apoi de transmitere către OTS, este unul îndelungat. Pentru a reduce timpii acestui proces destul de anevoios de obținere a ATR, precum și pentru a corela modul și condițiile în care OD și OTS colaborează în vederea avizării studiului de soluție, EGPR propune ca utilizatorul să aibă libertatea să aleagă operatorul la care depune cererea de racordare (OD sau OTS), astfel încât să poată depune cererea la operatorul rețelei la care se are în vedere racordarea, indiferent de capacitatea proiectului.</i>	<b>Nu se acceptă.</b> Propunerea nu face obiectul modificărilor și completărilor proiectului de ordin supus consultării publice.
	<b>art. 21, alin (1), lit. c)</b>	Enel Green Power România	1. La articolul 21, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: ”Art. 21 - (1) Operatorii de distribuție și operatorul de transport și de sistem colaborează pentru avizarea studiului de soluție și pentru stabilirea celei mai avantajoase soluții de racordare, respectiv pentru emiterea avizului tehnic de racordare, în toate cazurile, în care în urma unei solicitări de racordare adresate operatorului de distribuție, studiul de soluție prevede: a) racordarea unui loc de producere cu puterea instalată totală mai mare de 10 MW;	c) racordarea unui loc de producere/consum la instalațiile de medie tensiune sau 110 kV ale stațiilor de transformare ale operatorului de transport și de sistem, <b>în cazul în care studiul prevede cel puțin o soluție suplimentară de racordare în rețeaua de distribuție.</b>  <i><b>Motivația:</b> Nu considerăm necesară implicarea OD în cazul în care prin studiul de soluție se stabilește ca soluție unică racordarea în instalațiile OTS. Modificarea sugerată este în concordanță cu cerințele stipulate în Ordinul ANRE 102/2015, cu modificările și completările ulterioare. În plus, în cazul unei singure posibilități de racordare la rețea</i>	<b>Nu se acceptă</b> Completarea nu este necesară având în vedere prevederea din preambulul alin. (1) conform căreia colaborarea are loc ”(...) în urma unei solicitări de racordare adresate operatorului de distribuție (...)”.  Prin urmare, cazul de la lit. c) are loc în situația în care solicitarea de racordare este adresată operatorului de distribuție și racordarea are loc în instalațiile de medie tensiune sau 110 kV ale stațiilor de transformare ale operatorului de transport și de sistem. Racordarea în instalațiile OTS ar putea impacta rețelele de distribuție și tocmai din acest motiv este necesară colaborarea

			b) racordarea unui loc de producere/consum la rețeaua electrică de distribuție cu tensiunea de 110 kV; c) racordarea unui loc de producere/consum la instalațiile de medie tensiune sau 110 kV ale stațiilor de transformare ale operatorului de transport și de sistem; d) cel puțin o soluție de racordare la rețeaua electrică de transport și cel puțin una la rețeaua electrică de distribuție a unui loc de producere/consum.”	(fie ea la OD sau OTS), atât cererea de racordare cât și analiza studiului de soluție trebuie să realizeze de/și către ORR la care instalația de producere/ consum se racordează, iar această permisivitate trebuie să fie facilitată prin depunerea cererii de racordare la ORR în cauză.	între operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție.  Conform prevederilor art. 17 alin. (1) din Regulamentul de racordare, soluția de racordare se stabilește de către operatorul de rețea căruia i-a fost adresată cererea de racordare.
	art. 26 alin. (7)	Distribuție Energie Oltenia  ACUE	La articolul 26, după alineatul (6) se introduce un nou alineat, alineatul (7), cu următorul cuprins: ”(7) În cazul proiectelor de retehnologizare a centralelor electrice/unităților generatoare din surse regenerabile existente, care conduc la o creștere cu până la 15 % a puterii instalate totale a acestora față de valoarea consemnată în certificatul de racordare valabil, emiterea avizului tehnic de racordare se realizează în termen de maximum 3 luni de la data înregistrării cererii de racordare și a documentației complete la operatorul de rețea, cu excepția cazului în care există preocupări justificate în materie de siguranță sau există o incompatibilitate tehnică cu componentele sistemului.”	La articolul 26, după alineatul (6) se introduce un nou alineat, alineatul (7), cu următorul cuprins: ”(7) În cazul proiectelor de retehnologizare a centralelor electrice/unităților generatoare din surse regenerabile existente, care conduc la o creștere cu până la 15 % a puterii instalate totale a acestora față de valoarea consemnată în certificatul de racordare valabil, emiterea avizului tehnic de racordare se realizează în termen de maximum 3 luni de la data înregistrării cererii de racordare și a documentației complete la operatorul de rețea, cu excepția cazului în care există preocupări justificate în materie de siguranță sau există o incompatibilitate tehnică cu componentele sistemului.”. <b>In situatiile in care, pentru emiterea ATR este necesara colaborarea intre doi operatori de distributie sau intre OD si OTS, termenul se prelungeste cu 30 zile.</b>  <i>Motivația: Sporul de putere de 15% dintr-o putere aprobata anterior poate necesita ca solutia sa se stabileasca pe baza de studiu de solutie si analiza de sistem si implicit avizarea si la alt OD sau la OTS.</i>	<b>Nu se acceptă</b> Dispozițiile art. 5 alin. (2) din <i>Regulamentul (UE) 2022/2577 privind procedura de acordare a autorizațiilor pentru retehnologizarea centralelor producătoare de energie din surse regenerabile</i> nu preved derogări astfel că termenul prevăzut de regulament nu poate fi prelungit în cazul în care stabilirea soluției de racordare necesită colaborarea între operatorii de distribuție și operatorul de transport și de sistem.
		Delgaz Grid	<i>Sporul de putere de 15% dintr-o putere aprobata anterior poate necesita ca solutia sa se stabileasca pe baza de studiu de solutie si analiza de sistem si implicit avizarea si la alt OD sau la OTS.</i>		
		E-Distribuție	”(7) În cazul proiectelor de retehnologizare a centralelor electrice/unităților generatoare din surse regenerabile existente, care conduc la o creștere cu	<b>Nu se acceptă</b> Dispozițiile art. 5 alin. (2) din <i>Regulamentul (UE) 2022/2577</i> se referă la creșterea capacității centralei	

			<p>până la 15 % a puterii instalate totale a acestora față de valoarea consemnată în certificatul de racordare valabil, <b>fara a modifica puterea aprobata evacuata</b>, emiterea avizului tehnic de racordare se realizează în termen de maximum 3 luni de la data înregistrării cererii de racordare și a documentației complete la operatorul de rețea, cu excepția cazului în care există preocupări justificate în materie de siguranță sau există o incompatibilitate tehnică cu componentele sistemului.”. <b>Avizul tehnic de racordare se va emite in baza unui note tehnice din care sa rezulte impactul noilor grupuri generatoare asupra rețelei la care se racordeaza, intocmita de un proiectant autorizat ANRE si care va fi avizata de operatorul de retea. In situatiile in care, pentru emiterea ATR este necesara colaborarea intre doi operatori de distributie sau intre OD si OTS, termenul se prelungeste cu 30 zile.</b></p> <p><i><b>Motivația:</b> In cazul in care se solicita modificarea puterii aprobate evacuate (rezultand un spor de putere), se vor respecta prevederile Regulamentului de racordare.</i></p> <p><i>Sporul de putere de 15% dintr-o putere aprobata anterior poate necesita ca solutia sa se stabileasca pe baza de studiu de solutie si analiza de sistem si implicit avizarea la OD si/sau OTS</i></p>	<p>producătoare de energie din surse regenerabile, fără mențiuni despre puterea aprobată pentru evacuare. În concluzie, indiferent dacă utilizatorul solicită sau nu solicită spor de putere, emiterea avizului tehnic de racordare se realizează în termen de maximum 3 luni de la data înregistrării cererii de racordare și a documentației complete la operatorul de rețea, cu excepțiile prevăzute la art. 5 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2022/2577 privind siguranța sau incompatibilitatea tehnică cu componentele sistemului.</p> <p>Pentru propunerea de prelungire a termenului de 3 luni în cazul stabilirii soluției de racordare prin colaborare între operatorii de distribuție și operatorul de transport și de sistem, aceleași explicații ca cele precizate pentru propunerile ACUE și Distribuție Energie Oltenia.</p>
		Distribuție Energie Electrică România	<p>”(7) În cazul proiectelor de retehnologizare a centralelor electrice/unităților generatoare din surse regenerabile existente, care conduc la o creștere cu până la 15 % a puterii instalate totale a acestora față de valoarea consemnată în certificatul de racordare valabil, emiterea avizului tehnic de racordare se realizează în termen de maximum 3 luni de la data înregistrării cererii de racordare și a documentației complete la operatorul de rețea, cu excepția cazului în care există preocupări justificate în materie de siguranță sau există o incompatibilitate tehnică cu componentele sistemului, <b>caz în care cererea solicitantului va fi respinsă motivat, fără a se</b></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>În cazul situațiilor privind siguranța sau incompatibilitatea tehnică cu componentele sistemului, solicitările se soluționează conform prevederilor reglementărilor în vigoare. Dispozițiile art. 5 alin. (2) din <i>Regulamentul (UE) 2022/2577</i> nu prevăd respingerea cererii de racordare.</p>

			<p><b>depăși termenul de maxim 3 luni de la primirea cererii”.</b></p> <p><b>In situatiile in care, pentru emiterea ATR este necesara colaborarea intre doi operatori de distributie sau intre OD si OTS, termenul se prelungește cu 30 zile.</b></p> <p><i>Motivația: Sporul de putere de 15% dintr-o putere aprobata anterior poate necesita ca solutia sa se stabileasca pe baza de studiu de solutie si analiza de sistem si implicit avizarea si la alti OD sau la OTS.</i></p>	<p>Pentru propunerea de prelungire a termenului de 3 luni în cazul stabilirii soluției de racordare prin colaborare între operatorii de distribuție și operatorul de transport și de sistem, aceleași explicații ca cele precizate pentru propunerile ACUE și Distribuție Energie Oltenia.</p>
		Enel Green Power România	<p>”(7) În cazul proiectelor de retehnologizare a centralelor electrice/unităților generatoare din surse regenerabile existente, care conduc la o creștere cu până la 15 % a puterii instalate totale a acestora față de valoarea consemnată în certificatul de racordare valabil, <b>fără a depăși puterea aprobată pentru evacuare în rețea</b>, emiterea avizului tehnic de racordare se realizează în termen de maximum 3 luni de la data înregistrării cererii de racordare și a documentației complete la operatorul de rețea, cu excepția cazului în care există preocupări justificate în materie de siguranță <b>al operatorului de rețea relevant</b> sau există o incompatibilitate tehnică cu componentele sistemului.”</p> <p><i>Motivația: În cazul în care procesul de retehnologizare prevede o creștere a puterii aprobate evacuate în rețea, procesul de actualizare a ATR se va derula în baza prevederilor Regulamentului de racordare aprobat prin Ord. ANRE nr. 59/2013 referitoare la spor de putere.</i></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Aceleași explicații ca cele precizate pentru propunerile ACUE și Distribuție Energie Oltenia.</p>
		Enel Green Power România	<p>În cadrul dezbaterii observațiilor primite la proiectul de act normativ, Enel Green Power România a propus aplicarea termenului prevăzut la art. 10 din Regulamentul (UE) 2022/2577, astfel:</p> <p>” Prezentul regulament intră în vigoare în ziua următoare datei publicării în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene.</p> <p>Se aplică pe o perioadă de 18 luni de la intrarea sa în vigoare.”</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Perioada de aplicare a procedurii de racordare pentru retehnologizarea centralelor electrice/unităților generatoare din surse regenerabile se menține până la atingerea de către România a țintei asumate în vederea îndeplinirii obiectivului privind producerea de energie electrică din surse regenerabile în consumul final brut de energie al Uniunii Europene.</p>



**Art. II. – Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 19/2022, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 222 din 7 martie 2022, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:**

	<b>art. 39<sup>^1</sup> alin. (1)</b>	E-Distribuție	Art. 39 <sup>^1</sup> - (1) Prevederile prezentului capitol se aplică pentru racordarea la rețea a instalațiilor de producere a energiei electrice sau a unităților generatoare agregate ale prosumatorilor și pentru racordarea proiectelor demonstrative, cu o putere electrică instalată inferioară sau egală cu 10,8 KW, ori echivalentă pentru racordurile diferite de cele trifazate, prin derogare de la prevederile prezentei proceduri și ale altor acte normative aplicabile ale căror dispoziții contravin regulilor din prezentul capitol.	<b>Prin proiect demonstrativ se înțelege:.....</b>  <i><b>Motivația:</b> În completarea alineatului 2) , este necesară definirea noțiunii de „ proiect demonstrativ”, cu specificarea documentației care va atesta încadrarea în aceasta categorie de utilizatori ale caror cereri vor fi derulate pe Anexa 5. În același context , va rugăm să detaliați tipul de racorduri posibile și puterea aferentă care vor putea fi prelucrate pe Anexa 5.</i>	<b>Nu se acceptă.</b>  Completarea definiției nu este necesară. Definiția este prevăzută la art. 2, pct. 24 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare), astfel: ”proiect demonstrativ înseamnă un proiect care demonstrează că o tehnologie este o premieră în Uniune și reprezintă o inovație semnificativă care depășește cu mult stadiul actual al tehnologiei;”  Nu este necesară o documentație specială pentru proiectele demonstrative. Puterea electrică instalată pentru proiectele demonstrative este inferioară sau egală cu 10,8 KW.
		ACUE		<b>Prin proiect demonstrativ se înțelege:.....</b>  <i><b>Motivația:</b> În completarea alineatului 2), se va defini și „proiectul demonstrativ”.</i> Este necesară definirea noțiunii de “proiect demonstrativ” și la ce se referă aceasta	
		Delgaz Grid		<b>(2<sup>^1</sup>) Prin proiect demonstrativ se înțelege:.....</b>  <i><b>Motivația:</b> este necesar a se defini și termenul proiect demonstrativ.</i>	
		Distribuție Energie Electrică România			
	<b>art. 39<sup>^1</sup> alin. (1)</b>	Delgaz Grid	Art. 39 <sup>^1</sup> - (1) Prevederile prezentului capitol se aplică pentru racordarea la rețea a instalațiilor de producere a energiei electrice sau a unităților generatoare agregate ale prosumatorilor și pentru racordarea proiectelor demonstrative, cu o putere electrică instalată inferioară sau egală cu 10,8 KW, ori echivalentă pentru racordurile diferite de cele trifazate, prin derogare de la prevederile prezentei proceduri și ale altor acte normative aplicabile ale căror dispoziții contravin regulilor din prezentul capitol.	Este neclar despre care “ <b>putere electrică</b> ” este vorba. Este necesar de precizat tipul puterii la care face referire această nouă prevedere, respectiv dacă este pentru producere, pentru consum sau ambele. Este de asemenea neclar dacă limita de 10.8kW este doar pentru conexiunile trifazate, și care este puterea echivalentă pentru o conexiune monofazată. În lipsa acestor clarificări rămân neclare situațiile în care se aplică aceste prevederi	<b>Nicio propunere.</b>  Așa cum este precizat la art. 39 <sup>^1</sup> alin. (1) din proiectul de ordin, ”puterea electrică” este puterea electrică instalată pe loc de consum a instalației de producere care se racordează la locul de consum și de producere al prosumatorului. De asemenea, dispozițiile art. 39 <sup>^1</sup> alin. (1) din proiectul de ordin prevăd că puterea de 10,8 kW se referă la instalațiile de racordare trifazate. Pentru cele monofazate, puterea rezultă din calcule.
	<b>art. 39<sup>^1</sup> alin. (2)</b>	E-Distribuție	(2) În înțelesul prezentei proceduri, prin unități generatoare agregate se înțelege suma unităților generatoare aparținând mai multor prosumatori	Considerăm necesară clarificarea noțiunii de „Unitati generatoare agregate” deoarece prin definiție, un prosumator detine o instalație de racordare prin care consuma și evacuează în rețea	<b>Nu se acceptă.</b> Clarificarea se regăsește la alin. (2) al art. 39 <sup>^1</sup> din proiectul de ordin.

			care sunt racordate la rețeaua electrică printr-o instalație de racordare unică.	puterea produsă, nefiind necesară utilizarea unei alte instalații de racordare. Este necesară o clarificare cu privire la situația posibilă în care mai mulți utilizatori pot fi alimentați la joasă tensiune printr-o instalație de racordare unică.	
		ACUE  Distribuție Energie Electrică România		Considerăm necesară clarificarea noțiunii de „unități generatoare agregate” deoarece prin definiție, un prosumator deține o instalație de racordare prin care consumă și evacuează în rețea puterea produsă, nefiind necesară utilizarea unei alte instalații de racordare, aparținând unui alt prosumator	
		Delgaz Grid		Considerăm necesară introducerea/ definirea noțiunii “unități generatoare agregate” atât în Ord. ANRE nr. 19/2022 cât și în Regulamentul de racordare, aprobat cu Ord. 59/2013. În principiu un loc de consum are un singur prosumator certificat și o singură instalație de racordare prin care consumă și evacuează energie electrică din / în rețea. Nu este clar ce reprezintă de fapt unitățile generatoare agregate dpdv al amplasamentului și certificării calității de prosumator. Este vorba de despre unități de producere care sunt amplasate într-un singur loc de consum, în care există mai multe clădiri cu proprietari diferiți și care sunt alimentate printr-o singură cale de alimentare sau a blocurilor de locuințe ale căror locatari își montează unități generatoare? Este neclar cum se face certificarea calității de prosumator și respectiv a unității generatoare agregate.  Noțiunea de unități de racordare agregate se contrazice cu definiția noțiunii de prosumator, care reprezintă instalație de racordare separată și diferită de noțiunea unei instalații comune pe mai multe unități generatoare agregate.	
	<b>art. 39<sup>1</sup> alin. (3)</b>	Distribuție Energie Electrică România	(3) Înainte de realizarea instalației de producere a energiei electrice la un loc de consum/loc de consum și de producere existent, solicitantul racordării transmite la operatorul de distribuție	(3) Înainte de realizarea instalației de producere a energiei electrice la un loc de consum/loc de consum și de producere existent, solicitantul racordării transmite la operatorul de distribuție	<b>Nu se acceptă.</b> Completarea nu este necesară.

			<p>notificarea conform modelului din anexa nr. 5, inclusiv documentele prevăzute în cuprinsul acesteia. În cazul în care la locul de consum/de consum și de producere existent prosumatorul racordează și o instalație de stocare, acesta indică în cuprinsul notificării acest fapt.</p>	<p>notificarea conform modelului din anexa nr. 5, inclusiv documentele prevăzute în cuprinsul acesteia. În cazul în care la locul de consum/de consum și de producere existent prosumatorul racordează și o instalație de stocare, acesta <b>are obligația de a</b> indica în cuprinsul notificării acest fapt.</p> <p><b>Motivația:-</b></p>	<p><b>Se reformulează</b> alin. (3) având în vedere observația primită pentru art. 39<sup>3</sup> alin. (1) privind dreptul prosumatorului de a alege modul de încheiere a contractului pentru proiectarea și execuția instalației de racordare și diferențele privind conținutul cadru al contractului, precum și a sumelor facturate de operator în funcție de această opțiune.</p> <p>”(3) Înainte de realizarea instalației de producere a energiei electrice la un loc de consum/loc de consum și de producere existent, solicitantul racordării transmite la operatorul de distribuție notificarea conform modelului din anexa nr. 5, inclusiv documentele prevăzute în cuprinsul acesteia. <b>În cuprinsul notificării, prosumatorul indică opțiunea sa pentru una dintre modalitățile de încheiere a contractului pentru proiectarea și execuția instalației de racordare.</b> În cazul în care la locul de consum/de consum și de producere existent prosumatorul racordează și o instalație de stocare, acesta indică în cuprinsul notificării acest fapt.”</p> <p>Corelat, se completează în notificarea prevăzută la art. 39<sup>1</sup> alin. (3) din proiectul de ordin, o rubrică la care prosumatorul își poate exprima opțiunea privind modul de încheiere a contractului de proiectare și execuție a instalației de racordare.</p> <p><b>Se reformulează</b> Anexa nr. 5 la procedură astfel:</p> <p>”Utilizatorul (...) solicit prin prezenta:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– înlocuirea contorului existent la locul de consum cu un contor de măsurare a energiei electrice în ambele sensuri;</li> <li>– punerea sub tensiune a instalației de producere a energiei electrice;</li> </ul> <p><b>- încheierea contractului pentru proiectarea și execuția instalației de racordare:</b></p> <p><b>[ ] de către operatorul de distribuție printr-un contract de achiziție publică pentru proiectare și execuție de lucrări cu un operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică;</b></p>
--	--	--	---	---	--

					<p>[ ] de către operatorul de distribuție cu operatorul economic atestat:..... (se completează numele operatorului economic atestat, ales de prosumator);</p> <p>[ ] de către prosumator cu operatorul economic atestat:..... (se completează numele operatorului economic atestat, desemnat de prosumator)”</p>
		Delgaz Grid		Consideram ca Anexa 5 trebuie insotita obligatoriu de documentatia mentionata la alin. 4	<p><b>Nu se acceptă.</b></p> <p>Deoarece anexa nr. 5 se transmite înainte de realizarea instalației de producere, este posibil ca nu toți solicitanții să fi achiziționat echipamentele care fac parte din această instalație și să dețină certificatele de conformitate și fișele tehnice.</p>
	<b>art. 39^1 alin. (4)</b>	E-Distribuție  ACUE  Distribuție Energie Electrică România	<p>(4) Solicitantul racordării poate transmite împreună cu notificarea prevăzută la alin. (3) certificatele de conformitate și fișele tehnice ale invertoarelor și ale unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare, emise de fabricant, în copie, și, după caz, fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale instalației de stocare. În cazul în care documentele respective nu sunt disponibile, acestea vor fi transmise de către prosumator cel târziu până la înlocuirea/programarea contorului din punctul de delimitare.</p>	<p>(4) Solicitantul racordării <del>poate</del> transmite împreună cu notificarea prevăzută la alin. (3) certificatele de conformitate și fișele tehnice ale invertoarelor și ale unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare, emise de fabricant, în copie, și, după caz, fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale instalației de stocare. <del>În cazul în care documentele respective nu sunt disponibile, acestea vor fi transmise de către prosumator cel târziu până la înlocuirea/programarea contorului din punctul de delimitare.</del></p> <p><b>Motivația E-Distribuție:</b> Consideram ca Anexa 5 trebuie insotita obligatoriu de documentatia mentionata la alin. 4.</p> <p><b>Motivația ACUE:</b> Consideram ca Anexa 5 trebuie insotita obligatoriu de documentatia mentionata la alin. 4. Cuvantul “poate” introduce posibilitatea de a transmite sau nu documentele, fapt care implica riscul netransmiterii de documente. Exprimarea ar trebui sa implice drepturi si obligatii si nu ambiguitati/posibilități de a transmite sau nu documente. Transmiterea mai tarziu (ulterior) mărește volumul verificărilor necesare cu impact asupra incarcarii personalului si timpului de solutionare a solicitarii.</p>	<p><b>Nu se acceptă.</b></p> <p>Deoarece anexa nr. 5 se transmite înainte de realizarea instalației de producere, este posibil ca nu toți solicitanții să fi achiziționat echipamentele care fac parte din această instalație și să dețină certificatele de conformitate și fișele tehnice.</p> <p>La art. 39^2 alin. (1) lit. b) s-a prevăzut ca solicitantul să transmită aceste documente după realizarea instalației de producere, în cazul în care nu a fost în posesia acestora atunci când a transmis notificarea.</p> <p>La art. 39^2 alin. (6) s-a prevăzut ca în cazul în care documentele transmise de solicitant sunt incomplete, nu dovedesc îndeplinirea conformității tehnice a instalației de producere a energiei electrice și, după caz, a instalației de stocare sau în cazul în care echipamentele montate în instalația de producere a energiei electrice sunt diferite de cele prevăzute în notificare și/sau în documentele de conformitate, operatorul de distribuție să îi comunice prosumatorului necesitatea reluării procesului de racordare prin transmiterea unei noi notificări.</p>

		Delgaz Grid		<p>(4) Solicitantul racordării <del>poate</del> transmite împreună cu notificarea prevăzută la alin. (3) certificatele de conformitate și fișele tehnice ale invertoarelor și ale unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare, emise de fabricant, în copie, și, după caz, fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale instalației de stocare. În cazul în care documentele respective nu sunt disponibile, acestea vor fi transmise de către prosumator cel târziu până la înlocuirea/programarea contorului din punctul de delimitare.</p> <p><b>Motivația:</b> Cuvantul “poate” introduce posibilitatea de a transmite sau nu documentele fapt care implica riscul netransmiterii de documente. Reglementarea trebuie sa exprime in mod clar care sunt drepturi si obligatiile si nu induca ambiguitati/posibilitati de a transmite sau nu documente.</p> <p>Transmiterea documentelor ulterior notificarii maresta volumul verificarilor necesare cu impact asupra incarcarii personalului si timpului de solutionare a solicitarii.</p>	
	<b>art. 39^1 alin. (6)</b>	<p>ACUE</p> <p>Distribuție Energie Electrică România</p> <p>Delgaz Grid</p>	<p>(6) În termen de 5 zile de la data înregistrării notificării prevăzute la alin. (3), operatorul de distribuție verifică conținutul notificării și documentele prevăzute în cuprinsul acesteia. În cazul în care notificarea nu este conforma si completă operatorul de distribuție îi comunică în scris solicitantului, în cadrul aceleiași termen, necesitatea de a depune o nouă notificare.</p>	<p>(6) În termen de <del>5</del> <b>10</b> zile <b>lucrătoare</b> de la data înregistrării notificării prevăzute la alin. (3), operatorul de distribuție verifică conținutul notificării și documentele prevăzute în cuprinsul acesteia. În cazul în care notificarea nu este conforma si completă operatorul de distribuție îi comunică în scris solicitantului, în cadrul aceleiași termen, necesitatea de a depune o nouă notificare.</p> <p><b>Motivația:</b> Este necesar un termen mai mare pentru verificarea documentației anexate notificării și identificării eventualelor soluții tehnice pentru racordare. Solicităm ca zilele să fie lucrătoare, întrucât zilele calendaristice ar putea coincide cu zile de week-end sau de sărbători legale</p>	<p><b>Se acceptă</b> cu reformulare astfel:</p> <p>”(6) În termen de <b>maximum 57</b> zile de la data înregistrării notificării prevăzute la alin. (3), <b>cu condiția încadrării în termenul prevăzut la alin. (9)</b>, operatorul de distribuție verifică conținutul notificării și documentele prevăzute în cuprinsul acesteia. În cazul în care notificarea nu este conforma si completă operatorul de distribuție îi comunică în scris solicitantului, în cadrul aceleiași termen, necesitatea de a depune o nouă notificare.”</p> <p>Termenele prevăzute la art. 17 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative (OUG nr. 163/2022) sunt în zile calendaristice.</p>

					<p>Astfel, toate termenele etapelor procesului vor fi exprimate în zile calendaristice și în consecință, <b>se reformulează următoarele prevederi din proiectul de ordin:</b></p> <p>- art. 39<sup>2</sup> alin. (2) - ”(2) În termen de maximum <b>5 7</b> zile <b>lucrătoare</b> de la data înregistrării la operatorul de distribuție a dosarului instalației de utilizare conținând documentația completă, operatorul de distribuție înlocuiește sau programează contorul din punctul de delimitare și montează, după caz, echipamentele necesare, conform prevederilor art. 27 alin. (2).</p> <p>- art. 39<sup>2</sup> alin. (3) - ”(3) Pentru înlocuirea echipamentelor de măsurare a energiei electrice din punctul de delimitare, prosumatorii care achiziționează grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, pun la dispoziția operatorului de distribuție grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, caz în care termenul de înlocuire a contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului, este de <b>maximum 5 7</b> zile <b>lucrătoare</b> de la data încheierii convenției și a procesului-verbal de predare-primire a contorului de la prosumator.”</p> <p>- art. 39<sup>2</sup> alin. (5) – ”(5) Operatorul de distribuție are obligația să actualizeze/să emită și să transmită prosumatorului certificatul de racordare în termen de maximum <b>10—14</b> zile <b>lucrătoare</b> de la data înregistrării la operatorul de distribuție a dosarului instalației de utilizare conținând documentația completă.”</p>
	<b>art. 39<sup>1</sup> alin. (9)</b>	ACUE Distribuție Energie Electrică România	(9) În termen de maximum 15 zile de la data înregistrării notificării prevăzute la alin. (3) sau alin. (6), după caz, operatorul de distribuție transmite solicitantului racordării, după caz: a) avizul tehnic de racordare, în cazul în care pentru racordarea instalațiilor de producere a	(9) În termen de maximum 15 zile <b>lucrătoare</b> de la data <b><u>înregistrării constatării și confirmării</u></b> notificării <b><u>ca fiind corectă și completă</u></b> prevăzute la alin. (3) sau alin. (6), după caz, operatorul de distribuție transmite solicitantului racordării, după caz:	<b>Nu se acceptă.</b> Termenele prevăzute la art. 17 alin. (2) din <i>OUG nr. 163/2022</i> sunt în zile calendaristice.

			<p>energiei electrice la locul de consum/de consum și de producere existent este necesară realizarea unor modificări ale instalației de racordare, precum și informațiile și documentele prevăzute la art. 39<sup>3</sup> alin. (1).</p> <p>b) propunerea pentru o soluție de racordare care are în vedere un punct alternativ de racordare la rețea, în cazuri justificate corespunzător, de siguranță sau de incompatibilitate tehnică a componentelor sistemului, situație în care operatorul de distribuție și prosumatorul aplică prevederile art. 9 – 23 din procedură;</p> <p>c) refuzul racordării la rețea, în conformitate cu prevederile art. 25 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, împreună cu justificările corespunzătoare.</p>	<p><b>Motivația ACUE:</b> Modificarea este necesară întrucât există cazuri în care aceste notificări nu sunt complete/corecte și nu se poate emite ATR/rezoluție definitivă fără ca notificarea să fie corectă și completă. De asemenea, la fel ca la punctul anterior, solicitam ca zilele să fie lucratoare intrucat zilele calendaristice ar putea coincide cu zile de week-end sau de sărbători legale.</p> <p><b>Motivația Delgaz Grid:</b> Modificarea este necesară pentru prevenirea blocajelor în proces întrucât există cazuri în care aceste notificări nu sunt complete/corecte și nu se poate emite ATR/altă rezoluție definitivă fără ca notificarea să fie corectă și complete.</p> <p><i>Zilele calendaristice ar putea coincide cu zile de week-end sau de sarbatori legale.</i></p>	
	<b>art. 39<sup>2</sup> alin. (1)</b>	E-Distribuție	<p>Art. 39<sup>2</sup> - (1) În situația prevăzută la art. 39<sup>1</sup> alin. (7), operatorul de distribuție îi transmite prosumatorului:</p> <p>a) factura de plată a tarifului pentru actualizarea certificatului de racordare, indicând modalitățile de plată;</p>	<p>În cazul în care se accepta propunerea de modificare de la 39<sup>1</sup>, alin. 4, nu mai este necesara cerinta de la litera b);</p>	<b>Nu se acceptă.</b>
	<b>art. 39<sup>2</sup></b>	<p>ACUE</p> <p>Distribuție Energie Electrică România</p>	<p>b) o informare privind obligația transmiterii de către solicitant a documentelor referitoare la instalația de producere, care fac parte din dosarul instalației de utilizare, după realizarea fizică a acesteia, precum și informațiile pe care aceste documente trebuie să le conțină, referitoare la cerințele și datele tehnice ale instalației de producere a energiei electrice și, după caz, ale instalației de stocare. Comunicarea privind obligația transmiterii de către solicitant a documentelor care dovedesc îndeplinirea conformității tehnice a echipamentelor se transmite de către operator numai în cazul în care solicitantul racordării nu a transmis documentele respective împreună cu notificarea prevăzută la art. 39<sup>1</sup> alin. (3) sau alin. (6), după caz, sau în</p>	<p>Propunem eliminarea alin b)</p> <p>Art. 39<sup>2</sup> - (1) În situația prevăzută la art. 39<sup>1</sup> alin. (7), operatorul de distribuție îi transmite prosumatorului:</p> <p>a) factura de plată a tarifului pentru actualizarea certificatului de racordare, indicând modalitățile de plată;</p> <p><del>b) o informare privind obligația transmiterii de către solicitant a documentelor referitoare la instalația de producere, care fac parte din dosarul instalației de utilizare, după realizarea fizică a acesteia, precum și informațiile pe care aceste documente trebuie să le conțină, referitoare la cerințele și datele tehnice ale instalației de producere a energiei electrice și, după caz, ale instalației de stocare. Comunicarea privind obligația transmiterii de către solicitant a documentelor care dovedesc îndeplinirea</del></p>	<p>Deoarece anexa nr. 5 se transmite înainte de realizarea instalației de producere, este posibil ca nu toți solicitanții să fi achiziționat echipamentele care fac parte din această instalație și să dețină certificatele de conformitate și fișele tehnice. Astfel, dacă solicitantul nu a fost în posesia documentelor atunci când a transmis notificarea, informarea prevăzută la art. 39<sup>2</sup> alin. (1) lit. b) este necesară.</p> <p>La art. 39<sup>2</sup> alin. (6) s-a prevăzut ca în cazul în care documentele transmise de solicitant sunt incomplete, nu dovedesc îndeplinirea conformității tehnice a instalației de producere a energiei electrice și, după caz, a instalației de stocare sau în cazul în care echipamentele montate în instalația de producere a energiei electrice sunt diferite de cele prevăzute în notificare și/sau în documentele de conformitate, operatorul de distribuție să îi comunice prosumatorului necesitatea reluării procesului de racordare prin transmiterea unei noi notificări.</p>



		<p>situația în care documentele transmise au fost incomplete.</p> <p>c) posibilitatea prosumatorului prevăzută la art. 27 alin. (2<sup>^</sup>1) și informațiile prevăzute la art. 27 alin. (2<sup>^</sup>2) necesare prosumatorului în cazul în care acesta achiziționează grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice.</p> <p>(2) În termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării la operatorul de distribuție a dosarului instalației de utilizare conținând documentația completă, operatorul de distribuție înlocuiește sau programează contorul din punctul de delimitare și montează, după caz, echipamentele necesare, conform prevederilor art. 27 alin. (2).</p> <p>(3) Pentru înlocuirea echipamentelor de măsurare a energiei electrice din punctul de delimitare, prosumatorii care achiziționează grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, pun la dispoziția operatorului de distribuție grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice, caz în care termenul de înlocuire a contorului de măsurare a energiei electrice, corespunzător specificațiilor tehnice ale operatorului, este de 5 zile lucrătoare de la data încheierii convenției și a procesului-verbal de predare-primire a contorului de la prosumator.</p> <p>(4) Procesul de racordare se realizează cu aplicarea de către operatorul de distribuție și prosumator a prevederilor art. 26 alin. (3) și ale art. 27 alin. (1), (2), (2<sup>^</sup>3), (2<sup>^</sup>4), (3) și (5) din procedură.</p> <p>(5) Operatorul de distribuție are obligația să actualizeze/să emită și să transmită prosumatorului certificatul de racordare în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data înregistrării la operatorul de distribuție a dosarului instalației de utilizare conținând documentația completă.</p>	<p><del>conformității tehnice a echipamentelor se transmite de către operator numai în cazul în care solicitantul racordării nu a transmis documentele respective împreună cu notificarea prevăzută la art. 39<sup>^</sup>1 alin. (3) sau alin. (6), după caz, sau în situația în care documentele transmise au fost incomplete.</del></p> <p><b>eb)</b> posibilitatea prosumatorului prevăzută la art. 27 alin. (2<sup>^</sup>1) și informațiile prevăzute la art. 27 alin. (2<sup>^</sup>2) necesare prosumatorului în cazul în care acesta achiziționează grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de măsurare a energiei electrice.</p> <p><b>Motivația:</b> Pentru prevenirea blocajelor în proces, articolul necesită completare cu etapele descrise mai jos, acestea fiind necesare bunei desfășurări a procesului:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- În cazul în care constată că documentația depusă este incompletă, operatorul de distribuție comunică în scris solicitantului, necesitatea completării, indicând documentele care trebuie anexate, completate sau refăcute, cu furnizarea tuturor informațiilor necesare în acest scop, inclusiv privind termenul de clasare a cererii de racordare</li> <li>- Documentația este considerată completă după refacerea ei conform solicitării operatorului de distribuție</li> <li>- În termen de maximum două zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de racordare și a documentației complete, operatorul de distribuție transmite solicitantului factura de plată a tarifului pentru emiterea avizului tehnic de racordare, indicând modalitățile de plată, inclusiv plata prin ordin de plată/mandat poștal în contul bancar al operatorului de distribuție.</li> <li>- În termen de 6 luni de la data comunicării de către operatorul de distribuție a necesității completării documentației, dacă aceasta nu a fost depusă de utilizator sau de împuternicitul acestuia, după caz, cererea de racordare se clasează, operatorul de</li> </ul>
--	--	---	---



			<p>(6) În cazul în care documentele transmise de solicitant sunt incomplete, nu dovedesc îndeplinirea conformității tehnice a instalației de producere a energiei electrice și, după caz, a instalației de stocare sau în cazul în care echipamentele montate în instalația de producere a energiei electrice sunt diferite de cele prevăzute în notificare și/sau în documentele de conformitate, operatorul de distribuție comunică prosumatorului necesitatea reluării procesului de racordare prin transmiterea unei noi notificări.</p>	<p>distribuție notificând utilizatorul în acest sens, în scris, în termen de 3 zile lucrătoare de la termenul menționat anterior.</p> <p><i>Menționăm că în cazul acestor prosumatori, se înțelege că nu se mai realizează probele de către instalator după punerea sub tensiune pentru perioada de probe. Lipssește astfel etapa efectuării probelor care este imperios necesară și fără de care nu se poate emite un certificat de racordare, respectiv fără a avea siguranță ca instalația de producere funcționează corespunzător.</i></p>	
		Delgaz Grid	<p>Propunem eliminarea alin b)</p> <p>Art. 39<sup>2</sup> - (1) În situația prevăzută la art. 39<sup>1</sup> alin. (7), operatorul de distribuție îi transmite prosumatorului:</p> <p>a) factura de plată a tarifului pentru actualizarea certificatului de racordare, indicând modalitățile de plată;</p> <p><del>b) o informare privind obligația transmiterii de către solicitant a documentelor referitoare la instalația de producere, care fac parte din dosarul instalației de utilizare, după realizarea fizică a acesteia, precum și informațiile pe care aceste documente trebuie să le conțină, referitoare la cerințele și datele tehnice ale instalației de producere a energiei electrice și, după caz, ale instalației de tocare.</del></p> <p>Articolul necesită completare cu etapele descrise mai jos, fiind necesare bunei desfășurări a procesului:</p> <p><u>- În cazul în care constată că documentația depusă este incompletă, operatorul de distribuție comunică în scris solicitantului, necesitatea completării, indicând documentele ce trebuie anexate, completate sau refăcute, cu furnizarea tuturor informațiilor necesare în acest scop, inclusiv privind termenul de clasare a cererii de racordare</u></p>		

				<p><b><u>-Documentația este considerată completă după refacerea ei conform solicitării operatorului de distribuție</u></b></p> <p><b><u>- În termen de maximum două zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de racordare și a documentației complete, operatorul de distribuție transmite solicitantului factura de plată a tarifului pentru emiterea avizului tehnic de racordare, indicând modalitățile de plată, inclusiv plata prin ordin de plată/mandat poștal în contul bancar al operatorului de distribuție.</u></b></p> <p><b><u>- În termen de 6 luni de la data comunicării de către operatorul de distribuție a necesității completării documentației, dacă aceasta nu a fost depusă de utilizator sau de împuternicitul acestuia, după caz, cererea de racordare se clasează, operatorul de distribuție notificând utilizatorul în acest sens, în scris, în termen de 3 zile lucrătoare de la termenul menționat anterior.</u></b></p> <p><i>Motivația: Sunt necesare clarificari suplimentare: In cazul acestor prosumatori, nu se mai realizeaza probele de catre instalator dupa punerea sub tensiune pentru perioada de probe? etapa efecuarii probelor este o etapa imperios necesară și fără de care nu se poate emite un certificat de racordare, respectiv fără a avea siguranța ca instalatia de productie functioneaza corespunzator.</i></p>	
	<b>art. 39^3 alin. (1)</b>	E-Distribuție	Art. 39^3 - (1) În situația prevăzută la art. 39^1 alin. (9) lit. a), operatorul de distribuție îi transmite solicitantului:	Transmiterea contractului de racordare semnat și a facturii de plata anuleaza posibilitatea incredintarii directe a realizarii lucrarilor.	<p><b>Se acceptă cu reformulare</b> completarea alin. (1), astfel:</p> <p>”(1) În situația prevăzută la art. 39^1 alin. (9) lit. a), operatorul de distribuție îi transmite solicitantului:</p> <p>a) avizul tehnic de racordare, condiționat de achitarea de către prosumator a tarifului pentru emiterea avizului tehnic de racordare;</p> <p>b) contractul de racordare semnat de operatorul de retea;</p>
		ACUE	a) avizul tehnic de racordare, condiționat de achitarea de către prosumator a tarifului pentru emiterea avizului tehnic de racordare;	Art. 39^3 - (1) În situația prevăzută la art. 39^1 alin. (9) lit. a) operatorul de distribuție îi transmite solicitantului:	
		Distribuție Energie Electrică România	b) contractul de racordare semnat de operatorul de retea;	a) avizul tehnic de racordare, condiționat de achitarea de către prosumator a tarifului pentru emiterea avizului tehnic de racordare;	
			c) factura de plată a tarifului de racordare, indicând modalitățile de plată;		

		Delgaz Grid	<p>d) informațiile prevăzute la art. 39<sup>2</sup> alin. (1) lit. b) și c).</p>	<p>b) contractul de racordare <del>semnat de operatorul de rețea;</del>  <del>e) factura de plată a tarifului de racordare, indicând modalitățile de plată;</del>  c) informațiile prevăzute la art. 39<sup>2</sup> alin. (1) lit. b) și e).</p> <p><i>Motivația: Transmiterea CR semnat și a facturii de plată anulează posibilitatea încredințării directe a realizării lucrărilor.</i></p>	<p>c) factura de plată a tarifului de racordare, indicând modalitățile de plată;  d) informațiile prevăzute la art. 39<sup>2</sup> alin. (1) lit. b) și c).</p> <p><b>Documentele prevăzute la lit. b) și c) se întocmesc de către operatorul de distribuție în funcție de opțiunea prosumatorului cu privire la modalitatea de încheiere a contractului de proiectare și execuție a instalației de racordare.”</b></p> <p>Corelat, se completează în notificarea prevăzută la art. 39<sup>1</sup> alin. (3) din proiectul de ordin, un câmp în care prosumatorul își poate exprima opțiunea privind modul de încheiere a contractului de proiectare și execuție a instalației de racordare.</p> <p><b>Se reformulează</b> Anexa nr. 5 la procedură astfel:  ”Utilizatorul (...) solicit prin prezenta:  – înlocuirea contorului existent la locul de consum cu un contor de măsurare a energiei electrice în ambele sensuri;  – punerea sub tensiune a instalației de producere a energiei electrice;  - încheierea contractului pentru proiectarea și execuția instalației de racordare:  [ ] de către operatorul de distribuție printr-un contract de achiziție publică pentru proiectare și execuție de lucrări cu un operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică;  [ ] de către operatorul de distribuție cu operatorul economic atestat:..... (se completează numele operatorului economic atestat, ales de prosumator);  [ ] de către prosumator cu operatorul economic atestat:..... (se completează numele operatorului economic atestat, desemnat de prosumator)”</p>
	<b>art. 39<sup>3</sup> alin. (2)</b>	ACUE	<p>(2) Prosumatorul transmite operatorului de distribuție contractul de racordare semnat în termen de maximum două zile lucrătoare de la primirea acestuia și dovada plății facturii de la alin. (1) lit. c).</p>	<p>(2) <b>În cazul în care</b> prosumatorul este de acord cu contractul transmis de OD, <b>îl returnează acestuia semnat transmite operatorului de distribuție contractul de racordare semnat</b> în termen de maximum două zile lucrătoare de la primirea</p>	<p><b>Nu se acceptă.</b>  Propunerea se referă la introducerea unor etape suplimentare care ar prelungi durata procesului. Conform prevederilor art. 17 alin. 2) din <i>OUG nr.</i></p>

				<p>acestui. <del>și dovada plății facturii de la alin. (1) lit. e).</del> <u>La primirea contractului semnat de prosumator OD transmite factura pentru contractul de racordare.</u> <u>În cazul în care OD nu primește contractul semnat, OD consideră că prosumatorul a optat pentru execuția lucrării cu un operator atestat ales de el.</u></p> <p><i>Motivația:</i> În eventualitatea neacceptării contractului de către prosumator, stornarea a numeroase facturi afectează semnificativ activitatea din contabilitate.</p>	163/2022, termenul pentru racordarea instalației de producere este de o lună de la notificare.
		Distribuție Energie Electrică România  Delgaz Grid	<p>(2) <del>În cazul în care</del> prosumatorul este de acord cu contractul transmis de OD, <del>îl returnează acestuia semnat transmite operatorului de distribuție contractul de racordare semnat</del> în termen de maximum două zile lucrătoare de la primirea acestuia. <del>și dovada plății facturii de la alin. (1) lit. e).</del> <u>La primirea contractului semnat de prosumator OD transmite factura pentru contractul de racordare, indicând modalitățile de plată.</u></p> <p><i>Motivația:</i> În eventualitatea neacceptării contractului de către prosumator stornarea a numeroase facturi afectează semnificativ activitatea din contabilitate.</p> <p><i>Nu putem trimite contract de racordare si factură solicitantului, fără a avea acordul/solicitarea acestuia privind oferta financiară pe soluția de racordare propusă.</i></p>		
	<b>art. 39^3 alin. (3)</b>	E-Distribuție	<p>(3) Operatorul de distribuție execută modificările instalației de racordare și realizează toate activitățile aferente procesului de racordare astfel încât punerea sub tensiune finală a instalației de producere a energiei electrice din surse regenerabile prin instalația de racordare modificată, să se realizeze în termen de maximum 1 lună de la data înregistrării la operatorul de distribuție a notificării prevăzute la art. 39^1 alin. (3) sau alin. (6), după caz.</p>	<p>(3) Operatorul de distribuție execută modificările instalației de racordare și realizează toate activitățile aferente procesului de racordare astfel încât punerea sub tensiune finală a instalației de producere a energiei electrice din surse regenerabile prin instalația de racordare modificată, să se realizeze în termen de maximum <del>1 lună</del> <b>90 zile</b> de la data înregistrării la operatorul de distribuție a notificării prevăzute la art. 39^1 alin. (3) sau alin. (6), după caz.</p>	<p><b>Nu se acceptă.</b> Conform prevederilor art. 17 alin. 2) din <i>OUG nr. 163/2022</i>, termenul pentru racordarea instalației de producere este de o lună de la notificare. Termenul prevăzut în ordonanță începe de curgă de la înregistrarea notificării la operator, și nu de la obținerea acordurilor/autorizațiilor necesare execuției instalației de racordare.</p>

				<p><b>Motivația:</b> Lucrarile necesare pot fi complexe, necesitand obtinere avize, acorduri, autorizatie construire.</p>	
		ACUE			
		Delgaz Grid		<p>(3) Operatorul de distribuție execută modificările instalației de racordare și realizează toate activitățile aferente procesului de racordare astfel încât punerea sub tensiune finală a instalației de producere a energiei electrice din surse regenerabile prin instalația de racordare modificată, să se realizeze în termen de maximum <b>90 zile</b> de la data <b>înregistrării-la obținerii de către</b> operatorul de distribuție a <b>acordurilor și autorizațiilor necesare execuției lucrării și cu condiția primirii</b> notificării prevăzute la art. 39<sup>1</sup> alin. (3) sau alin. (6), după caz.</p> <p><b>Motivația:</b> In situațiile în care sunt necesare lucrări pentru modificarea instalației de racordare, dupa etapa emiterii avizului de racordare, lipsește etapa acceptării ofertei de racordare/ a soluției de racordare propuse, respectiv etapa solicitării încheierii contractului de racordare conform soluției propuse de OD prin aviz.</p> <p>Nu putem trimite contract de racordare si factură solicitantului, fără a avea acordul/solicitarea acestuia privind oferta financiară pe soluția de racordare propusă.</p> <p>S-au inclus o serie de precizări necesare pentru claritatea procesului, corelat cu observația anterioară.</p> <p>În condițiile creșterii exponențiale a numărului de cereri de racordare a prosumatorilor, termenul de 1 lună este imposibil de respectat în condițiile în care lucrările complexe necesită avize și acorduri înainte de execuția lucrării, care de asemenea necesită un termen de minim o lună pentru obținere.</p>	
		Distribuție Energie		<p>(3) Operatorul de distribuție execută modificările instalației de racordare și realizează toate</p>	

		Electrică România		<p>activitățile aferente procesului de racordare astfel încât punerea sub tensiune finală a instalației de producere a energiei electrice din surse regenerabile prin instalația de racordare modificată, să se realizeze în termen de maximum <del>1 lună</del> <b>90 zile de la data înregistrării—la obținerii de către operatorul de distribuție/operatorul atestat desemnat de prosumator, după caz, a acordurilor și autorizațiilor necesare execuției lucrării și cu condiția primirii</b> notificării prevăzute la art. 39^1 alin. (3) sau alin. (6), după caz.</p> <p><b>Motivația:</b> <i>In situațiile în care sunt necesare lucrări pentru modificarea instalației de racordare, dupa etapa emiterii avizului de racordare, lipsește etapa acceptării ofertei de racordare/ a soluției de racodare propuse, respective etapa solicitării încheiereii contractului de racordare conform soluției propuse de OD prin aviz.</i></p> <p><i>Nu putem trimite contract de racordare si factură solicitantului, fără a avea acordul/solicitarea acestuia privind oferta financiară pe soluția de racordare propusă.</i></p> <p><i>În condițiile creșterii exponențiale a numărului de cereri de racordare a prosumatorilor, termenul de 1 luna este imposibil de respectat in condițiile in care lucrarile complexe necesita avize si acorduri inainte de executia lucrarii, care de asemenea necesita un termen de minim o luna pentru obtinere.</i></p>	
<b>art. 39^3 alin. (5)</b>	Delgaz Grid	(5) În cazul nerespectării de către solicitant a termenului prevăzut la alin. (2) și/sau în cazul unor întârzieri în emiterea de acorduri/autorizații de către terțe instituții, termenul prevăzut la alin. (3) se prelungește corespunzător cu numărul de zile de întârziere.	(5) În cazul nerespectării de către solicitant a termenului prevăzut la alin. (2) și/sau în cazul unor întârzieri în emiterea de acorduri/autorizații de către terțe instituții, termenul prevăzut la alin. (3) se prelungește corespunzător cu numărul de zile <b>lucrătoare</b> de întârziere.	<b>Nu se acceptă.</b> Termenele prevăzute la art. 17 alin. (2) din <i>OUG nr. 163/2022</i> sunt în zile calendaristice.	
			<p><b>Motivația:</b> <i>Modificarile referitoare la tipul zilelor lucrătoare/nelucrătoare sunt necesare pentru prevenirea blocajelor în proces</i></p>		

				<i>Zilele calendaristice ar putea coincide cu zile de week-end sau de sarbatori legale</i>	
					<p><b>La art. 39<sup>^</sup>3 se introduce un alineat nou față de proiectul de ordin cu următorul cuprins:</b></p> <p>” (7) În cazul prosumatorilor care accesează programe de finanțare privind instalarea de centrale electrice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile și pentru care, conform dispozițiilor actelor normative specifice programelor de finanțare respective, este necesar ca operatorul de distribuție să emită avizul tehnic de racordare, operatorul de distribuție emite, în termenul prevăzut la art. 39<sup>^</sup>1 alin. (9), avizul tehnic de racordare conform prevederilor alin. (1) lit. a). În cazul acestei categorii de prosumatori, prevederile alin. (1) lit. b) – d) și alin. (2) – (6) se aplică după caz, în funcție de necesitatea realizării unor modificări ale instalației de racordare existente pentru racordarea instalațiilor de producere a energiei electrice.”</p>
	<u>ANEXĂ</u> (Anexa nr. 5 la procedur ă)	Distribuție Energie Electrică România	<p><b>NOTIFICARE</b></p> <p>pentru racordarea la un loc de consum/loc de consum și de producere existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile ale prosumatorilor și a proiectelor demonstrative, cu putere electrică instalată inferioară sau egală cu 10,8 KW ori echivalentă pentru conexiunile diferite de conexiunile trifazice</p> <p>[...]</p> <p>Anexez prezentei următoarele documente:</p> <p><b>a)</b> copia actului de identitate, a certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;</p> <p><b>b)</b> certificatul constatator (doar în cazul prosumatorului persoană juridică), în copie, emis de oficiul registrului comerțului, cu informații complete care să reflecte situația la zi a solicitantului, prin care se dovedește că persoana juridică nu desfășoară ca activitate principală producerea de energie electrică.</p>	<p><b>NOTIFICARE</b></p> <p>pentru racordarea la un loc de consum/loc de consum și de producere existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile ale prosumatorilor și a proiectelor demonstrative, cu putere electrică instalată inferioară sau egală cu 10,8 KW ori echivalentă pentru conexiunile diferite de conexiunile trifazice</p> <p>[...]</p> <p>Anexez prezentei următoarele documente:</p> <p><b>a)</b> copia actului de identitate, a certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;</p> <p><b>b)</b> certificatul constatator (doar în cazul prosumatorului persoană juridică), în copie, emis de oficiul registrului comerțului, cu informații complete care să reflecte situația la zi a solicitantului, prin care se dovedește că persoana juridică nu desfășoară ca activitate principală producerea de energie electrică.</p> <p><b>c) certificatele de conformitate și fișele tehnice ale invertoarelor și ale unităților generatoare cu</b></p>	<p><b>Nu se acceptă.</b></p> <p>Deoarece anexa nr. 5 se transmite înainte de realizarea instalației de producere, este posibil ca nu toți solicitanții să fi achiziționat echipamentele care fac parte din această instalație și să dețină certificatele de conformitate și fișele tehnice.</p> <p>La art. 39<sup>^</sup>2 alin. (1) lit. b) s-a prevăzut ca solicitantul să transmită aceste documente după realizarea instalației de producere, în cazul în care nu a fost în posesia acestora atunci când a transmis notificarea.</p> <p>La art. 39<sup>^</sup>2 alin. (6) s-a prevăzut ca în cazul în care documentele transmise de solicitant sunt incomplete, nu dovedesc îndeplinirea conformității tehnice a instalației de producere a energiei electrice și, după caz, a instalației de stocare sau în cazul în care echipamentele montate în instalația de producere a energiei electrice sunt diferite de cele prevăzute în notificare și/sau în documentele de conformitate, operatorul de distribuție să îi comunice prosumatorului necesitatea reluării procesului de racordare prin transmiterea unei noi notificări.</p>

			[...]	<p>datele și funcțiile corespunzătoare, emise de fabricant, în copie, și, după caz, fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale instalației de stocare.</p> <p>[...]</p> <p><b>Motivația:</b> Completare lit. c). În corelare cu propunerea de la Art. 39<sup>1</sup>, alin (4).</p>	
--	--	--	-------	---	--

**Claudiu-Sorin Dumbrăveanu**  
Director general DGPE

**Roxana Gheorghe**  
Director DRPE

**Alexandru Molnar**  
Șef SRPEE

**Camelia Galaczi**  
**Gabriela Munteanu**  
Expertți SRPEE