

**Sinteza observațiilor la documentul de discuție: Ordin pentru 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**

**Propuneri transmise de operatori în consultarea publică din perioada 29.09 – 10.10.2022 – faza a 2-a**

<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>
1.					
2.					
<b>Observații specifice</b>					
<b>Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare (<i>Regulament</i>)</b>					
	Art. 7 alin. (6)	Delgaz Grid	La articolul 7, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alineatul (6), cu următorul cuprins: ” (6) În situația în care un loc de consum nou sau existent este prevăzut cu o instalație de stocare care evacuează energie electrică în rețea, prin același racord prin care se consumă energie electrică din rețea, locul de consum cu instalație de stocare este loc de consum și de producere.”	La articolul 7, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alineatul (6), cu următorul cuprins: ” (6) În situația în care un loc de consum nou sau existent este prevăzut cu o instalație de stocare care evacuează energie electrică în rețea, prin același racord prin care se consumă energie electrică din rețea, locul de consum cu instalație de stocare este loc de consum și de producere <b>cu instalație de stocare.</b> ” <i>Motivație: Pentru claritate si alinierea cu prevederile Ord 105/2022</i>	<b>Nu se acceptă</b>  Nu este necesară completarea. Prin faptul ca instalația de stocare poate evacua energie electrică în sistem, la instalarea la un loc de consum exclusiv a unei instalații de stocare se consideră că acesta este loc de consum și de producere.
	Art. 14, alin. (1), lit. d)	E-Distribuție	La articolul 14 alineatul (1), literele c) și d) se modifică și vor avea următorul cuprins: (1) Pentru un loc de consum și/sau de producere nou, documentația anexată cererii de racordare cuprinde, în funcție de categoria de utilizator, următoarele documente: (...) ”c) certificatul de urbanism eliberat în vederea obținerii autorizației de construire pentru obiectivul sau pentru instalația ce se realizează pe locul de consum și/sau de producere respectiv, pentru construcțiile noi sau care se modifică, în termen de valabilitate, în copie; d) planul de situație pe care să fie poziționată amplasarea obiectivului, în copie, întocmit de proiectant. Pentru construcțiile existente care nu se modifică este suficientă schița de amplasament, cu coordonate din care să rezulte	-	<b>Nicio propunere</b>

			precis poziția locului de consum și/sau de producere.”		
Art. 14, alin. (1), lit. d)	Delgaz Grid	La articolul 14 alineatul (1), literele c) și d) se modifică și vor avea următorul cuprins: (1) Pentru un loc de consum și/sau de producere nou, documentația anexată cererii de racordare cuprinde, în funcție de categoria de utilizator, următoarele documente: (....) ”c) certificatul de urbanism eliberat în vederea obținerii autorizației de construire pentru obiectivul sau pentru instalația ce se realizează pe locul de consum și/sau de producere respectiv, pentru construcțiile noi sau care se modifică, în termen de valabilitate, în copie; d) planul de situație pe care să fie poziționată amplasarea obiectivului, în copie, întocmit de proiectant. Pentru construcțiile existente care nu se modifică este suficientă schița de amplasament, cu coordonate din care să rezulte precis poziția locului de consum și/sau de producere.”	<b>Art.14 - propunem sa ramana in vigoare forma actuala</b> (1) Pentru un loc de consum și/sau de producere nou, documentația anexată cererii de racordare cuprinde, în funcție de categoria de utilizator, următoarele documente: c) certificatul de urbanism eliberat în vederea obținerii autorizației de construire pentru obiectivul sau pentru instalația ce se realizează pe locul de producere sau de consum respectiv, în termen de valabilitate, în copie; d) planul de situație pe care să fie poziționată amplasarea obiectivului, în copie, întocmit de proiectant, pe suport topografic, <b>vizat de oficiul de cadastru și publicitate imobiliară teritorial.</b> Pentru construcțiile existente care nu se modifică este suficientă schița de amplasament, cu coordonate din care să rezulte precis poziția locului de consum și/sau de producere.” <i>Motivație: Planul de situatie trebuie sa fie intocmit de un proiectant de specialitate si sa aiba la baza o ridicare topografica vizata de OCPI, pentru corelarea cu Legea 50/1991</i>	<b>Se acceptă cu reformulare</b> ”d) planul de situație pe care să fie poziționată amplasarea obiectivului, în copie, întocmit de proiectant <b>pe suport topografic cu coordonate stereo.</b> Pentru construcțiile existente care nu se modifică este suficientă schița de amplasament, cu coordonate din care să rezulte precis poziția locului de consum și/sau de producere.”	
Art. 14, alin. (1 <sup>1</sup> )	DEER		<b>La articolul 14, alineatul (1<sup>1</sup>), lit. a) se modifică și va avea următorul cuprins:</b> (1 <sup>1</sup> ) Prin derogare de la prevederile alin. (1), pentru un loc de consum nou de tip locuință individuală, cu excepția celor din ansamblurile de blocuri de locuințe și/sau de locuințe individuale, aparținând unui client casnic, în situația în care solicitantul nu deține niciunul dintre documentele prevăzute la alin. (1) lit. g), acesta trebuie să prezinte următoarele documente: a)o adeverință eliberată de administrația publică locală în a cărei rază teritorială este situat imobilul, din care să rezulte că solicitantul este cunoscut că deține imobilul sub nume de proprietar, sau un <b>certificat de atestare fiscală care să ateste că figurează în evidențele fiscale cu imobilul pentru care solicită racordarea fără creanțe;</b> si	<b>Se acceptă cu reformulare</b> <b>La articolul 14 alineatul (1<sup>1</sup>), litera a) se completează și va avea următorul cuprins:</b> ”a) o adeverință eliberată de administrația publică locală în a cărei rază teritorială este situat imobilul, din care să rezulte că solicitantul este cunoscut că deține imobilul sub nume de proprietar și/sau <b>un certificat de atestare fiscală care să ateste că figurează în evidențele fiscale cu imobilul pentru care solicită racordarea, fără creanțe;</b> ”	

				<p><b>b)</b>o declarație pe propria răspundere a solicitantului, autenticată notarial, prin care acesta declară că:</p> <p><b>(i)</b> posedă imobilul ca un adevărat proprietar;</p> <p><b>(ii)</b> nu a înstrăinat sau grevat imobilul.</p> <p><i><b>Motivație:</b> OD se confrunta cu o avalansa de solicitari din parte clientilor care detin o locuinta, pentru care UAT elibereaza doar Certificatele de atestarea fiscala, sustinand ca este suficient din punctul lor de vedere pentru asigurarea accesului la RED.</i></p>	
	Art. 17 alin. (1 <sup>4</sup> )	DEO	<p><b>La articolul 17, alineatul (1<sup>4</sup>) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>” (1<sup>4</sup>) În cazul în care utilizatorul optează pentru o soluție de tipul celei prevăzute la alin. (1<sup>1</sup>), avizul tehnic de racordare se emite de către operatorul de rețea pentru acea soluție, cu lucrările de întărire necesare din categoria celor prevăzute la art. 42 alin. (1) lit. b) la finanțarea cărora utilizatorul este de acord să participe și cu lucrările de întărire din categoria celor prevăzute la art. 42 alin. (1) lit. a), prevăzute în studiul de soluție. ”</p>	<p><b>La articolul 17, alineatul (1<sup>4</sup>) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>” (1<sup>4</sup>) În cazul în care utilizatorul optează pentru o soluție de tipul celei prevăzute la alin. (1<sup>1</sup>), avizul tehnic de racordare se emite de către operatorul de rețea pentru acea soluție, cu lucrările de întărire necesare din categoria celor prevăzute la art. 42 alin. (1) lit. b) la finanțarea cărora utilizatorul este de acord să participe și cu lucrările de întărire din categoria celor prevăzute la art. 42 alin. (1) lit. a), prevăzute în studiul de soluție, <b>lucrari ce vor fi finantate de utilizator in regimul lucrarilor “fond beneficiar”.</b></p> <p><i><b>Motivație:</b> Consideram ca aceste lucrari trebuie finantate integral de catre utilizatorul ce solicita functionarea in regim de limitare operationala deoarece sunt destinate strict functionarii instalatiilor de productie ale utilizatorului.</i></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Regimul de lucrări “fond beneficiar” nu este prevăzut în cadrul de reglementare specific racordării la rețea. Lucrările de întărire din categoria celor prevăzute la art. 42 alin. (1) lit. a) se suportă conform dispozițiilor reglementărilor în vigoare.</p>
	Art. 17 alin. (1 <sup>6</sup> )	DEO		<p><b>(nou introdus)</b></p> <p><b>La articolul 17, alineatul (1<sup>6</sup>) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>”(1<sup>6</sup>) Limitarea operațională prevăzută la alin. (1<sup>1</sup>) se anulează în cazul în care, ca urmare a dezvoltării ulterioare a rețelei electrice, au fost eliminate circumstanțele care au impus limitarea. În această situație operatorul actualizează avizul tehnic de racordare sau certificatul de racordare, după caz, din proprie inițiativă și fără costuri pentru utilizator. <b>In cazul in care lucrarile de intarire retea au fost suportate de catre alti utilizatori prin plata componentei Ti, limitarea operationala se va ridica numai dupa participarea utilizatorului la cofinantarea</b></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Art. 17 alin. (1<sup>6</sup>) prevede anularea limitării operaționale la eliminarea circumstanțelor care au impus această limitare. Dacă dezvoltarea rețelei nu a fost realizată, în cazul refuzului participării la cofinanțarea lucrărilor de întărire, atunci nu au fost eliminate circumstanțele. Prin urmare, completarea nu este necesară.</p>

				lucrarilor de intarire in conformitate cu reglementarile in vigoare. In cazul refuzului de a participa la realizarea lucrarilor de intarire, limitarea operationala nu va fi eliminata.” <i>Motivație: Propunerea a fost facuta in vederea aplicarii unui tratament nediscriminatoriu pentru toti producatorii racordati la rețeaua de distributie.</i>	
	Art. 18	Delgaz Grid		<b>Art. 18. -se completeaza cu</b> Studiul de soluție se elaborează pe bază de contract încheiat între operatorul de rețea și utilizator. <b>In cazul utilizatorilor noncasnici, contractul pentru elaborarea studiului de solutie se poate încheia între utilizator si proiectant</b> <i>Motivație: In cazul utilizatorilor noncasnici, instalatiile vor ramane in proprietatea lor. Pentru OD sunt necesare modificari ale monografiei contabile si sisteme informatice. Pentru consumatori creaza posibilitatea capitalizarii c/val SS in valoarea MF.</i>	<b>Nu se acceptă.</b>  Contractul pentru elaborarea studiului de soluție este contractul prin care operatorul de rețea își asumă responsabilitatea față de utilizator de a realiza cu un proiectant studiul de soluție. Conform prevederilor art. 18 alin. (2) din <i>Regulament</i> , utilizatorul are posibilitatea de a desemna un proiectant pentru realizarea studiului de soluție. Operatorul va încheia cu proiectantul contractul de realizare a instalației de racordare. Modalitatea de încheiere a contractului pentru realizarea studiului de soluție nu are relevanță în faptul că instalația de racordare urmează să rămână în proprietatea utilizatorilor noncasnici.
	Art. 36 alin. nou	The Way of Energy		<b>Alineat nou:</b> ”Pentru utilizatorii noi, ce aveau aviz tehnic de racordare deja emis la data intrării în vigoare a ordinului ANRE nr. 17/2022, respective a ordinului ANRE nr. 81/2022, termenele la care aceștia au obligația să facă dovada obținerii autorizației de construire se prelungesc cu 6 luni, respective cel mult 18 luni de la data încheierii contractului de racordare și 24 de luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.” <i>Motivație: risc privind imposibilitatea de obținere a autorizației de construire a capacităților de producer a energiei electrice pentru utilizatorii cu avize tehnice emise anterior stabilirii respectivelor termene</i>	<b>Se acceptă cu reformulare</b>  Se introduce un articol nou, art. VI cu următorul cuprins: ” <b>Art. VI. (1) În cazul contractelor de racordare încheiate pentru racordarea unor locuri de producere sau locuri de consum și de producere în baza unor avize tehnice de racordare valabile la data intrării în vigoare a Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2022 pentru modificarea și completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, respectiv data de 04.03.2022 și/sau a Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 81/2022 pentru modificarea și completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de</b>

					<p>interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, respectiv data de 17.06.2022, termenele prevăzute la art. 36 alin. (5) și (5<sup>1</sup>) din actul normativ prevăzut la art. I se prelungesc cu 6 luni.</p> <p>(2) În cazul nerespectării termenelor prevăzute la alin. (1), avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea și contractul de racordare încetează de drept.</p> <p>(3) În situația prevăzută la alin. (1), termenele privind transmiterea la operatorul de rețea a autorizației de construire pentru un loc de producere sau un loc de consum și de producere se stabilesc cu respectarea prevederilor alin. (1)."</p>
	Art. 44 alin. (2 <sup>5</sup> )	Delgaz Grid		<p>(2<sup>5</sup>) Achiziția grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție este în responsabilitatea operatorului de rețea, operatorul economic atestat care execută lucrarea sau de către utilizator, cu respectarea specificațiilor tehnice ale OD, iar montarea acestuia se efectuează de operatorul economic atestat care execută lucrarea de realizare a instalației de racordare.</p> <p><i>Motivație:</i> Pentru fluidizarea procesului de racordare</p> <p><i>Solicitam clarificari privind procesul de achizitie, din perspectiva achizitiei in numele utilizatorului si punerii la dispozitie ulterioare, catre OE, cu implicațiile financiare si logistice.</i></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Achiziția contorului de măsurare a energiei electrice este responsabilitatea operatorului de rețea. Prin urmare, responsabilitatea achiziției celorlalte elemente aferente grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție trebuie să fie tot a operatorului de rețea. În caz contrar, pot apărea riscuri cum ar fi: incompatibilitate tehnică între contoarele achiziționate de operator și grupurile de măsurare/blocurile de măsură și protecție achiziționate de executant/utilizator, întârzierea achizițiilor și decalarea timpilor de montaj, blocarea procesului ca urmare a neînțelegerilor privind decontările financiare.</p> <p>Toate acestea, denumite în motivație "implicații financiare și logistice," îngreunează și întârzie procesul de racordare cu impact negativ asupra utilizatorilor.</p>
	Art. 53 alin. (3)	Delgaz Grid		<p><b>De eliminat</b></p> <p><del>(3) În cazul locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată mai mare de 400 kW pe loc de consum, certificatul de racordare se completează cu calitatea de prosumator.</del></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Orice client final care se încadrează în prevederile definiției "prosumator" din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i>, cu modificările și completările ulterioare, este prosumator, indiferent de valoarea puterii instalate la locul de consum. Faptul că prosumatorii cu puteri instalate mai mari de 400 kW</p>

				<p><b>Motivație:</b> Pentru aceasta categorie ("prosumator" cu <math>P_i &gt; 400kW</math>), aceasta completare in Certificatul de Racordare, poate duce la <b>situatii neclare / interpretari eronate</b> pentru prosumator / furnizor / distribuitor, datorita prevederilor Cap. II, sectiunea I a Ord ANRE <b>15/2022</b> pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor; si Ord. ANRE <b>52/2021</b> Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie.</p> <p>Dpdv al definitiei prosumatorului din ordinul 59/2013 acesti clienti, sunt prosumatori pentru OD.</p> <p>Diferenta apare la furnizori deoarece acesti clienti nu beneficiaza de facilitatile introduse prin ordinul 15/2022 pentru prosumatorii cu putere electrica instalata de cel mult 400kW.</p>	pe loc de consum nu beneficiază de compensarea cantitativă, respectiv de regularizarea financiară, nu este un motiv pentru eliminarea menționării în certificatul de racordare a calității de prosumator.
Anexa nr. 1, "definiția lucrări de întărire a rețelei electrice"	DEO	<p><b>La anexa nr. 1, definiția "lucrări de întărire a rețelei electrice" se completează după cum urmează:</b></p> <p>"lucrări de întărire a rețelei electrice - lucrări în instalațiile operatorului de rețea, necesare pentru asigurarea condițiilor tehnice în vederea evacuării sau consumului puterii suplimentare aprobate pentru racordare utilizatorilor, la parametrii calitativi corespunzători normelor în vigoare; în această categorie se încadrează și echipamentele de automatizare și calea de comunicație prevăzute în instalațiile operatorului de rețea pentru realizarea limitării operaționale conform prevederilor regulamentului."</p>	<p><b>La anexa nr. 1, definiția "lucrări de întărire a rețelei electrice" se completează după cum urmează:</b></p> <p>"lucrări de întărire a rețelei electrice - lucrări în instalațiile operatorului de rețea, necesare pentru asigurarea condițiilor tehnice în vederea evacuării sau consumului puterii suplimentare aprobate pentru racordare utilizatorilor, la parametrii calitativi corespunzători normelor în vigoare; <del>în această categorie se încadrează și echipamentele de automatizare și calea de comunicație prevăzute în instalațiile operatorului de rețea pentru realizarea limitării operaționale conform prevederilor regulamentului.</del>"</p> <p><b>Motivație:</b> Lucrarile necesare montarii automatizarii si cailor de comunicatie prevazute in instalatiile operatorului de retea pentru realizarea limitarii operationale, nu pot fi finantate in regimul lucrarilor de intarire deoarece sunt realizate exclusiv pentru utilizator. Incadrarea acestor lucrari in categoria lucrarilor de intarire poate conduce la finantarea</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Definiția din anexa nr. 1 se referă la ambele categorii de lucrări de întărire: specifice și generale.</p> <p>Echipamentele de automatizare și calea de comunicație prevăzute în instalațiile operatorului de rețea pentru realizarea limitării operaționale sunt lucrări de întărire a rețelei electrice.</p>	

				acestora si de catre alti utilizatori in cazul in care componenta Ti se calculeaza pe indici specifici.	
Anexa nr. 3, pct. 6.1	E-Distribuție	La Anexa nr. 3, punctul 6.1. se completează și va avea următorul cuprins: ”6.1. Operatorul de distribuție concesionar restituie dezvoltatorului o cotă din contravaloarea cheltuielilor cu finanțarea lucrărilor de realizare a rețelei electrice de interes public necesare pentru racordarea utilizatorilor individuali din ansamblu, efectuate conform contractului prevăzut la pct. 4.1, numai după ce numărul cererilor de racordare individuale înregistrate la operatorul de distribuție concesionar ca urmare a vânzării locuințelor, din partea <b>locurilor de consum cu contracte de furnizare încheiate pe numele</b> viitorilor noilor clienți din ansamblu, utilizatori ai rețelei, reprezintă cel puțin 80% din numărul total al locurilor de consum din ansamblu, pentru alimentarea cărora s-a realizat rețeaua respectivă.”	Anexa nr. 3, punctul 6.1 ”6.1. Operatorul de distribuție concesionar restituie dezvoltatorului o cotă din contravaloarea cheltuielilor cu finanțarea lucrărilor de realizare a rețelei electrice de interes public necesare pentru racordarea utilizatorilor individuali din ansamblu, efectuate conform contractului prevăzut la pct. 4.1, numai după ce numărul <del>cererilor de racordare individuale înregistrate la operatorul de distribuție concesionar ca urmare a vânzării locuințelor, din partea</del> <b>locurilor de consum cu contracte de furnizare încheiate pe numele</b> viitorilor noilor clienți din ansamblu, utilizatori ai rețelei, reprezintă cel puțin 80% din numărul total al locurilor de consum din ansamblu, pentru alimentarea cărora s-a realizat rețeaua respectivă.” <b>Motivație:</b> 1. O cerere de racordare depusa nu este o garantie a faptului ca se si finalizeaza prin crearea unui loc de consum, etapele fiind in stransa legatura cu alte actiuni viitoare care tin de utilizator: executie si depunere dosar instalatie de utilizare; incheiere contract de furnizare (eficienta rezulta din existenta unui consum la respectiva locatie ); Conceptul si definitia unui loc de consum deja presupune elementele necesare (tehnice, juridice) pentru consumul efectiv potential, element urmarit la calculul impactului asupra rețelei OD, dar si a justificarii includerii costurilor specifice in tarifele de distributie.  2. Legea nr.7/2020 (care a modificat legea nr. 10/1995 privind calitatea în construcții) prevede ca dezvoltatorii nu mai pot vinde imobilele (apartamentele/casele) decat cu utilitati, astfel ca toate cererile de racordare sunt pe numele dezvoltatorului si nu pe numele viitorilor clienti din ansamblul rezidential;	<b>Se acceptă cu reformulare</b>  <b>La Anexa nr. 3, punctul 6.1. se completează și va avea următorul cuprins:</b>  ”6.1. Operatorul de distribuție concesionar restituie dezvoltatorului o cotă din contravaloarea cheltuielilor cu finanțarea lucrărilor de realizare a rețelei electrice de interes public necesare pentru racordarea utilizatorilor individuali din ansamblu, efectuate conform contractului prevăzut la pct. 4.1, numai după ce <del>numărul cererilor de racordare individuale înregistrate la operatorul de distribuție concesionar ca urmare a vânzării locuințelor, din partea viitorilor clienți din ansamblu, utilizatori ai rețelei, reprezintă dezvoltatorul face dovada</del> <b>vânzării</b> a cel puțin 80% din numărul total al locurilor de consum din ansamblu, pentru alimentarea cărora s-a realizat rețeaua respectivă.”	



				3. Actele de proprietate asupra locurilor de consum sunt in evidenta furnizorului, deoarece conform celor mentionate anterior, cererile de racordare se depun de catre dezvoltator.	
<b>Ordinul ANRE nr. 18/2022 pentru aprobarea Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor clienți casnici</b>					
	Art. 1 alin. (2)	Delgaz Grid	(2) În sensul prezentei proceduri, pentru un utilizator din categoriile prevăzute la alin. (1) se utilizează noțiunea de "client casnic" sau de "utilizator casnic", după caz.	<b>Propunem modificare</b> (2) În <del>sensul</del> <b>cuprinsul</b> prezentei proceduri, pentru <del>un</del> utilizator <b>ii noncasnici din categoriile persoane fizice autorizate, întreprinderi individuale, întreprinderi familiale și instituții publice se aplică regulile descrise în cuprinsul procedurii pentru</b> <del>din</del> <del>categoriile prevăzute la alin. (1) se utilizează noțiunea de</del> <b>clientii casnici/utilizatorii casnici, după caz.</b> ” <i>Motivație: a elimina eventuale confuzii, având in vedere ca natura consumului nu e de tip casnic pentru aceste categorii ( persoane fizice autorizate, întreprinderi individuale, întreprinderi familiale și instituții publice).De ex, locul de consum al unei institutii publice se incadreaza la client casnic sau utilizator casnic?</i>	<b>Se acceptă cu reformulare</b>  Se completează art. 1 astfel: <b>”(3) Prevederile prezentei proceduri aplicabile utilizatorilor clienți casnici se aplică inclusiv persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice care se racordează la rețeaua de joasă tensiune, conform prevederilor art. 51 alin. (3<sup>^</sup>5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.”</b>
	Art. 7 alin. (6) lit. a) și d)	DEER	<b>La articolul 7 alineatul (6), literele a) și d) se completează și vor avea următorul cuprins:</b> ” a) copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia; ..... d) copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare și execuție, după caz, încheiat de utilizatorul casnic cu operatorul economic atestat, desemnat de către acesta conform prevederilor art. 9 alin. (4) lit. b). În cazul în care contractul de execuție nu a fost încheiat odată cu cel de proiectare, utilizatorul transmite operatorului de distribuție copia contractului de execuție a bransamentului cu cel puțin 3 zile lucrătoare înainte de începerea lucrărilor de execuție a bransamentului.”	<b>La articolul 7 alineatul (6), literele a) și d) se completează și vor avea următorul cuprins:</b> ” a) copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia/ <b>actului legal de funcționare al instituției publice;</b> ..... d) copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare și execuție, după caz, încheiat de utilizatorul casnic cu operatorul economic atestat, desemnat de către acesta conform prevederilor art. 9 alin. (4) lit. b). În cazul în care contractul de execuție nu a fost încheiat odată cu cel de proiectare, utilizatorul transmite operatorului de distribuție copia contractului de execuție a bransamentului cu cel puțin 3 zile lucrătoare înainte de începerea lucrărilor de execuție a bransamentului.” <i>Motivație: Fiecare instituție publică are un document în baza căruia a fost înființată, echivalent al certificatului constatator eliberat de registrul</i>	<b>Nu se acceptă</b>  Noțiunea de instituție publică este definită în cadrul legislativ general la nivel național (Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare). În consecință, această noțiune trebuie considerată prin raportare la dispozițiile legislative în vigoare. Astfel, nu este necesară solicitarea de documente doveditoare și responsabilizarea operatorului de distribuție cu verificarea actelor legale de funcționare a instituțiilor publice.



				<i>comerțului. Acest document trebuie prezentat la depunerea cererii, mai ales pentru entitățile din subordinea acestor instituții, pentru încadrarea corectă a acestora în categoria utilizatorilor casnici</i>	
	Art. 7 alin. (6) lit. a) și d)	Delgaz Grid	<p><b>La articolul 7 alineatul (6), literele a) și d) se completează și vor avea următorul cuprins:</b></p> <p>” a) copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia;</p> <p>.....</p> <p>d) copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare și execuție, după caz, încheiat de utilizatorul casnic cu operatorul economic atestat, desemnat de către acesta conform prevederilor art. 9 alin. (4) lit. b). În cazul în care contractul de execuție nu a fost încheiat odată cu cel de proiectare, utilizatorul transmite operatorului de distribuție copia contractului de execuție a bransamentului cu cel puțin 3 zile lucrătoare înainte de începerea lucrărilor de execuție a bransamentului.”</p>	<p><b>La articolul 7 alineatul (6), literele a) și d) se completează și vor avea următorul cuprins:</b></p> <p>”a) copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia;</p> <p>.....</p> <p>d) copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare și execuție, după caz, încheiat de utilizatorul casnic cu operatorul economic atestat, desemnat de către acesta conform prevederilor art. 9 alin. (4) lit. b). În cazul în care contractul de execuție nu a fost încheiat odată cu cel de proiectare, utilizatorul transmite operatorului de distribuție copia contractului de execuție a bransamentului cu cel puțin <b>3 15 zile lucrătoare</b> înainte de începerea lucrărilor de execuție a bransamentului.”</p> <p><b>Motivație:</b> Este necesar extinderea termenului pentru a asigura derularea proceselor privind organizarea programelor de admitere lucrari, anuntarea consumatorilor privind intreruperile programate conform prevederilor legale aplicabile, etc.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Solicitarea nu este justificată deoarece art. 7, alin. (6), lit. d) se referă la situația în care bransamentul se realizează de către operatorul economic atestat, desemnat de către utilizator, conform prevederilor art. 9, alin. (4), lit. b). Prin urmare, având în vedere că operatorul a primit din partea utilizatorului:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- notificarea pentru contractarea directă a lucrărilor de proiectare și/sau execuție a bransamentului cu un anumit operator economic atestat, desemnat de acesta;</li> <li>- devizul general întocmit de operatorul economic atestat desemnat de utilizator;</li> <li>- copia contractului de proiectare încheiat de utilizator cu operatorul economic atestat, desemnat de către acesta,</li> </ul> <p>considerăm că operatorul de distribuție trebuie să aibă evidență lucrarea respectivă astfel încât să realizeze toate demersurile necesare cu încadrarea în termenul de 3 zile lucrătoare prevăzut la art. 7, alin. (6), lit. d).</p>
	Art. 9 alin. (7)	Delgaz Grid	<p><b>Articol fără propunere de modificare în proiectul de ordin:</b></p> <p>(7) Operatorul de distribuție are obligația să ramburseze utilizatorului casnic contravaloarea efectivă a lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentului, realizat în conformitate cu prevederile prezentei proceduri, până la o valoare medie a unui bransament, stabilită conform metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare.</p>	<p>-</p> <p>Pentru claritate, va rugam sa stabiliți în exemplul de mai jos, care este valoarea pe care trebuie sa o rambursam unui client casnic:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- valoarea achitata de utilizator este de 10 lei, compusa din:</li> <li>- proiectare = 2 lei</li> <li>- executie = 5 lei</li> <li>- refacere infrastructura edilitara = 2 lei</li> <li>- avize+acorduri = 1 leu</li> <li>- valoarea medie a bransamentului este 15 lei</li> </ul>	<p><b>Solicitarea nu face obiectul prezentei reglementări.</b></p>
	Anexa nr. 1, pct. 6.1, lit.b)	DEER	<p><b>La punctul 6.1, litera b) se completează și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>” b) copia actului de identitate a utilizatorului/certificatului constatator eliberat de registrul</p>	<p><b>La punctul 6.1, litera b) se completează și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>” b) copia actului de identitate a utilizatorului/certificatului constatator eliberat de registrul</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Aceleași explicații ca la art. 7 alin. (6) lit. a) și d).</p>

			comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia”.	comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia/ <b>actului legal de functionare al institutiei publice</b> ”. <i>Motivație: Similar cu propunerea de la pct. 4 din Art. III din Proiect.</i>	
Anexa nr. 2, pct. 6.1 lit b)	DEER	<p><b>La punctul 6.1, literele b), h) și m) se modifică și se completează și vor avea următorul cuprins:</b></p> <p>” b) copia actului de identitate a utilizatorului/certificatului constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia și copia certificatului constatator eliberat de registrul comerțului pentru operatorul economic atestat desemnat de utilizator pentru proiectarea și execuția bransamentului, cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, inclusiv a atestatului emis de ANRE;</p> <p>.....</p> <p>h) acordul/autorizația pentru execuția bransamentului la rețeaua electrică;</p> <p>.....</p> <p>m) notificarea utilizatorului pentru contractarea directă a lucrărilor de proiectare și/sau execuție a bransamentului cu un anumit operator economic atestat, desemnat de acesta, devizul general întocmit de operatorul economic atestat desemnat de utilizator și copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare și execuție, după caz, încheiat de utilizator cu operatorul economic atestat, desemnat de către acesta. În cazul în care contractul de execuție nu a fost încheiat odată cu cel de proiectare, utilizatorul transmite operatorului copia contractului de execuție a bransamentului cu cel puțin 3 zile lucrătoare înainte de începerea lucrărilor de execuție a bransamentului”.</p>	<p><b>La punctul 6.1, literele b), h) și m) se modifică și se completează și vor avea următorul cuprins:</b></p> <p>” b) copia actului de identitate a utilizatorului/certificatului constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia/<b>actului legal de functionare al institutiei publice</b> și copia certificatului constatator eliberat de registrul comerțului pentru operatorul economic atestat desemnat de utilizator pentru proiectarea și execuția bransamentului, cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, inclusiv a atestatului emis de ANRE;</p> <p>.....</p> <p>h) acordul/autorizația pentru execuția bransamentului la rețeaua electrică;</p> <p>.....</p> <p>m) notificarea utilizatorului pentru contractarea directă a lucrărilor de proiectare și/sau execuție a bransamentului cu un anumit operator economic atestat, desemnat de acesta, devizul general întocmit de operatorul economic atestat desemnat de utilizator și copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare și execuție, după caz, încheiat de utilizator cu operatorul economic atestat, desemnat de către acesta. În cazul în care contractul de execuție nu a fost încheiat odată cu cel de proiectare, utilizatorul transmite operatorului copia contractului de execuție a bransamentului cu cel puțin 3 zile lucrătoare înainte de începerea lucrărilor de execuție a bransamentului”.</p> <p><i>Motivație: Similar cu propunerea de la pct. 4 din Art. III din Proiect.</i></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Aceleași explicații ca la art. 7 alin. (6) lit. a) și d) și Anexa nr. 1, pct. 6.1, lit.b).</p>	
<b>Ordinul ANRE nr. 19/2022 pentru aprobarea Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor</b>					
Art. 9	Delgaz Grid	<b>Articol fără propunere de modificare in proiectul de ordin:</b>	Art. 9.	<b>Nu se acceptă</b>	

			<p>” (1) Soluția de racordare a locurilor de consum și de producere noi se stabilește de către operatorul de distribuție prin fișă de soluție în conformitate cu prevederile Regulamentului privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.</p> <p>(2) Cheltuielile legate de elaborarea fișei de soluție, care include și avizarea/aprobarea acesteia, sunt cuprinse în tariful de emitere a avizului tehnic de racordare”</p>	<p>” (1) Soluția de racordare a locurilor de consum și de producere noi se stabilește de către operatorul de distribuție în conformitate cu prevederile Regulamentului privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei <b>sau prin studiu de solutie in cazul in care solutia nu este evidentă</b></p> <p>(2) Cheltuielile legate de elaborarea fișei de soluție/<b>studiului de soluție</b> , care include și avizarea/aprobarea acesteia, sunt cuprinse în tariful de emitere a avizului tehnic de racordare. ”</p> <p><b>Motivație:</b> <i>Prin impunerea stabilirii solutiei de racordare exclusiv prin fisa de solutie pentru prosumatori noi cu putere evacuată pînă în 400kW si fara nici o limitare pentru puterea care poate fi absorbita din retea, fara respectarea prevederilor Regulamentului privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, se produce o discriminare a consumatorilor noi care nu isi monteaza instalatii de productie, intrucat conform prevederilor regulamentului in cazul acestora stabilirea solutiei de racordare prin se poate realiza si prin studiu de solutie.</i></p> <p><i>Pentru clientii noncasnici, cu posibilitate de alimentare multipla sau a carei solutie de alimentare are un grad de complexitate ridicat este necesar ca solutia de racordare sa fie stabilita in baza unui studiu de solutie- a se vedea adresa de înaintare</i></p>	<p>Conform prevederilor art. 12, lit. e) și f) din Regulamentul privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 102/2015, soluția de racordare se stabilește prin fișă de soluție pentru:</p> <p>e) locurile de producere sau locurile de consum și de producere care se racordează la rețele electrice de joasă tensiune, inclusiv la barele posturilor de transformare, dacă soluția de racordare este unică și/sau evidentă;</p> <p>f) locurile de producere sau locurile de consum și de producere care se racordează la rețele electrice de medie tensiune, având puterea maximă simultană evacuată mai mică sau egală cu 1 MW, dacă soluția de racordare este unică și/sau evidentă.</p>
	Art. 11 alin. (3)	Delgaz Grid	<p><b>Articol fără propunere de modificare în proiectul de ordin:</b></p> <p>” (3) Avizul tehnic de racordare emis de către operatorul de distribuție conține soluția tehnică de racordare, respectiv condițiile tehnico-economice de racordare la rețea a locului de consum și de producere și respectă prevederile conținutului-cadru al contractului de racordare aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. ”</p>	<p>” (3) Avizul tehnic de racordare emis de către operatorul de distribuție conține soluția tehnică de racordare, respectiv condițiile tehnico - economice de racordare la rețea a locului de consum și de producere și respectă prevederile conținutului-cadru aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, <b>precum si conditiile tehnice pe care instalatia de productie / stocare trebuie sa le indeplinească din punct de vedere al certificarii tehnice ale acesteia.</b> ”</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Verificarea condițiilor tehnice pe care instalația de producere sau de stocare, după caz, trebuie să le îndeplinească nu poate fi realizată în vederea emiterii ATR deoarece la acest moment solicitantul racordării nu are achiziționate aceste instalații și prin urmare nu deține documente/informații/date care să dovedească îndeplinirea condițiilor tehnice.</p>

				<p><b>Motivație:</b> Emiterea ATR sau a contractului de racordare trebuie sa fie conditionate ca modulul generator sa respecte cerințele tehnice, deoarece nu mai există nicio treapta intermediara de conditionare pana la punerea in functiune. La punerea in functiune, instalatia este cumparata si montata iar neracordarea/nerealizarea PIF conduce la cheltuieli foarte mari pentru solicitant</p> <p>Sunt necesare precizari privind eliberarea ATR in cazul unui prosumator racordat in instalatia de utilizare a unui consumator (care detine locul de consum existent si este altul decat prosumatorul care finanteaza si depune cererea): cine depune cererea de racordare si pe ce nume se elibereaza ATR, cum se face evidenta energiei produse sau revanzarea energiei.</p>	
	Art. 21 alin. (1)	Delgaz Grid	<p><b>Articol fără propunere de modificare in proiectul de ordin:</b></p> <p>” (1) Pentru racordarea noului loc consum și de producere deținut de prosumator perioada de probe este de maximum 5 zile lucrătoare de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare. ”</p>	<p>(1) Pentru racordarea noului loc consum și de producere deținut de prosumator perioada de probe <b>realizate de acesta împreuna cu constructorul instalatiei de producere si dupa caz, de stocare</b> este de maximum 5 zile lucrătoare de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare.</p> <p><b>Motivație:</b> Clarificarea este necesara intrucat prosumatorul nu poate transmite un proces verbal pentru care nu realizeaza el efectiv probele. Singurul care poate realiza probele, este constructorul instalatiei intrucat el cunoaste specificatiile tehnice ale acesteia.</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Completarea nu este necesară. La art. 21, alin. (2), art. 28, alin. (2) și art. 34, alin. (2) sunt prevăzute următoarele: ”(2) După finalizarea perioadei de probe, prosumatorul sau împuternicitul său transmite la operatorul de distribuție procesul-verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalațiilor de producere și, după caz, a instalației de stocare.”</p> <p>În procedură este prevăzut că ”împuternicitul” este o ”persoană fizică autorizată sau un reprezentant al unui operator economic atestat conform prevederilor legale”.</p>
	Art. 23	Delgaz Grid	<p><b>Articol fără propunere de modificare in proiectul de ordin:</b></p> <p>”Punerea sub tensiune finală a instalațiilor electrice aferente locului de consum și de producere deținut de prosumator se realizează de către operatorul de distribuție în termen de maximum 2 zile lucrătoare de la data emiterii certificatului de racordare. ”</p>	<p>”Punerea sub tensiune finală a instalațiilor electrice aferente locului de consum și de producere deținut de prosumator <b>se considera efectuata de către operatorul de distribuție de la data emiterii certificatului de racordare de catre acesta.</b>”</p> <p><b>Motivație:</b> Motivat de faptul că acest ultim pas este inutil atât timp cât instalația de utilizare este sub tensiune de la începutul procesului, fiind loc de consum existent, iar pe durata înlocuirii contorului și a efectuării probelor la centrală, aceasta rămâne în continuare sub tensiune).</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Până la etapa de punere sub tensiune finală a instalațiilor electrice aferente locului de consum și de producere deținut de prosumator, aceste instalații au fost puse sub tensiune pentru efectuarea probelor.</p>

Art. 25 alin. (1)	Delgaz Grid	<p><b>Articol fără propunere de modificare în proiectul de ordin:</b></p> <p>”(1) În termen de doua zile lucrătoare de la data înregistrării notificării, operatorul de distribuție verifică documentația depusă.”</p>	<p>”(1) În termen de <b>cinci</b> zile lucrătoare de la data înregistrării notificării, operatorul de distribuție verifică documentația depusă.”</p> <p><i><b>Motivație:</b> Deoarece puterea care poate fi evacuată poate fi pînă la 400kW, și racordarea pe MT, analiza condițiilor tehnice care trebuie realizată conform art. 26. (3), și stabilirea măsurilor care trebuie luate pentru asigurarea siguranței în funcționare a rețelei de distribuție nu se poate realiza doar în 2 zile lucrătoare.</i></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Art. 25 se aplică pentru racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile, când nu se realizează lucrări suplimentare sau modificări în instalațiile electrice existente din amonte de punctul de delimitare. Prin urmare, cele menționate în motivație nu sunt întemeiate iar documentația atașată anexei nr. 2 la procedură este aceeași indiferent de puterea instalată sau nivelul tensiunii la care este racordat locul de consum.</p>
Art. 27 alin. (4)	Delgaz Grid	<p><b>La articolul 27, alineatul (4) se completează și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>”(4) În termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării transmise de prosumator conform prevederilor art. 24 alin. (1), însoțită de documentația completă, operatorul de distribuție înlocuiește sau programează contorul din punctul de delimitare, montează, după caz, echipamentele necesare, conform prevederilor alin. (2), și 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>La articolul 27, alineatul (4) se completează și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>”(4) În termen de maximum <b>10</b> zile lucrătoare de la data înregistrării notificării transmise de prosumator conform prevederilor art. 24 alin. (1), însoțită de documentația completă, operatorul de distribuție înlocuiește sau programează contorul din punctul de delimitare, montează, după caz, echipamentele necesare, conform prevederilor alin. (2), și 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><i><b>Motivație:</b> Pot fi necesare mai multe vizite în teren, existând situații când schema de montaj este incorectă, nu este montat BMP-ul în care să se poată monta contorul de la bornele invertorului, diferă tipul invertorului declarat în cerere cu cel montat în teren, diferă numărul de panouri montate față de cel declarat, etc) și <b>transmitere notificare probe</b> – o zi suplimentară este evident că sunt necesare cel puțin 8 zile lucrătoare.</i></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Solicitarea se referă la termenul de înlocuire sau programare a contorului din punctul de delimitare în cazul unui loc de consum existent la care se adaugă instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile, când nu se realizează lucrări suplimentare sau modificări în instalațiile electrice existente din amonte de punctul de delimitare. Prin urmare, nu are legătură cu contorul care măsoară energia electrică produsă și cutia de amplasare a acestuia.</p> <p>Verificarea invertorului și a numărului de panouri se realizează în etapa de probe și nu are legătură cu termenul pentru care se solicită modificarea.</p>
Art. 28 alin. (4)	Delgaz Grid	<p><b>La articolul 28, alineatul (1) se completează și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>”(1) Pentru racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile, perioada de probe este de maximum 5 zile lucrătoare de la data înlocuirii/programării contorului din punctul de delimitare, montării echipamentelor</p>	<p><b>La articolul 28, alineatul (1) se completează și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>”(1) Pentru racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile, perioada de probe <b>realizate de acesta împreună cu constructorul instalației de producere și după caz, de stocare</b> este de maximum 5 zile lucrătoare de la data înlocuirii/programării</p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Completarea nu este necesară. La art. 21, alin. (2), art. 28, alin. (2) și art. 34, alin. (2) sunt prevăzute următoarele: ”(2) După finalizarea perioadei de probe, prosumatorul sau împuternicitul său transmite la operatorul de distribuție procesul-verbal de recepție a</p>

			necesare conform prevederilor art. 27 alin. (1) - (3) și transmiterii de către operatorul de distribuție prosumatorului a notificării de punere sub tensiune. ”	contorului din punctul de delimitare, montării echipamentelor necesare conform prevederilor art. 27 alin. (1) - (3) și transmiterii de către operatorul de distribuție prosumatorului a notificării de punere sub tensiune. ” <i>Motivație: Clarificarea este necesara intrucat prosumatorul nu poate transmite un proces verbal pentru care nu realizeaza el efectiv probele. Singurul care poate realiza probele, este constructorul instalatiei intrucat el cunoaste specificatiile tehnice ale acesteia</i>	punerii în funcțiune a instalațiilor de producere și, după caz, a instalației de stocare.” În procedură este prevăzut că ”împuternicitul” este o ”persoană fizică autorizată sau un reprezentant al unui operator economic atestat conform prevederilor legale”.
	Art. 30	Delgaz Grid	<b>Articol fără propunere de modificare în proiectul de ordin:</b> ”Punerea sub tensiune finală a instalațiilor electrice aferente locului de consum și de producere deținut de prosumator se realizează de către operatorul de distribuție în termen de maximum 2 zile lucrătoare de la data emiterii certificatului de racordare.”	”Punerea sub tensiune finală a instalațiilor electrice aferente locului de consum și de producere deținut de prosumator <b>se considera efectuată de către operatorul de distribuție de la data emiterii certificatului de racordare de catre acesta.”</b> <i>Motivație: idem ca art 23</i>	<b>Nu se acceptă</b>  Până la etapa de punere sub tensiune finală a instalațiilor electrice aferente locului de consum și de producere deținut de prosumator, aceste instalații au fost puse sub tensiune pentru efectuarea probelor.
	Art. 31 alin. (1)	Delgaz Grid	<b>La articolul 31, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</b> ” (1) Înainte de realizarea instalației de producere a energiei electrice la un loc de consum/loc de consum și de producere existent, prosumatorul transmite la operatorul de distribuție cererea de racordare ca urmare a modificării unor elemente de natură tehnică cu depășirea puterii aprobate anterior, conform modelului din anexa nr. 1, însoțită de documentele prevăzute în cuprinsul acesteia. În cazul în care la locul de consum existent prosumatorul racordează și o instalație de stocare, acesta confirmă în cuprinsul notificării deținerea instalației de stocare. ”	<b>La articolul 31, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</b> ” (1) Înainte de realizarea instalației de producere a energiei electrice la un loc de consum/loc de consum și de producere existent, prosumatorul transmite la operatorul de distribuție cererea de racordare ca urmare a modificării unor elemente de natură tehnică cu depășirea puterii aprobate anterior, conform modelului din anexa nr. 1, însoțită de documentele prevăzute în cuprinsul acesteia, <b>cu excepția g*****) procesul-verbal care confirmă recepția la terminarea lucrărilor aferente instalației de producere a energiei electrice și a instalației de stocare, după caz, întocmit de executantul lucrării; h*****) buletinul de încercare a prizei a pământ.</b> În cazul în care la locul de consum existent prosumatorul racordează și o instalație de stocare, acesta confirmă în cuprinsul notificării deținerea instalației de stocare.” <i>Motivație: Documentele exceptate sunt intocmite dupa executarea lucrării.</i>	<b>Se acceptă cu reformulare</b>  Anexa nr. 1 se modifică.  Documentele pentru care se solicită exceptarea au fost eliminate din anexa nr. 1 la procedură deoarece acestea urmează a fi transmise operatorului prin ”dosarul instalației de utilizare”, în etapa premergătoare realizării probelor. Având în vedere modificarea din proiectul de ordin, conform căreia, în situațiile în care se modifică instalațiile din amonte de punctul de delimitare, cererea de racordare a instalațiilor de producere sau de stocare, după caz, la locuri de consum/de consum și de producere existente se transmite la operator <u>înainte</u> de realizarea instalațiilor respective, documentele nu mai pot fi transmise împreună cu cererea de racordare.
	Art. 31 alin. (4)	Delgaz Grid	<b>Articol fără propunere de modificare în proiectul de ordin:</b>	”(4) Lucrările prevăzute la alin. (3) se realizează în limita unei creșteri a puterii aprobate pentru evacuare	<b>Nu se acceptă</b>



			<p>”(4) Lucrările prevăzute la alin. (3) se realizează în limita unei creșteri a puterii aprobate pentru evacuare până la valoarea corespunzătoare puterii instalate de 400 kW pe loc de consum a instalației de producere a energiei electrice pentru prosumatorii prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. b). Pentru puterile care depășesc această limită se aplică prevederile regulamentului”</p>	<p>până la valoarea corespunzătoare puterii instalate de 400 kW pe loc de consum a instalației de producere a energiei electrice pentru prosumatorii prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. b). Pentru puterile aprobate pentru evacuare care depășesc această limită <b>sau pentru sporurile de putere aprobata pentru consum a caror solutie de racordare se stabileste prin studiu de solutie conform regulamentului de stabilire a solutiilor de racordare</b> se aplică prevederile regulamentului.”</p> <p><i>Motivație: Exista posibilitatea aparitiei de abuzuri din partea consumatorilor care solicita sporuri de putere pentru care solutia de racordare trebuie stabilita prin SS si care pentru a evita intocmirea SS si economisi cheltuielile aferente isi pot monta 1 panou fotovoltaic si un 1 inverter, devenind prosumatori cu 1kW putere evacuata si fara nici o limita la puterea consumata.</i></p>	<p>Completarea nu este necesară deoarece la art. 31, alin. (3) lit. a) (la care face trimitere alin. (4)) se regăsește situația în care prosumatorul solicită creșterea puterii absorbite din rețeaua electrică față de puterea aprobată anterior pentru consum.</p>
	Art. 34 alin. (1)	Delgaz Grid	<p><b>Articol fără propunere de modificare în proiectul de ordin:</b></p> <p>”(1) Având în vedere solicitarea prevăzută la art. 31 alin. (2), operatorul de distribuție pune sub tensiune, pentru o perioadă de probe de maximum 5 zile lucrătoare de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare, instalația de utilizare a prosumatorului, inclusiv instalația de producere a energiei electrice și, după caz, instalația de stocare, racordată la locul de consum existent/locul de consum și de producere existent.”</p>	<p><b>Propunem reformularea</b></p> <p><b>”(1) Pentru racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile, perioada de probe realizate de acesta împreuna cu constructorul instalatiei de producere si dupa caz, de stocare este de maximum 5 zile lucrătoare de la data receptiei si punerii in functiune a instalației de racordare si a transmiterii de catre OD catre prosumator a notificarii de punere sub tensiune pentru perioada de probe conform prevederilor art. 33”</b></p> <p><i>Motivație: Fiind vorba de un loc de consum existent care este deja pus sub tensiune</i></p> <p><i>Clarificarea este necesara intrucat prosumatorul nu poate transmite un proces verbal pentru care nu realizeaza el efectiv probele. Singurul care poate realiza probele, este constructorul instalatiei intrucat el cunoaste specificatiile tehnice ale acesteia.</i></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Completarea nu este necesară. La art. 21, alin. (2), art. 28, alin. (2) și art. 34, alin. (2) sunt prevăzute următoarele: ”(2) După finalizarea perioadei de probe, prosumatorul sau împuternicitul său transmite la operatorul de distribuție procesul-verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalațiilor de producere și, după caz, a instalației de stocare.”</p> <p>În procedură este prevăzut că ”împuternicitul” este o ”persoană fizică autorizată sau un reprezentant al unui operator economic atestat conform prevederilor legale”.</p>
	Art. 36	Delgaz Grid	<p><b>Articol fără propunere de modificare în proiectul de ordin:</b></p> <p>”Punerea sub tensiune finală a instalațiilor electrice aferente locului de consum existent la care s-au racordat instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile se</p>	<p>”Punerea sub tensiune finală a instalațiilor electrice aferente locului de consum și de producere deținut de prosumator <b>se considera efectuata de către operatorul de distribuție de la data emiterii certificatului de racordare de catre acesta.”</b></p> <p><i>Motivație: idem art 23</i></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Până la etapa de punere sub tensiune finală a instalațiilor electrice aferente locului de consum și de producere deținut de prosumator, aceste instalații au fost puse sub tensiune pentru efectuarea probelor.</p>



			realizează de către operatorul de distribuție în termen de maximum două zile lucrătoare de la data emiterii certificatului de racordare.”		
	Art. 39	Delgaz Grid	<b>Articol fără propunere de modificare în proiectul de ordin:</b> ”Prevederile art. 37 și 38 se aplică în următoarele situații: a)în cazul în care, până la data transmiterii notificării prevăzute la art. 37 alin. (1), utilizatorul nu a obținut certificarea de prosumator și nu deține un certificat de racordare completat cu această calitate emis pentru locul de consum și de producere existent; b)în situația modificării unor elemente de natură tehnică la un loc de consum și de producere existent care include instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile, cu creșterea puterii pentru evacuare față de puterea aprobată anterior prin certificatul de racordare emis, în cazul în care nu sunt necesare lucrări suplimentare sau modificări în instalațiile electrice existente din amonte de punctul de delimitare.”	”Prevederile art. 37 și 38 se aplică în următoarele situații: a)în cazul în care, până la data transmiterii notificării prevăzute la art. 37 alin. (1), utilizatorul nu a obținut certificarea de prosumator și nu deține un certificat de racordare completat cu această calitate emis pentru locul de consum și de producere existent; <b>b) se elimină.”</b> <i>Motivație: Acest capitol trebuie sa se aplice doar pentru solicitantii care achizitioneaza un loc de consum si producere existent si care fara sa realizeze nici o modificare a instalatiei de producere doresc doar certificarea calitatii de prosumator pentru a beneficia de facilitatile acordare prin ordinul ANRE 15/2022.</i> <i>In formularul din Anexa 3 nu sunt prevăzute detaliile tehnice ale instalațiilor de producere, care generează sporul de putere solicitat.</i> <i>Aceste date tehnice trebuie VERIFICATE si preluate in Certificatul de racordare.</i>	<b>Se acceptă</b>  <b>Articolul 39 se modifică și va avea următorul cuprins:</b>  ”Prevederile art. 37 și 38 se aplică <del>în următoarele situații:</del> în cazul în care, până la data transmiterii notificării prevăzute la art. 37 alin. (1), utilizatorul nu a obținut certificarea de prosumator și nu deține un certificat de racordare completat cu această calitate emis pentru locul de consum și de producere existent; <del>b)în situația modificării unor elemente de natură tehnică la un loc de consum și de producere existent care include instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile, cu creșterea puterii pentru evacuare față de puterea aprobată anterior prin certificatul de racordare emis, în cazul în care nu sunt necesare lucrări suplimentare sau modificări în instalațiile electrice existente din amonte de punctul de delimitare.”</del>
	Art. 41^2	Delgaz Grid	<b>După articolul 41^1 se introduce un nou articol, articolul 41^2 cu următorul cuprins:</b> ”Art. 41^2. Prin derogare de la prevederile prezentei proceduri, grupurile de măsurare a energiei electrice necesare în instalațiile prosumatorilor se montează în limita stocurilor deținute de operatorii de distribuție, iar lipsa acestora nu condiționează punerea sub tensiune a instalației de utilizare.”	<b>După articolul 41^1 se introduce un nou articol, articolul 41^2 cu următorul cuprins:</b> ”Art. 41^2. Prin derogare de la prevederile prezentei proceduri, grupurile de măsurare a energiei electrice necesare în instalațiile prosumatorilor se montează în limita stocurilor deținute de operatorii de distribuție, iar lipsa acestora nu condiționează punerea sub tensiune a instalației de utilizare. <b>In instalația de utilizare, se vor monta prin grija prosumatorului BMP / suport contor interior, pentru montarea grupurilor de masura din instalatiile utilizatorului, atunci cand stocurile OD o va permite.”</b> <i>Motivație: Instalarea de către prosumator a BMP in care se va monta contorul , trebuie sa rămână obligatorie.</i>	<b>Nu se acceptă</b>  BMP (carcasă) și suport contor interior fac parte din instalația de utilizare. În cazul în care astfel de elemente sunt necesare, responsabilitatea privind instalarea și suportarea costurilor îi revine utilizatorului, în conformitate cu prevederile art. 16, alin. (2) și ale art. 15, alin. (1), lit. b) din procedură.
<b>Ordinul ANRE nr. 105/2022 pentru aprobarea Contractelor-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public</b>					
	Art. 2 din Ordinul 102/2022	Delgaz Grid	<b>Articol fără propunere de modificare în proiectul de ordin:</b>	”Operatorii de rețea și utilizatorii au obligația de a încheia <b>,pana la data de 31.12.2022</b> în termen de maximum 90 de zile de la intrarea în vigoare a	<b>Nu se acceptă.</b>

			<p>”Operatorii de rețea și utilizatorii au obligația de a încheia, în termen de maximum 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, acte adiționale la contractele de racordare încheiate începând cu data intrării în vigoare a Ordonanței de Urgență nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 248/2022, respectiv data de 31.12.2021, cu respectarea prevederilor prezentului ordin.”</p>	<p><del>prezentului ordin</del>, <b>acte adiționale la contractele de racordare încheiate 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, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 248/2022, respectiv data de 31.12.2021, cu respectarea prevederilor prezentului ordin.”</b></p> <p><b>Motivație:</b> Se impun clarificari pentru eliminarea neclarităților legate de tipurile de contracte de racordare pentru care trebuie încheiate acte adiționale (existând diferențe între contractele de racordare încheiate funcție de data depunerii cererii de racordare și tipul de utilizatori)</p> <p>-Actele adiționale se vor întocmi doar pentru diferențele dintre formularele de contract cadru de racordare aprobat cu Ord. ANRE nr.164/2020 și formatul cadru al contractului de racordare aprobat cu Ord.ANRE nr.105/2022 (în legătură cu dreptul de proprietate)?</p> <p>-Pentru Instituții Publice_IP, PFA, IL, IF, care au depus cereri de racordare în perioada 31.12.2021 (intrare în vigoare OUG 143/2021) - 25 iulie 2022 (când a intrat în vigoare Legea nr. 248/2022 privind aprobarea</p> <p>OUG nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012), vă rugăm să ne comunicați tipul contractului de racordare ce trebuie încheiat/actualizat, respectiv dacă se aplică formatul cadru de contract de racordare aprobat cu Ordinul 18/2022 sau formatul cadru de contract de racordare aprobat cu Ordinul ANRE 105/2022? Cum se vor încheia Actele Adiționale la contractele de racordare pentru aceste categorii de consumatori în situația în care au contracte de racordare în derulare încheiate după 31 decembrie 2021 dar au depus cereri de racordare anterior publicării OUG 143/2021?</p> <p>-Pentru alți utilizatori noncasnici decât cei precizați la punctul 1 de mai sus, emiterea actelor <b>adiționale cu respectarea prevederilor Ord ANRE 105/2022, se</b></p>	<p>Pentru clarificarea perioadei de aplicabilitate a noilor dispoziții legislative privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor persoane fizice autorizate, întreprinderi individuale, întreprinderi familiale și instituții publice se introduce art. VII cu următorul cuprins:</p> <p><b>”Art. VII. Prevederile procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor clienți casnici prevăzute la art. III se aplică inclusiv locurilor de consum aparținând utilizatorilor persoane fizice autorizate, întreprinderi individuale, întreprinderi familiale și instituții publice pentru racordarea cărora operatorii de distribuție au emis avize tehnice de racordare înainte de data intrării în vigoare a Legii nr. 248/2022 privind aprobarea 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 data de 25 iulie 2022, dar pentru care nu au fost încheiate contracte de racordare până la data de 25 iulie 2022.”</b></p>
--	--	--	--	--	--

				<p><b>aplică și pentru contractele de racordare încheiate în baza Ord.17/2021, după data de 31.12.2021?</b></p> <p>-Cum se aplică prevederile art.2 din Ord.ANRE 105/2022, în ceea ce privește respectarea prevederilor acestuia, în situația în care contractul de racordare încheiat după 31.12.2021, era finalizat sau este în curs de finalizare cu punerea sub tensiune a instalației de utilizare, la data sau după data intrării în vigoare a Ord.ANRE 105/2022.?</p>	
Anexa nr. 2 pct. 4.1. alin. (1)	Delgaz Grid	<p><b>Articol fără propunere de modificare în proiectul de ordin:</b></p> <p>”4.1. (1) Utilizatorul sau operatorul economic atestat, împuternicit de către acesta să facă plata în numele utilizatorului se obligă să achite operatorului:</p> <p>a) componenta tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații în valoare de ..... lei, din care TVA ..... lei și, după caz, costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire necesare în instalațiile din amonte de punctul de racordare în valoare de ..... lei, din care TVA ..... lei, stabilite conform Legii, Regulamentului, Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2014, cu modificările și completările ulterioare, și Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei 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 și completările ulterioare.</p> <p>b) costurile pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei</p>	<p>”4.1.(1) Utilizatorul sau operatorul economic atestat, împuternicit de către acesta să facă plata în numele utilizatorului, se obligă să achite operatorului:</p> <p>a) componenta tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații în valoare de ..... lei, din care TVA ..... lei și, după caz, costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire necesare în instalațiile din amonte de punctul de racordare în valoare de ..... lei, din care TVA ..... lei, stabilite conform Legii, Regulamentului, Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2014, cu modificările și completările ulterioare, și Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei 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 și completările ulterioare;</p> <p>b) costurile pentru achiziția <del>și montarea</del> grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, în valoare de ..... lei, din care TVA ..... lei).”</p> <p><b>Motivație: Montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice este în sarcina</b></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Pct. 4.1. alin. (1), lit. b) conține prevederi coroborate cu art. 44, alin. (2^4) din <i>Regulament</i>:</p> <p>”(2^3) În cazul utilizatorilor clienți finali casnici și al prosumatorilor, costurile pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, sunt suportate de către operatorul de rețea.</p> <p>(2^4) În cazul celorlalte categorii de utilizatori decât cele prevăzute la alin. (2^3), costurile pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, sunt suportate de către utilizator.”</p> <p>Contractele-cadru de racordare aprobate prin Ordinul ANRE nr. 105/2022 se încheie de către utilizatorii prevăzuți la art. 44, alin. (2^4) din <i>Regulament</i>.</p>	

			electrice, în valoare de ..... lei, din care TVA..... lei <sup>25)</sup> .”	utilizatorului noncasnic, conform art. 44 din Ord. 59/2013	
	Articol nou	Delgaz Grid		<p><b>Articol nou, valabil pentru toate modificările care se vor aproba</b></p> <p><b>IV . Modificarile aduse Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, Conținutului-cadru al avizelor tehnice de racordare Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor clienți casnici prin prezentul Ordin se aplică utilizatorilor care au depus cereri de racordare la operatorii de distribuție după data intrării în vigoare a prezentelor modificări.</b></p> <p><i>Motivație:</i> Pentru claritate este necesară precizarea termenului de când se aplică noile prevederi .</p>	<p><b>Se acceptă parțial cu reformulare</b></p> <p>Pentru clarificarea perioadei de aplicabilitate a noilor dispoziții legislative privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor persoane fizice autorizate, întreprinderi individuale, întreprinderi familiale și instituții publice se introduce art. VII cu următorul cuprins:</p> <p><b>”Art. VII. Prevederile procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor clienți casnici prevăzute la art. III se aplică inclusiv locurilor de consum aparținând utilizatorilor persoane fizice autorizate, întreprinderi individuale, întreprinderi familiale și instituții publice pentru racordarea cărora operatorii de distribuție au emis avize tehnice de racordare înainte de data intrării în vigoare a Legii nr. 248/2022 privind aprobarea 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 data de 25 iulie 2022, dar pentru care nu au fost încheiate contracte de racordare până la data de 25 iulie 2022.”</b></p>

**Claudiu-Sorin Dumbrăveanu**  
Director general DGPE

**Roxana Gheorghe**  
Director DRPE

**Alexandru Molnar**  
Șef SRPEE

**Gabriela Munteanu**  
Expert

**Camelia Galaczi**  
Expert