

**Sinteza observațiilor la documentul de discuție: Procedură privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor (*Procedură*)**

**Propuneri transmise de operatori în consultarea publică din perioada 28.01.2022 – 07.02.2022**

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)
1.		DELGAZ Grid		<p>Având în vedere documentul menționat în referință și supus consultării publice pe site-ul ANRE, vă transmitem anexat fișa cu propuneri și observații în format editabil, precum și următoarele observații de principiu :</p> <p>1. Ținând cont de impactul în planurile de investiții determinat de valorile lucrărilor de întărire necesar a fi efectuate pentru racordarea unui număr mare de utilizatori proveniți din demararea programelor naționale care încurajează dezvoltarea producerii de energie electrică (estimăm aprox 5000 prosumatori), considerăm necesară suportarea acestor costuri de către utilizatori, în scopul reducerii presiunii în tariful de distribuție.</p> <p>2. Punerea sub tensiune finală a instalațiilor electrice ale prosumatorului, în cazul în care sunt necesare lucrări specifice de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, se va face doar după realizarea acestor lucrări, motivat de corelarea cu termenele și asigurarea bugetelor necesare pentru executia lucrărilor de întărire și capacitatea rețelei la care se racordează locul de consum/producere nou. În cele mai multe cazuri, lucrările de întărire constau în lucrări de instalare dispozitive de protecție sau reglaje protecții pentru asigurarea calității energiei electrice în rețeaua de distribuție a OD.</p> <p>3. Solicităm eliminarea obligativității suportării costului contoarelor din instalațiile de utilizare ale prosumatorilor , pentru a reduce presiunea financiară deja existentă asupra OD.</p>	<p><b>1. Nu se acceptă</b> Se aplică aceleași reguli de suportare a costurilor pentru realizarea lucrărilor de întărire ca și în cazul celorlalți utilizatori. Solicitarea este discriminatorie și neharmonizată cu obiectivele europene, preluate la nivel național, referitoare la încurajarea creșterii producției de energie electrică din surse regenerabile.</p> <p><b>2. Nu se acceptă.</b> Solicitarea de condiționare a punerii sub tensiune finală a instalațiilor electrice ale prosumatorilor de finalizarea lucrărilor de întărire specifice este discriminatorie. Se respectă regulile din <i>Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public</i>, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013 (<i>Regulament</i>), <i>respectiv din Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor clienți casnici (Procedură)</i>.</p> <p><b>3. Nu se acceptă.</b> În această <i>Procedură</i> nu se includ prevederi suplimentare dispozițiilor art. 45, alin. (1), lit. (a<sup>1</sup>) din <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012</i>, cu modificările și completările ulterioare (<i>Lege</i>). Dispozițiile <i>Legii</i> precizate anterior se referă la</p>

					achiziționarea, montarea, sigilarea, verificarea, citirea și, dacă este cazul, înlocuirea grupurilor de măsurare a energiei electrice produse, amplasate în instalațiile utilizatorilor.
2.		Valentin Ile		<p>Aș dori să prevedeți în prezentul ordin și obligația operatorilor de distribuție cu privire la nediscriminare - respectiv echipamentele utilizate de către prosumator în realizarea investiției proprii în capacitatea de generare nu pot fi prevăzute într-o listă de echipamente declarate așa-zis "conforme" de către operatorul de distribuție, listă în baza căreia sunt respinse echipamente produse de către alte firme decât cele agreeate în aranjamentele nesimțite dintre varii comercianți de pe piața internă și operatorii de distribuție cu directori proprietari de firme implicate în această activitate.</p> <p>Această prevedere ar obliga operatorii de distribuție la a oferi șanse egale tuturor prosumatorilor, mai ales dacă țineți cont de faptul că orice prosumator cumpără produse (invertoare, baterii, panouri fotovoltaice) declarate de producătorii lor ca fiind conforme unor standarde internaționale ( în special EN50438, EN 50549, VDE V0124-100, VDE0126-1-1) pentru a-și crea propriul sistem de producție de energie electrică.</p> <p>Totodată, în lipsa unei astfel de reglementări care să nu afecteze piața concurențială și care ar permite introducerea unei bariere artificiale pentru a deveni prosumator, se deschide calea unor procese prin care în instanță s-ar bloca acest ordin, eu însumi considerând o astfel de acțiune ca fiind obligatorie în cazul în care operatorul de distribuție mi-ar impune o listă cu echipamente creată cu "dedicație" pentru prietenii lor din comerțul cu echipamente. Aceasta pentru că premisa de bază corectă este următoarea : eu, prosumatorul de bună-credință cumpăr un echipament declarat de către producătorul lui ca fiind conform și nu este obligația mea de a-l supune vreunei proceduri speciale de verificare a conformității, respectiv de autorizare și certificare pentru rețeaua și conform unor cerințe nepublicate ale operatorului de distribuție, iar operatorul de distribuție trebuie să dovedească că acel echipament este neconform și să-mi permită, în baza unei documentații de măsurare a neconformității relative la standardele naționale și internaționale, cu ajutorul căreia să-mi pot</p>	<p><b>Nu se acceptă.</b></p> <p>Propunerea vizează <i>Norma tehnică - Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea</i>, aprobate prin ANRE nr. 228/2018, cu modificările și completările ulterioare. În documentul precizat anterior, este dispusă obligația operatorilor de distribuție de realizare, în condiții de nediscriminare, a unor liste cu echipamentele conforme și de publicarea a acestora de paginile de internet. Listele conțin invertoare conforme din instalațiile care au fost racordate la rețea. La primirea unei cereri de racordare, operatorul are obligația să verifice 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. În cazul în care ca urmare a acestei verificări, rezultă că echipamentele sunt conforme cu cerințele tehnice, dar nu se regăsesc listele întocmite, operatorul are obligația să le adauge. Pentru unitățile generatoare cu puteri mai mici de 1 MW, conformitatea tehnică a echipamentelor din instalația de producere este demonstrată prin documentele menționate anterior și nu se impune realizarea unor proceduri speciale de verificare a conformității, cum ar fi teste realizate de operatori economici atestați. Conform prevederilor <i>Procedurii de notificare pentru racordarea unităților generatoare și de verificare a conformității unităților generatoare cu cerințele tehnice privind racordarea unităților generatoare la rețelele electrice de interes public</i>, aprobată prin</p>

				recupera banii de la furnizorul incorect, nicidecum operatorul de distribuție să facă o respingere ex-ante a unui echipament pe baza unei liste "agreate", după cum se poate deja dovedi prin existența unor liste cu invertoarele declarate conforme cu cerințele Ordinului ANRE nr.208/14.12.2018 publicate de către unii operatori de distribuție în ultimii 3 ani.	Ordinul ANRE nr. 51/2019, testele de verificare a performanțelor din punct de vedere al conformității cu cerințele tehnice aplicabile în vigoare se realizează numai pentru unitățile generatoare cu puteri mai mari de 1MW. De asemenea, conform dispozițiilor art. 41 din proiectul de Procedură "Sunt interzise operatorilor de distribuție solicitarea oricăror altor documente în afară de cele prevăzute în prezenta procedură, precum și solicitarea realizării de probe/teste pentru instalațiile de producere a energiei electrice și pentru instalațiile de stocare, după caz, ale căror rezultate sunt deja confirmate prin documentele transmise de prosumator conform prevederilor prezentei proceduri."
<b>Observații specifice</b>					
1.	Art. 3	ACUE DEER DEO E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia		Introducerea unui alineat nou: <b>c) loc de consum cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată mai mare de 400 kW pe loc de consum, deținut de un prosumator.</b> <b>Motivație:</b> Necesita corelare cu prevederile Regulamentului de racordare - definiția prosumatorului.	<b>Nu se acceptă.</b> Conform prevederilor art. 73 <sup>1</sup> , alin. (1) și (6) din <i>Lege</i> , operatorii de distribuție de energie electrică sunt obligați să realizeze racordarea prosumatorilor care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum pot vinde energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică furnizorilor de energie electrică cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice în conformitate cu <b>reglementările specifice</b> emise de ANRE în acest scop. Prin urmare, pentru prosumatorii cu puteri instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum care sunt clienți casnici se aplică prevederile <i>Procedurii</i> coroborate cu cele ale <i>Procedurii</i> privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor clienți casnici, aprobate prin ordin al președintelui ANRE, iar pentru prosumatorii cu puteri instalată mai mari de 400 kW pe loc de consum, prevederile <i>Regulamentului</i> .

2.	Art. 6, alin. (3)	ACUE DELGAZ Grid DEER E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	(3) Informațiile prevăzute la alin. (2) se transmit solicitantului în scris, gratuit, în termen de cel mult 3 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.	(3) Informațiile prevăzute la alin. (2) se transmit solicitantului în scris, gratuit, în termen de cel mult <del>3</del> 10 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia. <b>Motivație:</b> Consideram inadecvata stabilirea unor termene de analiza/intocmire a documentatiei specifice racordarii prosumatorilor diferita de celelalte tipuri de utilizatori. <i>Propunem acelasi termene prevazute in Regulamentul de racordare, ca o pastrare a principiului nediscriminarii in privinta tratamentului solicitarilor utilizatorilor, solicitari care reflecta in aceeasi masura interesele acestora.</i>	<b>Nu se acceptă.</b> În <i>Procedură</i> se mențin termene micșorate care să permită racordarea cât mai rapidă a prosumatorilor. Prin această măsură se urmărește un proces cât mai rapid de racordare la rețea a prosumatorilor avându-se în vedere direcțiile trasate de legislație europeană referitoare la prosumatorul ”client activ”, precum și la procesul de tranziție către o energie curată. Termenele aferente etapelor de racordare sunt diferite de cele din <i>Regulament</i> , <i>Procedura</i> fiind un document de sine stătător, elaborat în conformitate cu prevederile art. 73 <sup>1</sup> , (6) din <i>Lege</i> .
3.	Art. 7, alin. (3)	DELGAZ Grid	(3) Prosumatorul are obligația să adreseze cererea de racordare înainte de a începe realizarea instalației de utilizare care urmează a fi racordată la rețeaua electrică. În cazul în care la locul de consum și de producere prosumatorul solicită racordarea unei instalații de stocare, acesta confirmă în cuprinsul cererii deținerea instalației de stocare.	(3) Prosumatorul are obligația să adreseze cererea de racordare înainte de a începe realizarea instalației de utilizare care urmează a fi racordată la rețeaua electrică. În cazul în care la locul de consum și de producere prosumatorul solicită racordarea unei instalații de stocare, acesta confirmă în cuprinsul cererii <del>deținerea instalației de stocare si aceasta intentie.</del> <b>Motivație:</b> Prosumatorul nu poate fi obligat sa detina un echipament inainte de a incepe realizarea instalatiei de utilizare.	<b>Se acceptă cu reformulare.</b> Solicitarea racordării instalației de stocare nu este o ”intenție”, ci o cerere fermă. Se reformulează pentru claritate: ”(3) Prosumatorul are obligația să adreseze cererea de racordare înainte de a începe realizarea instalației de utilizare care urmează a fi racordată la rețeaua electrică. În cazul în care la locul de consum și de producere prosumatorul solicită racordarea unei instalații de stocare, acesta confirmă în cuprinsul cererii <b>intenția de a include o instalație de stocare în instalația de utilizare.</b> ”
4.	Art. 8, alin. (1) și (4)	ACUE DEER E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	(1) În termen de 5 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de racordare, operatorul de distribuție verifică documentația depusă. (...) (4) În termen de maximum 2 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.	(1) În termen de <del>5</del> 10 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de racordare, operatorul de distribuție verifică documentația depusă. (...) (4) În termen de maximum <del>2</del> 5 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. <b>Motivație:</b> Consideram inadecvata stabilirea unor termene de analiza/intocmire a documentatiei specifice	<b>Nu se acceptă.</b> Aceleași explicații ca cele pentru propunerea de modificare a art. 6, alin. (3).

				<p>racordarii prosumatorilor diferita de celelalte tipuri de utilizatori.</p> <p>Propunem acelasi termene prevazute in Regulamentul de racordare, ca o pastrare a principiului nediscriminarii in privinta tratamentului solicitarilor utilizatorilor, solicitari care reflecta in aceeasi masura interesele acestora.</p>	
		DELGAZ Grid		<p>(1) În termen de <del>5-10</del> zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de racordare, operatorul de distribuție verifică documentația depusă.</p> <p>(...)</p> <p>(4) În termen de maximum 2 zile lucrătoare de la data termenului conform prevederilor alin. (1) 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.</p> <p><b>Motivație:</b> In forma initiala alin.(4) impune un termen de 2 zile mult diminuat fata de termenul de 10 zile impus de alin. (1).</p> <p>Forma propusa clarifica termen de 2 zile dupa verificarea de 10 zile conform alin. (1) a documentatiei complete.</p>	<p><b>Nu se acceptă.</b></p> <p>Aceleași explicații ca cele pentru propunerea de modificare a art. 6, alin. (3).</p>
5.	Art. 8, alin. (5)	DEER	<p>(5) 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, 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.</p>	<p>(5) 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/<del>imputernicit după caz</del>, cererea de racordare se clasează, operatorul de distribuție notificând utilizatorul în acest sens, în scris, <del>în termen de 3 zile lucrătoare de la termenul menționat anterior.</del></p> <p><b>Motivație:</b> -</p>	<p><b>Se acceptă parțial, cu reformulare.</b></p> <p>(5) În termen de 6 luni de la data comunicării de către operatorul de distribuție a necesității completării documentației <b>conform prevederilor alin (2)</b>, dacă aceasta nu a fost depusă de utilizator sau <b>de împuternicitul acestuia, după caz</b>, 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.</p>
6.	Art. 9	ACUE DEER E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	<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>(1) Soluția de racordare a locurilor de consum și de producere noi se stabilește de către operatorul de distribuție prin fișă de soluție/<del>studiu de soluție</del> 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><b>Nu se acceptă.</b></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>

			(2) Cheltuielile legate de elaborarea fișei de soluție, care include și avizarea/aprobarea acesteia, sunt cuprinse în tariful de emiterie a avizului tehnic de racordare.	<p>(3) <b>In cazul întocmirii studiului de soluție cheltuielile cu realizarea acestuia sunt suportate în conformitate cu reglementările aplicabile.</b></p> <p><b>Motivație:</b> Corelare cu prevederile Ordinului prezidentului ANRE nr. 102.2015 actualizat. In cazul in care solutia nu este unica si evidenta aceasta se va stabili in urma elaborarii unui studiu de solutie.</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, <b>dacă soluția de racordare este unică și/sau evidentă</b> ;
	DELGAZ Grid			<p>(1) Soluția de racordare a locurilor de consum și de producere noi se stabilește de către operatorul de distribuție prin fișă de soluție sau studiu 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 emiterie a avizului tehnic de racordare. <b>Cheltuielile legate de elaborarea studiului de soluție sunt suportate de către solicitant.</b></p> <p><b>Motivație:</b> Prin impunerea stabilirii soluției de racordare exclusiv prin fisa de solutie pentru prosumatori noi cu putere evacuată pînă în 400kW și fără nici o limitare pentru puterea care poate fi absorbită din rețea, fără 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 își montează instalații de producere, întrucât conform prevederilor regulamentului în cazul acestora stabilirea soluției de racordare prin se poate realiza și prin studiu de soluție.</p> <p>Pentru clienții noncasnici, cu posibilitate de alimentare multiplă sau a carei soluție de alimentare are un grad de complexitate ridicat este necesar ca soluția de racordare să fie stabilită în baza unui studiu de soluție</p> <p>Corelare cu prevederile Ordinului prezidentului ANRE nr. 102.2015 actualizat .In cazul in care solutia nu este unica si evidenta aceasta se va stabili in urma elaborarii unui studiu de solutie.</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, <b>dacă soluția de racordare este unică și/sau evidentă</b> .
	DEO			(1) Soluția de racordare a locurilor de consum și de producere noi se stabilește de către operatorul de distribuție, <b>de regulă</b> prin fișă de soluție în conformitate cu	

				<p>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>(3) In cazuri justificate, prevazute de ordinul ANRE 102/2015 actualizat, daca solutia de racordare nu este unica si evidenta, aceasta se poate stabili in baza unui studiu de solutie.</p> <p><b>Motivație:</b> Corelare cu prevederile Ordinului presedintelui ANRE nr. 102/2015 actualizat. In cazul in care solutia nu este unica si evidenta, aceasta se va stabili in urma elaborarii unui studiu de solutie.</p>	
7.	Art. 10	ACUE E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	Art. 10. – Pentru racordarea la rețeaua de joasă tensiune a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor clienți casnici se aplică prevederile prezentei proceduri în mod coroborat cu cele ale Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor clienți casnici, aprobate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.	<p>Ce se intampla cu acele locuri de consum ale utilizatorilor casnici racordate in joasa tensiune si care solicita racordarea unor instalatii de productie care depasesc pragul de putere de 100 kVA, prag prevazut in art. 8 din Ordin ANRE nr. 102 ca limita superioara pentru racordarea la joasa tensiune?</p>	<p><b>Nicio propunere.</b></p> <p>Pentru racordarea la rețeaua de medie tensiune a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor clienți casnici se aplică prevederile Regulamentului.</p> <p>Conform prevederilor art. 51, alin. (3<sup>4</sup>) din <i>Lege</i>, rambursarea contravalorii efective a lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentului, până la o valoare medie a unui bransament, este dispusă doar în cazul clienților casnici care se racordează rețeaua de joasă tensiune. De asemenea, bransamentul este definit în <i>Lege</i> ca fiind ”instalația de racordare a unui utilizator la rețeaua electrică de joasă tensiune;”</p>
8.	Art. 11, alin. (1)	ACUE DELGAZ Grid DEER E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	(1) Avizul tehnic de racordare se emite de către operatorul de distribuție la rețeaua căruia se racordează noul loc de consum și de producere al prosumatorului, conform soluției de racordare stabilite în conformitate cu prevederile art. 9 și se transmite prosumatorului în termen de maximum 15 zile lucrătoare de la data depunerii cererii de racordare și a documentației complete. În cazul în care solicitantul avizului tehnic de racordare este cel prevăzut la art. 7 alin. (4) lit. b) sau c), operatorul de distribuție are obligația de a transmite avizul tehnic de racordare și prosumatorului.	<p>(1) Avizul tehnic de racordare se emite de către operatorul de distribuție la rețeaua căruia se racordează noul loc de consum și de producere al prosumatorului, conform soluției de racordare stabilite în conformitate cu prevederile art. 9 și se transmite prosumatorului în termen de maximum <del>15</del> 30 zile lucrătoare de la data depunerii cererii de racordare și a documentației complete. În cazul în care solicitantul avizului tehnic de racordare este cel prevăzut la art. 7 alin. (4) lit. b) sau c), operatorul de distribuție are obligația de a transmite avizul tehnic de racordare și prosumatorului.</p> <p><b>Motivație:</b> Consideram inadecvata stabilirea unor termene de analiza/intocmire a documentatiei specifice racordarii prosumatorilor diferita de celelalte tipuri de utilizatori.</p>	<p><b>Nu se acceptă.</b></p> <p>Aceleași explicații ca cele pentru propunerea de modificare a art. 6, alin. (3).</p>



				<i>Propunem acelasi termene prevazute in Regulamentul de racordare, ca o pastrare a principiului nediscriminarii in privinta tratamentului solicitarilor utilizatorilor, solicitari care reflecta in aceeași masura interesele acestora.</i>	
9.	Art. 11, alin. (3)	DELGAZ Grid	(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.	(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 acesteia.</b> <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 conditioanre 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	<b>Nu se acceptă.</b> Propunerea este deja inclusă în textul alin. (3), ”Avizul tehnic de racordare (...) conține (...) condițiile tehnico - economice de racordare la rețea a locului de consum și de producere”. În cadrul locului de consum și de producere se găsesc instalația de producere și cea de stocare, conform definiției din <i>Regulament</i> .
10.	Art. 13, alin. (1) și (2)		(1) După primirea avizului tehnic de racordare, prosumatorul poate solicita în scris operatorului de distribuție încheierea contractului de racordare, printr-o cerere semnată în mod obligatoriu de prosumator sau de împuternicitul acestuia. Cererea conține anexate, după caz, copia actului de identitate, a certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau alte autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, respectiv împuternicirea acordată de utilizator operatorului economic atestat desemnat conform prevederilor alin. (3) pentru semnarea contractului de racordare cu operatorul de distribuție în numele și pe seama prosumatorului și reprezentarea prosumatorului în relația contractuală cu operatorul de distribuție pe toată perioada derulării contractului de racordare. (2) Notificarea prin care prosumatorul înștiințează operatorul de distribuție cu privire la încheierea directă cu un anumit proiectant/constructor atestat, desemnat de către acesta, a contractului pentru proiectarea/execuția lucrărilor pentru realizarea		<b>Se reformulează alin. (1) și (2) de la art. 13,</b> pentru corelare cu modificările și completările <i>Regulamentului</i> . Pentru mai multă claritate, se mută prevederi referitoare la documentele anexate cererii/notificării de la alin. (1) la alin. (2), astfel: (1) După primirea avizului tehnic de racordare, prosumatorul poate solicita în scris operatorului de distribuție încheierea contractului de racordare. Cererea conține anexate copia actului de identitate <b>sau, după caz, a certificatului constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia</b> și va fi în mod obligatoriu semnată de prosumator sau de împuternicitul acestuia. (2) Notificarea prin care prosumatorul înștiințează operatorul de distribuție cu privire la încheierea directă cu un anumit proiectant/constructor atestat, desemnat de către acesta, a contractului pentru proiectarea/execuția lucrărilor pentru



			instalației de racordare, constituie totodată cerere de încheiere a contractului de racordare. Notificarea va fi în mod obligatoriu semnată de prosumator sau de împuternicitul acestuia.		realizarea instalației de racordare, constituie totodată cerere de încheiere a contractului de racordare. Notificarea va fi în mod obligatoriu semnată de prosumator sau de împuternicitul acestuia <b>și conține anexate documentele prevăzute la alin. (1), precum și împuternicirea acordată de utilizator operatorului economic atestat desemnat conform prevederilor alin. (3) pentru semnarea contractului de racordare cu operatorul de distribuție în numele și pe seama prosumatorului și reprezentarea prosumatorului în relația contractuală cu operatorul de distribuție pe toată perioada derulării contractului de racordare.</b>
11.	Art. 14, alin. (1) și (2)	ACUE DELGAZ Grid DEER E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	(1) Operatorul de distribuție are obligația să transmită prosumatorului proiectul de contract de racordare semnat în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii prevăzute la art. 13 alin. (1). (2) În cazul în care, la solicitarea prosumatorului sau a operatorului economic atestat desemnat potrivit prevederilor art. 13 alin. (3), operatorul împreună cu prosumatorul sau cu operatorul economic atestat desemnat, după caz, convin modificări la proiectul de contract prevăzut la alin. (1), operatorul de distribuție are obligația să transmită prosumatorului și operatorului economic atestat respectiv contractul de racordare semnat, în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data la care a intervenit acordul reciproc asupra conținutului contractului.	(1) Operatorul de distribuție are obligația să transmită prosumatorului proiectul de contract de racordare semnat în termen de maximum <del>3-10</del> zile lucrătoare de la data înregistrării cererii prevăzute la art. 13 alin. (1). (2) În cazul în care, la solicitarea prosumatorului sau a operatorului economic atestat desemnat potrivit prevederilor art. 13 alin. (3), operatorul împreună cu prosumatorul sau cu operatorul economic atestat desemnat, după caz, convin modificări la proiectul de contract prevăzut la alin. (1), operatorul de distribuție are obligația să transmită prosumatorului și operatorului economic atestat respectiv contractul de racordare semnat, în termen de maximum <del>3-10</del> zile lucrătoare de la data la care a intervenit acordul reciproc asupra conținutului contractului. <i><b>Motivație:</b> Consideram inadecvata stabilirea unor termene de analiza/intocmire a documentatiei specifice racordarii prosumatorilor diferita de celelalte tipuri de utilizatori.</i> <i>Propunem acelasi termene prevazute in Regulamentul de racordare, ca o pastrare a principiului nediscriminarii in privinta tratamentului solicitarilor utilizatorilor, solicitari care reflecta in aceeasi masura interesele acestora.</i>	<b>Nu se acceptă.</b> Aceleași explicații ca cele pentru propunerea de modificare a art. 6, alin. (3).  <b>Se reformulează alin. (1)</b> corelat cu prevederile art. 13, alin. (2), astfel: (1) Operatorul de distribuție are obligația să transmită prosumatorului proiectul de contract de racordare semnat în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii prevăzute la art. 13 alin. (1) <b>sau, după caz, a notificării prevăzute la art. 13 alin. (2).</b>
12.	Art. 15	ACUE DEER E-Distribuție Banat	(1) Pentru racordarea la rețeaua electrică a noului loc de consum și de producere deținut de prosumator se execută următoarele categorii de lucrări:	<b>In contextul intaririlor de retea necesare racordarii instalatiilor prosumatorilor, este necesara includerea posibilitatii racordarii in situatia in care nu este respectat criteriul cu (N-1) elemente in functiune dand posibilitatea</b>	<b>Nu se acceptă.</b> La art. 15, alin. (3) din <i>Pocedură</i> , s-a prevăzut ca, în cazul în care este necesară realizarea lucrărilor de întărire, operatorul de distribuție

		E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	a) lucrări pentru realizarea instalației de racordare; b) lucrări pentru realizarea instalației de utilizare. (2) Pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor, suplimentar lucrărilor prevăzute la alin. (1), operatorul de distribuție realizează lucrări de întărire a rețelei electrice în amonte de punctul de racordare pentru prosumatorii care evacuează energia electrică produsă în rețeaua de distribuție, în situațiile în care lucrările respective rezultă a fi necesare.	OR sa deconecteze/limiteze în anumite situații prosumatorii cu abaterea de la prevederile standardului de performanță/Codului tehnic al rețelelor de distribuție și cu exonerarea OR de plata a daunelor către prosumatori. Rețelele de joasă tensiune și posturile nu au fost dimensionate pentru susținerea suplimentară a acestor sarcini.	și prosumatorii să aplice prevederile Regulamentului sau, în cazul prosumatorilor clienți casnici ale căror locuri de consum și de producere se racordează la rețeaua de joasă tensiune, prevederile procedurii specifice de racordare. Prin urmare, în cazul în care este necesară realizarea lucrărilor de întărire, stabilirea soluției de racordare să se poată realiza și prin studiu de soluție, în condițiile prevăzute în Ordinul nr. 102/2015. Calculele de regimuri permanente de funcționare cu n și n -1 elemente în funcțiune se realizează în studiul de soluție conform prevederilor Regulamentului privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul nr. 102/2015, cu modificările și completările ulterioare.
		DELGAZ Grid		(2) Solicităm eliminarea suportării costurilor pentru executia lucrarilor de intarire din obligatia OD <b>Motivație:</b> Conform motivației din adresa de înaintare	<b>Nu se acceptă</b> Se aplică aceleași reguli de suportare a costurilor pentru realizarea lucrărilor de întărire ca și în cazul celorlalți utilizatori. Solicitarea este discriminatorie și neharmonizată cu obiectivele europene, preluate la nivel național, referitoare la încurajarea creșterii producției de energie electrică din surse regenerabile.
13.	Art. 16, alin. (1)	DELGAZ Grid	(1) Proiectarea instalației de racordare, obținerea acordului/autorizației pentru executarea instalației de racordare în conformitate cu prevederile legale, execuția, recepția și punerea în funcțiune a acesteia se realizează în condițiile și la termenele prevăzute în contractul de racordare, cu respectarea prevederilor regulamentului, respectiv ale procedurii prevăzute la art. 10 în cazul racordării la rețeaua de joasă tensiune a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor clienți casnici.	(1) Proiectarea instalației de racordare, obținerea acordului/autorizației pentru executarea instalației de racordare în conformitate cu prevederile legale, execuția, recepția și punerea în funcțiune a acesteia se realizează în condițiile și la termenele prevăzute în contractul de racordare, cu respectarea prevederilor regulamentului, respectiv ale procedurii prevăzute la art. 10 în cazul racordării la rețeaua de joasă tensiune a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor clienți casnici. <b>In cazul în care sunt necesare lucrări specifice de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, punerea sub tensiune finală a instalațiilor electrice ale utilizatorului se va face doar după realizarea acestor lucrări</b> <b>Motivație:</b> motivat de corelarea cu termenele și asigurarea bugetelor necesare pentru executia lucrarilor	<b>Nu se acceptă.</b> Solicitarea de condiționare a punerii sub tensiune finală a instalațiilor electrice ale prosumatorilor de finalizarea lucrărilor de întărire specifice este discriminatorie. Se respectă regulile din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013 (Regulament), respectiv din Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor clienți casnici (Procedură).

				<i>de întarire și capacitatea rețelei la care se racordează locul de consum/producere nou</i>	
14.	Art. 19, alin. (1)	DELGAZ Grid	<p>(1) Dosarul instalației de utilizare se întocmește după realizarea fizică a acesteia și cuprinde următoarele documente:</p> <p>a) procesele verbale care confirmă recepția la terminarea lucrărilor;</p> <p>b) buletinul de încercare a prizei la pământ;</p> <p>c) 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>d) schema electrică monofilară a instalației de utilizare, inclusiv tabloul general, cu precizarea protecțiilor prevăzute și a reglajelor acestora.</p>	<p>(1) Dosarul instalației de utilizare se întocmește după realizarea fizică a acesteia și cuprinde următoarele documente:</p> <p>a) procesele verbale care confirmă recepția la terminarea lucrărilor;</p> <p><b>b) declarația executantului, prin care se confirmă: respectarea cerințelor din avizul tehnic de racordare, realizarea instalației de utilizare în baza proiectului tehnic verificat în condițiile legii, cu respectarea normelor tehnice în vigoare la data executării acesteia, inclusiv a prevederilor Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011 și cu îndeplinirea condițiilor care permit punerea ei sub tensiune;</b></p> <p><b>c) datele tehnice prevăzute de reglementările în vigoare;</b></p> <p>d) buletinul de încercare a prizei la pământ;</p> <p>e) 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>f) schema monofilară a instalației de utilizare, la nivelul necesar pentru realizarea conducerii prin dispecer, dar cel puțin la nivel de interfață cu instalația de racordare, stația de conexiuni sau tabloul general, cu precizarea protecțiilor prevăzute și a reglajelor acestora;</b></p> <p>g) schema de racordare la rețeaua de utilizare a surselor proprii, avizată de operatorul de rețea, dacă există surse proprii.</p> <p><b>Motivație:</b> Dosarul instalației de utilizare pentru un loc de consum și producere nou, trebuie să conțină documentele care alcătuiesc dosarul de utilizare pentru loc de consum nou precizate în Regulamentul de racordare, documente solicitate prin alte ordine ANRE care reglementează din punct de vedere tehnic prosumatorii (ordin 228/2018) la care se adaugă documentele privind instalația de producere.</p>	<p><b>Nu se acceptă.</b></p> <p><i>Procedura</i> este un document de sine stătător, elaborat în conformitate cu prevederile art. 73<sup>^1</sup>, (6) din <i>Lege</i>.</p> <p>Confirmarea respectării cerințelor tehnice este dovedită prin încheierea proceselor verbale care confirmă recepția la terminarea lucrărilor. Cerințele tehnice prevăzute în <i>Norma tehnică „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea”</i>, aprobate prin ANRE nr. 228/2018, cu modificările și completările ulterioare și în <i>Procedura de notificare pentru racordarea unităților generatoare și de verificare a conformității unităților generatoare cu cerințele tehnice privind racordarea unităților generatoare la rețelele electrice de interes public</i>, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 51/2019 trebuie respectate de către prosumatori și operatorii de distribuție, prin efectul actelor normative respective.</p> <p>Conform prevederilor art. 19, alin. (2) din <i>Procedură</i>, operatorul are obligația de a îi indica prosumatorului documentele ce trebuie anexate, completate sau refăcute și a de îi furniza informațiile necesare în acest scop, atunci când dosarul instalației este incomplet.</p> <p>Prin urmare, nu se acceptă introducerea unor documente suplimentare care să îngreuneze procesul de racordare și să mărească timpul de racordare la rețea a prosumatorilor.</p>

15.	Art. 19, alin. (2)	ACUE DELGAZ Grid DEER E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	(2) În situația în care documentația prevăzută la alin. (1) nu este completă, operatorul de distribuție comunică în scris solicitantului, în termen de maximum 2 zile lucrătoare de la data 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.	(2) În situația în care documentația prevăzută la alin. (1) nu este completă, operatorul de distribuție comunică în scris solicitantului, în termen de maximum <b>2 10</b> zile lucrătoare de la data 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. <i><b>Motivație:</b> Consideram inadecvata stabilirea unor termene de analiza/intocmire a documentatiei specifice racordarii prosumatorilor diferita de celelalte tipuri de utilizatori.</i> <i>Propunem acelasi termen prevazute in Regulamentul de racordare, ca o pastrare a principiului nediscriminarii in privinta tratamentului solicitarilor utilizatorilor, solicitari care reflecta in aceeasi masura interesele acestora.</i>	<b>Nu se acceptă.</b> Aceleași explicații ca cele pentru propunerea de modificare a art. 6, alin. (3).
16.	Art. 20, alin. (1) și (2)	ACUE E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	(1) Operatorul de distribuție este responsabil de achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție din punctul de delimitare, inclusiv a sistemului de comunicație, costurile fiind suportate de către acesta (2) Montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție în punctul de delimitare se realizează de către operatorul de distribuție înainte de data punerii în funcțiune a instalației de racordare.	(1) Operatorul de distribuție este responsabil de achiziția și montarea <del>grupului-contorului</del> de măsurare a energiei electrice <del>sau a blocului de măsură și protecție</del> din punctul de delimitare, inclusiv a sistemului de comunicație, costurile fiind suportate de către acesta în conformitate cu prevederile regulamentului. (2) Montarea <del>grupului-contorului</del> de masurare a energiei electrice <del>sau a blocului de măsură și protecție</del> în punctul de delimitare se realizează de către operatorul de distribuție înainte de data punerii în funcțiune a instalației de racordare.  <b>Sau</b> <b>Propunem eliminare alin. 2</b>  <i><b>Motivație:</b> In cazul grupurilor de masura semidirecte si indirecte este imposibila montarea transformatoarelor de masura de curent/tensiune in instalatia de racordare fara existenta acesteia</i> <i>Se propune executarea integrala a inst de racordare de catre un singur executant OD sau tert) – mai puțin contorul electric, deoarece optimizeaza timpii de executie a instalatiei de racordare si vin in sprijinul utilizatorilor.</i> <i>(Costurile raman in proprietatea OD)</i>	<b>Se acceptă cu reformulare.</b> <b>Se reformulează alin. (1), se introduce un nou alineat, alin. (2), alin. (2) devine alin. (3) și se reformulează astfel:</b> (1) Operatorul de distribuție este responsabil de achiziția și montarea <b>contorului</b> de măsurare a energiei electrice din punctul de delimitare, inclusiv a sistemului de comunicație, costurile fiind suportate de către acesta în conformitate cu prevederile regulamentului. (2) <b>Achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție, cu excepția echipamentelor prevăzute la alin. (1), precum și suportarea costurilor aferente acestor activități se realizează în conformitate cu prevederile regulamentului.</b> (3) Montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție în punctul de delimitare se realizează <b>de către operatorul de distribuție</b> înainte de data punerii în funcțiune a instalației de racordare.

			<p><i>Este inoportuna separarea lucrarilor din instalatia de racordare deoarece creaza disfunctionalitati majore cu intarzieri, ex:</i>  <i>BMP-ul este parte integranta in derularea cursiva a instalatiei de racordare.</i>  <i>1) BMP- Actalul mod de lucru (in situatiile cand nu este aleasa executia de catre OD) creaza disfunctionalitati in sincronizarea lucrarilor (inst racordare tert ales de consumator – BMP – OD), se pot deteriora lucrarile executate de catre tert, OD nu poate planifica sincron cu tert-ul, sau tert-ul cu OD executarea instalatiei de racordare</i>  <i>2) masurile indirecte executate prin tert:</i>  <i>Celulele de masura se configureaza de catre producator, daca vin neechipate, TC-urile si TT-urile catre trebuiesc montate separat de catre OD, daca nu sunt similare cu cele achizitionate de catre producatorul celulelor de MT – necesita adaptare de bare MT, etc.</i></p>	
		DEER	<p>Art. 20. – (1) Operatorul de distribuție este responsabil de achiziția și montarea <del>grupului</del> contorului de măsurare a energiei electrice <del>sau a blocului de măsură și protecție</del> din punctul de delimitare, inclusiv a sistemului de comunicație, costurile fiind suportate de către acesta în conformitate cu prevederile regulamentului.</p> <p>(2) Montarea <del>grupului</del> contorului de măsurare a energiei electrice <del>sau a blocului de măsură și protecție</del> în punctul de delimitare se realizează de către operatorul de distribuție înainte de data punerii în funcțiune a instalației de racordare.</p> <p><b>Motivație:</b> <i>In cazul grupurilor de masura semidirecte si indirecte este imposibila montarea transformatoarelor de masura de curent/tensiune in instalatia de racordare fara existenta acesteia.</i>  <i>Se propune executarea integrala a inst de racordare de catre un singur executant OD sau tert) – mai putin contorul electric, deoarece optimizeaza timpii de executie a instalatiei de racordare si vin in sprijinul utilizatorilor. (Costurile raman in proprietatea OD)</i>  <i>Este inoportuna separarea lucrarilor din instalatia de racordare deoarece creaza disfunctionalitati majore cu intarzieri, ex:</i></p>	

				<p><i>BMP-ul este parte integranta in derularea cursiva a instalatiei de racordare.</i></p> <p><i>1) BMP- Actulul mod de lucru (in situatiile cand nu este aleasa executia de catre OD) creaza disfunctionalitati in sincronizarea lucrarilor (inst racordare tert ales de consumator – BMP – OD), se pot deteriora lucrarile executate de catre tert, OD nu poate planifica sincron cu tert-ul, sau tert-ul cu OD executarea instalatiei de racordare</i></p> <p><i>2) masurile indirecte executate prin tert:</i>  <i>Celulele de masura se configureaza de catre producator, daca vin neechipate, TC-urile si TT-urile catre trebuiesc montate separat de catre OD, daca nu sunt similare cu cele achizitionate de catre producatorul celulelor de MT – necesita adaptare de bare MT, etc.</i></p>	
17.	Art. 20, alin. (2)	DELGAZ Grid	(2) Montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție în punctul de delimitare se realizează de către operatorul de distribuție înainte de data punerii în funcțiune a instalației de racordare.	<p><b>(2) Propunem eliminare alin. 2</b></p> <p><b>Motivație:</b> <i>In cazul grupurilor de masura semidirecte si indirecte este imposibila montarea transformatoarelor de masura de curent/tensiune in instalatia de racordare fara existenta acestora</i></p>	<p><b>Nu se acceptă.</b></p> <p>Instalația de racordare se realizează înainte de data punerii în funcțiune. La fel și montarea grupului de măsurare astfel încât la data punerii în funcțiune, instalația de racordare există iar grupul de măsurare/BMP trebuie să fie montat.</p>
18.	Art. 21, alin. (1)	DEER	(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><del>(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.</del></p> <p><b>Motivație:</b> <i>Doar punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare creeaza premisele efectuării probelor. Ori punerea sub tensiune a instalatiei de racordare se deruleaza – de regula anterior depunerii dosarului de utilizare si implicit solicitarii de punere sub tensiune pentru probe</i></p>	<p><b>Nu se acceptă.</b></p> <p>Punerea sub tensiune pe perioada de probe se realizează de către operator pe baza cererii care însoțește dosarul instalației de utilizare, transmise de prosumator. Prin urmare, la începerea probelor, instalația de racordare este pusă în funcțiune și instalația de utilizare este realizată, fapt confirmat prin transmiterea de către prosumator a dosarului instalației de utilizare conținând documentele care dovedesc conformitatea realizării instalației de utilizare. Punerea sub tensiune a instalației de utilizare, se realizează conform prevederilor art. 23 din <i>Procedură</i>.</p>
		E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia		<p>Propunem acelasi termene prevazute in Regulamentul de racordare, ca o pastrare a principiului nediscriminarii in privinta tratamentului solicitarilor utilizatorilor, solicitari care reflecta in aceeasi masura interesele acestora.</p>	<p><b>Nu se acceptă.</b></p> <p>Aceleași explicații ca cele pentru propunerea de modificare a art. 6, alin. (3).</p>



19.	Art. 22, alin. (1)	DELGAZ Grid DEER E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	(1) Operatorul de distribuție are obligația să emită din oficiu și să transmită prosumatorului certificatul de racordare în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data depunerii de către prosumator sau împuternicitul său la operatorul de distribuție a procesului verbal de recepție a punerii în funcțiune.	(1) Operatorul de distribuție are obligația să emită din oficiu și să transmită prosumatorului certificatul de racordare în termen de maximum <b>3 7</b> zile lucrătoare de la data depunerii de către prosumator sau împuternicitul său la operatorul de distribuție a procesului verbal de recepție a punerii în funcțiune. <i><b>Motivație:</b> Propunem acelasi termene prevazute in Regulamentul de racordare, ca o pastrare a principiului nediscriminarii in privinta tratamentului solicitarilor utilizatorilor, solicitari care reflecta in aceeasi masura interesele acestora.</i>	
20.	Art. 23	ACUE DELGAZ Grid DEER DEO E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	Art. 23. – 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.	Art. 23. – 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 <b>si incheierii contractului de furnizare/contractului de distributie.</b> <i><b>Motivație:</b> Punerea sub tensiune finala nu poate fi efectuata fara contract de furnizare/distributie.</i> <i><b>Motivație DEER:</b> Punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare in 2 zile de la emiterea certificatului de racordare creaza premisele consumului de energie electrica fara contract de furnizare, care este definitia „sustragerii de energie electrica”</i>	<b>Nu se acceptă</b> Completarea nu este necesară. Încheierea contractului de furnizare/distribuție a avut loc înainte de punerea sub tensiune pentru probe. Încheierea contractelor se poate desfășura în paralel astfel încât la momentul punerii sub tensiune pentru probe, contractele să fie încheiate.
21.	Cap. V	DELGAZ Grid	CAPITOLUL V Reguli pentru racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile	CAPITOLUL V Reguli pentru racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile <b>în situația în care nu este necesară creșterea puterii față de puterea aprobată pentru locul de consum/locul de consum și de producere respectiv</b> <i><b>Motivație:</b> Denumirea capitolelor trebuie sa fie foarte clar stabilita pentru a nu se face confuzie intre acestea ca aplicabilitate.</i>	<b>Nu se acceptă</b> Completarea nu este necesară.
22.	Art. 24, alin. (1)	ACUE DELGAZ Grid DEER E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	(1) După realizarea instalației de producere a energiei electrice racordate la locul de consum existent, prosumatorul transmite la operatorul de distribuție notificarea privind racordarea la un loc de consum existent a unei instalații de producere a energiei electrice conform modelului din anexa nr. 2, însoțită de documentele prevăzute în cuprinsul acesteia. În cazul în care la locul de consum existent prosumatorul racordează și o instalație de	(1) După realizarea instalației de producere a energiei electrice racordate la locul de consum existent <b>(fara a fi pusa in functiune)</b> , prosumatorul transmite la operatorul de distribuție notificarea privind racordarea la un loc de consum existent a unei instalații de producere a energiei electrice conform modelului din anexa nr. 2, 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>Nu se acceptă</b> Completarea nu este necesară. Punerea sub tensiune pentru probe și cea finală sunt etape ulterioare prevăzute în capitolul V al <i>Procedurii</i> .



			stocare, acesta confirmă în cuprinsul notificării deținerea instalației de stocare.	<b>Motivație:</b> Se evita astfel potentiala racordare la rețea (chiar dacă este vorba de echipamente din instalație de utilizare) a unor echipamente neconforme.	
23.	Art. 25	DELGAZ Grid	(1) În termen de 2 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării, operatorul de distribuție verifică documentația depusă. (1) În termen de 2 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării, operatorul de distribuție verifică documentația depusă. (...) (4) În termen de maximum 2 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării și a documentației complete, operatorul de distribuție transmite solicitantului factura de plată a tarifului pentru actualizarea certificatului de racordare, indicând modalitățile de plată, inclusiv plata prin ordin de plată/mandat poștal în contul bancar al operatorului de distribuție.	(1) În termen de <del>2</del> 7 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării, operatorul de distribuție verifică documentația depusă. <b>(1^1) Pentru prosumatorii clienti casnici racordati in rețeaua de joasa tensiune, operatorul de distribuție verifică documentația depusă în termen de 2 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării.</b> <b>Motivație:</b> Deoarece puterea care poate fi evacuată poate fi pînă la 400kW, si racordarea pe MT, analiza conditiilor tehnice care trebuie realizata conform art. 26. (3), si stabilirea masurilor care trebuie luate pentru asigurarea sigurantei in functionare a rețelei de distributie nu se poate realiza doar in 2 zile lucratoare.	<b>Nu se acceptă.</b> Pentru alin. (1) - Aceleași explicații ca cele pentru propunerea de modificare a art. 6, alin. (3). Creșterea limitei de putere, respectiv nivelul de tensiune nu justifică mărirea timpului de verificare a documentelor transmise de prosumator.
		E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia		<b>Propunem acelasi termene prevazute in Regulamentul de racordare, ca o pastrare a principiului nediscriminarii in privinta tratamentului solicitarilor utilizatorilor, solicitari care reflecta in aceeasi masura interesele acestora.</b>	<b>Nu se acceptă.</b> Aceleași explicații ca cele pentru propunerea de modificare a art. 6, alin. (3).
24.	Art. 27, alin. (1) și (3)		(1) Operatorul de distribuție este responsabil de achiziția și înlocuirea contorului de măsurare a energiei electrice existente în punctul de delimitare cu un contor care măsoară energia electrică în ambele sensuri, precum și de achiziția și montarea altor echipamente din grupul de măsurare a energiei electrice sau din blocul de măsură și protecție dacă acestea sunt necesare ca urmare a racordării la locul de consum existent a instalației de producere a energiei electrice, inclusiv a sistemului de comunicație, costurile fiind suportate de către acesta în conformitate cu prevederile regulamentului. (...) (3) În termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării transmise de prosumator conform prevederilor art. 24 alin. (1), însoțite de documentația completă, operatorul de distribuție înlocuiește contorul, montează, după caz, echipamentele necesare, conform		<b>Corelat cu modificarea art. 20, alin. (1) și (2), se modifică alin. (1), se introduce un alineat nou, alin. (2), alin. (3) devine alin. (4) și se modifică, astfel:</b> <b>(1)</b> Operatorul de distribuție este responsabil de achiziția și înlocuirea <b>contorului</b> de măsurare a energiei electrice existente în punctul de delimitare cu un contor care măsoară energia electrică în ambele sensuri, inclusiv a sistemului de comunicație, costurile fiind suportate de către acesta în conformitate cu prevederile regulamentului. <b>(2) Achiziția și montarea altor echipamente decât cele prevăzute la alin. (1) din grupul de măsurare a energiei electrice sau din blocul de măsură și protecție, dacă acestea sunt necesare ca urmare a racordării la locul de consum existent a instalației de producere a energiei electrice, precum și suportarea costurilor aferente acestor</b>

			prevederilor alin. (1), 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.		<b>activități se realizează în conformitate cu prevederile regulamentului.</b> (...) (4) În termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării transmise de prosumator conform prevederilor art. 24 alin. (1), însoțite de documentația completă, operatorul de distribuție înlocuiește contorul, montează, după caz, echipamentele necesare, conform prevederilor <b>alin. (2)</b> , 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.
25.	Art. 27, alin. (2)	DEO	(2) Operatorul de distribuție montează și, dacă este cazul, înlocuiește grupurile de măsurare a energiei electrice produse, amplasate în instalațiile de utilizare ale prosumatorilor, cu respectarea prevederilor art. 45 alin. (1) lit. a <sup>1</sup> ) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare.	(2) Operatorul de distribuție montează și, dacă este cazul, înlocuiește grupurile de măsurare a energiei electrice produse, amplasate în instalațiile de utilizare ale prosumatorilor <b>în conformitate cu precizarile ordinului ANRE pentru aprobarea regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor</b> , cu respectarea prevederilor art. 45 alin. (1) lit. a <sup>1</sup> ) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare. <b>Motivație:</b> În ordinul 50/2021 se precizează foarte clar care sunt situațiile în care OD montează grupuri de măsurare a energiei electrice în instalațiile de utilizarea ale prosumatorilor și astfel prevederile legislative trebuie să fie corelate.	<b>Nu se acceptă.</b> Prevederile altor reglementări aprobate de ANRE, cum ar fi cele privind regulile de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile sunt de asemenea, aplicabile. Nu este necesară o trimitere la reglementarea respectivă.
26.	Art. 27, alin. (3)	E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	(3) În termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării transmise de prosumator conform prevederilor art. 24 alin. (1), însoțite de documentația completă, operatorul de distribuție înlocuiește contorul, montează, după caz, echipamentele necesare, conform prevederilor alin. (1), 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.	<b>Propunem aceleași termene prevăzute în Regulamentul de racordare, ca o păstrare a principiului nediscriminării în privința tratamentului solicitărilor utilizatorilor, solicitări care reflectă în aceeași măsură interesele acestora.</b>	<b>Nu se acceptă.</b> Aceleași explicații ca cele pentru propunerea de modificare a art. 6, alin. (3).

27.	Art. 28, alin. (1)	E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	(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 contorului, montării echipamentelor necesare conform prevederilor art. 27 alin. (1) și (2) și transmiterii de către operator prosumatorului a notificării de punere sub tensiune.	Propunem acelasi termene prevazute in Regulamentul de racordare, ca o pastrare a principiului nediscriminarii in privinta tratamentului solicitarilor utilizatorilor, solicitari care reflecta in aceeasi masura interesele acestora.	<b>Nu se acceptă.</b> Aceleași explicații ca cele pentru propunerea de modificare a art. 6, alin. (3).  <b>Se reformulează alin. (1) corelat cu introducerea alin. (2) la art. 27:</b> Art. 28. – (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 contorului, montării echipamentelor necesare conform prevederilor art. 27 alin. (1) - (3) și transmiterii de către operatorul de distribuție prosumatorului a notificării de punere sub tensiune.
28.	Art. 29, alin. (1)	DELGAZ Grid DEER  E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	(1) Operatorul de distribuție are obligația să actualizeze/emită și să transmită prosumatorului certificatul de racordare în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data depunerii de către prosumator sau împuternicitul său la operatorul de distribuție a procesului- verbal de recepție a punerii în funcțiune.	(1) Operatorul de distribuție are obligația să actualizeze/emită și să transmită prosumatorului certificatul de racordare în termen de maximum <del>3</del> 7 zile lucrătoare de la data depunerii de către prosumator sau împuternicitul său la operatorul de distribuție a procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune. <b>Motivație: -</b> Propunem acelasi termene prevazute in Regulamentul de racordare, ca o pastrare a principiului nediscriminarii in privinta tratamentului solicitarilor utilizatorilor, solicitari care reflecta in aceeasi masura interesele acestora.	<b>Nu se acceptă.</b> Aceleași explicații ca cele pentru propunerea de modificare a art. 6, alin. (3).
29.	Art. 30	ACUE DEER E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	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 realizează de către operatorul de distribuție în termen de maximum 2 zile lucrătoare de la data actualizării/emiterii certificatului de racordare.	<del>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 realizează de către operatorul de distribuție în termen de maximum 2 zile lucrătoare de la data actualizării/emiterii certificatului de racordare.</del> Propunem eliminare <b>Motivație:</b> Instalatia de utilizare este sub tensiune fiind vorba de un loc de consum existent. Lucrarile in instalatiile de utilizare se realizeaza cu electricieni/firme atestate ANRE si pe cheltuiuala utilizatorilor.	<b>Nu se acceptă.</b> Anterior punerii sub tensiune finale a instalațiilor electrice aferente locului de consum existent, la care s-au racordat instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile, prosumatorul transmite procesul - verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalațiilor de producere la operatorul de distribuție.

				<p><i>Recomandam un document de accept punere sub tensiune/racordare instalatii de productie. Documentul se transmite simultan cu certificatul de racordare.</i></p> <p><b>Motivație DELGAZ Grid:</b> Justificam cu- instalatia de utilizare este sub tensiune fiind vorba de un loc de consum existent.</p> <p><i>Noi efectuam racordari/lucrari de punere sub tensiune in instalatiile de utilizare ale consumatorilor? Recomand un document de accept punere sub tensiune/racordare instalatii de productie. Doocumentul se transmite simultan cu certificatul de racordare. Justificare: lucrarile in instalatiile de utilizare se realizeaza cu electricieni/firme atestate ANRE si pe cheltuiala utilizatorilor.</i></p>	
30.	Art. 31	DELGAZ Grid	<p>Art. 31. – (1) După realizarea instalației de producere a energiei electrice racordate la locul de consum/locul 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 instalației de stocare, acesta confirmă în cuprinsul notificării deținerea instalației de stocare.</p> <p>(2) Prin cererea prevăzută la alin. (1) prosumatorul solicită operatorului de distribuție înlocuirea contorului existent la locul de consum existent cu un contor de măsurare a energiei electrice în ambele sensuri și punerea sub tensiune pentru perioada de probe a instalației de producere a energiei electrice racordate la locul de consum existent.</p> <p>(3) Ca urmare a solicitării prevăzute la alin. (1), operatorul de distribuție realizează lucrări suplimentare sau modificări ale instalațiilor de racordare existente în amonte de punctul de delimitare, în următoarele situații:</p> <p>a) prosumatorul solicită creșterea puterii absorbite din rețeaua electrică față de puterea aprobată anterior pentru locul de consum existent;</p>	<p><b>Clarificare si solicitare de reformulare in concordanta cu prevederile art. din OUG 143/2021</b></p>	<p><b>Nu se acceptă.</b></p> <p>Dispozițiile articolului sunt armonizate cu cele ale <i>Legii</i>. La alin. (5) este prevăzută trimiterea la aplicarea prevederilor art. 8–16 din <i>Procedură</i>, prevederi care includ modificările și completările <i>Legii</i>.</p>

		<p>b) puterea solicitată pentru a fi evacuată depășește puterea aprobată prin avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare pe baza căreia a fost dimensionată instalația de racordare a locului de consum existent;</p> <p>c) prosumatorul solicită modificarea 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, în situația creșterii puterii pentru consum și/sau evacuare față de puterea aprobată anterior prin certificatul de racordare emis prosumatorului.</p> <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>(5) În situațiile prevăzute la alin. (3) se parcurg etapele de racordare prevăzute la art. 5 lit. c) – e) și se aplică prevederile art. 8 –16. Stabilirea soluției de racordare se realizează cu respectarea de către operatorul de distribuție a prevederilor art. 26 alin. (3).</p>		
31.	Art. 33, alin. (4) și 6)	<p>(4) Înlocuirea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție și montarea, după caz, a echipamentelor necesare conform prevederilor alin. (6), în punctul de delimitare, se realizează de către operatorul de distribuție înainte de data punerii în funcțiune a instalației de racordare.</p> <p>(...)</p> <p>(6) Operatorul de distribuție este responsabil de achiziția și înlocuirea contorului de măsurare a energiei electrice existent în punctul de delimitare cu un contor care măsoară energia electrică în ambele sensuri, precum și de achiziția și montarea altor echipamente din grupul de măsurare a energiei electrice sau din blocul de măsură și</p>		<p><b>Corelat cu modificarea art. 20, alin. (1) și (2), se modifică alin. (4) și (6) și se introduce un alineat nou, alin. (7), astfel:</b></p> <p>(4) Înlocuirea contorului de măsurare a energiei electrice și montarea, după caz, a echipamentelor necesare conform prevederilor <b>alin. (7)</b>, în punctul de delimitare, se realizează înainte de data punerii în funcțiune a instalației de racordare.</p> <p>(...)</p> <p>(6) Operatorul de distribuție este responsabil de achiziția și înlocuirea <b>contorului</b> de măsurare a energiei electrice existent în punctul de delimitare cu un contor care măsoară energia electrică în ambele sensuri, inclusiv a</p>

			protecție dacă acestea sunt necesare ca urmare a situațiilor prevăzute la art. 31 alin. (3), inclusiv a sistemului de comunicație, costurile fiind suportate de către acesta în conformitate cu prevederile regulamentului.		sistemului de comunicație, costurile fiind suportate de către acesta în conformitate cu prevederile regulamentului. <b>(7) Achiziția și montarea altor echipamente decât cele prevăzute la alin. (6) din grupul de măsurare a energiei electrice sau din blocul de măsură și protecție, dacă acestea sunt necesare ca urmare a situațiilor prevăzute la art. 31 alin. (3), precum și suportarea costurilor aferente acestor activități se realizează în conformitate cu prevederile regulamentului.</b>
32.	Art. 34, alin. (1)	E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	(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.	Propunem acelasi termene prevazute in Regulamentul de racordare, ca o pastrare a principiului nediscriminarii in privinta tratamentului solicitarilor utilizatorilor, solicitari care reflecta in aceeasi masura interesele acestora.	<b>Nu se acceptă.</b> Aceleași explicații ca cele pentru propunerea de modificare a art. 6, alin. (3).
33.	Art. 35, alin. (1)	E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	(1) Operatorul de distribuție are obligația să emită din oficiu și să transmită prosumatorului certificatul de racordare în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data depunerii de către prosumator sau împuternicitul său la operatorul de distribuție a procesului verbal de recepție a punerii în funcțiune; certificatul de racordare emis corespunde instalației de racordare și instalației de utilizare realizate, conform prevederilor contractului de racordare.	Propunem acelasi termene prevazute in Regulamentul de racordare, ca o pastrare a principiului nediscriminarii in privinta tratamentului solicitarilor utilizatorilor, solicitari care reflecta in aceeasi masura interesele acestora.	
34.	Art. 36	E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	Art. 36. – 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 realizează de către operatorul de distribuție în termen de maximum 2 zile lucrătoare de la data emiterii certificatului de racordare.	Propunem acelasi termene prevazute in Regulamentul de racordare, ca o pastrare a principiului nediscriminarii in privinta tratamentului solicitarilor utilizatorilor, solicitari care reflecta in aceeasi masura interesele acestora.	
35.	Art. 37, alin. (5)	ACUE DELGAZ Grid DEER	(5) În termen de maximum o zi lucrătoare de la data înregistrării notificării și a documentației complete, operatorul de distribuție transmite solicitantului factura de plată a tarifului pentru	(5) În termen de maximum <del>o zi</del> 5 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării și a documentației complete, operatorul de distribuție transmite solicitantului factura de plată a tarifului pentru actualizarea certificatului de	

		E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție	actualizarea certificatului de racordare, indicând modalitățile de plată, inclusiv plata prin ordin de plată/mandat poștal în contul bancar al operatorului de distribuție.	racordare, indicând modalitățile de plată, inclusiv plata prin ordin de plată/mandat poștal în contul bancar al operatorului de distribuție. <i><b>Motivație:</b> Consideram inadecvata stabilirea unor termene de analiza/intocmire a documentatiei specifice racordarii prosumatorilor diferita de celelalte tipuri de utilizatori.</i> <i>Propunem acelasi termene prevazute in Regulamentul de racordare, ca o pastrare a principiului nediscriminarii in privinta tratamentului solicitarilor utilizatorilor, solicitari care reflecta in aceeasi masura interesele acestora.</i>	
36.	Art. 38	E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție Muntenia	(1) Operatorul de distribuție are obligația să actualizeze și să transmită prosumatorului certificatul de racordare în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data depunerii de către prosumator sau împuternicitul său la operatorul de distribuție a notificării și a documentației complete prevăzute la art. 37.	<b>Propunem acelasi termene prevazute in Regulamentul de racordare, ca o pastrare a principiului nediscriminarii in privinta tratamentului solicitarilor utilizatorilor, solicitari care reflecta in aceeasi masura interesele acestora.</b>	
37.	Art. 39, lit. b)	DELGAZ Grid	Art. 39. – Prevederile art. 37 și 38 se aplică în următoarele situații: (...) 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.	Art. 39 Prevederile art. 37 și 38 se aplică în următoarele situații: (...) b) <b>Propunem eliminarea</b> <i><b>Motivație:</b> Lit. b) nu este necesara intrucat in situatia respectiva prosumatorul se incadreaza in situatia reglementata prin capitolul V, Reguli pentru racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile.</i> <i>Totodata, conform continut cadru Certificat de racordare, in acesta trebuie inscrite toate echipamentele de producere instalate de prosumator. In cererea de certificare nu sunt prevazute campuri / tabele in care prosumatorii sa furnizeze informatii legate de modificarile elementelor de natura tehnica.</i>	<b>Nu se acceptă.</b> Prevederile cap. V din <i>Procedură</i> se referă la un loc de consum existent la care se racordează instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile, în timp ce dispozițiile art. 39 din <i>Procedură</i> se referă la un loc de consum si de producere existent la care realizează modificări de natura tehnică, fără a fi necesare lucrări în instalația electrică din amonte de punctul de delimitare.
38.	Art. 40, alin. (1)	ACUE DEER E-Distribuție Banat E-Distribuție Dobrogea E-Distribuție	(1) Operatorii de distribuție au obligația să verifice ori de câte ori este necesar, dar la un interval de timp care nu poate depăși un an, calitatea tehnică a energiei electrice livrate în rețea de către prosumatorii care dețin locuri de consum și de producere prevăzute cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile.	(1) <del>Operatorii de distribuție</del> <b>Prosumatorii</b> au obligația să verifice ori de câte ori este necesar, dar la un interval de timp care nu poate depăși un an, calitatea tehnică a energiei electrice livrate în rețea de către prosumatorii care dețin locuri de consum și de producere prevăzute cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile. <i><b>Motivație:</b> Propunem obligativitatea unei verificari/revizii cu o periodicitate stabila, similar cu revizia instalatiilor de utilizare gaz/centrale pe gaz etc, (dupa verificare exista</i>	<b>Nu se acceptă.</b> În conformitate cu prevederile art. 45, alin. (1) din <i>Lege</i> , obligația monitorizării indicatorii de performanță a serviciului de distribuție îi revine operatorului de distribuție. În plus, potrivit dispozițiilor Condițiilor generale asociate licenței pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice de către operatorii economici concesionari ai



				<p>obligatia transmiterii verificarii la OD gaze naturale). OD are trebui sa aiba dreptul de a verifica ori de cate ori este necesar / considera de cuviinta existenta acestei verificari de catre companiile atestate.</p> <p><b>Motivație DEER:</b> Similar cu revizia instalatiilor de utilizare gaz/centrale pe gaz etc, iar dupa verificare exista obligatia transmiterii verificarii la OD gaze naturale). OD are trebui sa aiba dreptul de a verifica ori de cate ori este necesar / considera de cuviinta.</p>	serviciului de distribuție a energiei electrice, titularul licenței are obligația de a respecta standardul de performanță și de a asigura calitatea serviciului, pe toată durata de valabilitate a licenței.
39.	Art. 40, alin. (1) și (4)	DELGAZ Grid	<p>(1) Operatorii de distribuție au obligația să verifice ori de câte ori este necesar, dar la un interval de timp care nu poate depăși un an, calitatea tehnică a energiei electrice livrate în rețea de către prosumatorii care dețin locuri de consum și de producere prevăzute cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile.</p> <p>(...)</p> <p>(4) În cazul în care prosumatorul nu transmite notificarea cu privire la efectuarea verificărilor parametrilor de calitate a energiei electrice în termenul stabilit în conformitate cu prevederile alin. (2) sau dacă rezultatul verificărilor indică nerespectarea cerințelor stabilite la art.12 din Norma tehnică "Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea", aprobată prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 228/2018, cu modificările și completările ulterioare, până la remedierea neconformităților constatate, operatorul de distribuție deconectează instalația de producere, cu luarea tuturor măsurilor necesare pentru prevenirea reconectării acesteia, sau locul de consum și de producere dacă prosumatorul refuză accesul operatorului de distribuție în incinta/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere.</p>	<p>(1) <del>Operatorii de distribuție</del> Prosumatorii au obligația să verifice ori de câte ori este necesar, dar la un interval de timp care nu poate depăși un an, calitatea tehnică a energiei electrice livrate în rețea de către prosumatorii care dețin locuri de consum și de producere prevăzute cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile.</p> <p>(...)</p> <p>(4) În cazul în care prosumatorul nu transmite notificarea cu privire la efectuarea verificărilor parametrilor de calitate a energiei electrice în termenul stabilit în conformitate cu prevederile alin. (2) sau dacă rezultatul verificărilor indică nerespectarea cerințelor stabilite la art.12 din Norma tehnică "Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea", aprobată prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 228/2018, cu modificările și completările ulterioare, până la remedierea neconformităților constatate, operatorul de distribuție deconectează instalația de producere cu informarea furnizorului si fara a mai transmite catre prosumator o notificare de deconectare , cu luarea tuturor măsurilor necesare pentru prevenirea reconectării acesteia. Dacă prosumatorul refuză accesul operatorului de distribuție în incinta/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere deconectează instalația de producere, cu luarea tuturor măsurilor necesare pentru prevenirea reconectării acesteia precum si locul de consum cu notificarea Furnizorului si Prosumatorului asupra deconectarii cu X zile inainte.</p> <p><b>Motivație:</b> Similar cu revizia instalatiilor de utilizare gaz/centrale pe gaz etc, iar dupa verificare exista obligatia transmiterii verificarii la OD gaze naturale). OD are</p>	

				<p><i>trebui sa aiba dreptul de a verifica ori de cate ori este necesar / considera de cuviinta...</i></p> <p><i>In cazul in care prosumatorul nu rezolva neconformitatile trebuie precizat foarte clar in ce conditii si in cat timp poate fi deconectata instalatia de productie pentru a nu lasa loc de interpretare.</i></p> <p><i>In cazul in care prosumatorul refuza accesul reprezentantilor OD in incinta sau in zona in care se afla instalatia de productie avand in vedere ca se va deconecta si locul de consum nu numai instalatia de productie, pentru a evita reclamatii privind eventuale abuzuri ale OD, deconectarea sa se faca cu preavizare de lipsa acces cu un numar de zile inainte stabilit prin ordin ANRE .</i></p>	
40.	Anexa 1	DELGAZ Grid	<p>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;</p> <p>h**) buletinul de încercare a prizei la pământ;</p> <p>i**) 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>j**) schema electrică monofilară a instalației de producere a energiei electrice și modul de racordare a acesteia în instalația de utilizare existentă, cu precizarea protecțiilor prevăzute și reglajele acestora.</p>	<p>g**) procesele verbale care confirmă recepția la terminarea lucrărilor <del>aferente instalației de producere a energiei electrice și a instalației de stocare, după caz, întocmit de executantul lucrării;</del></p> <p>h**) declarația executantului, prin care se confirmă: respectarea cerințelor din avizul tehnic de racordare, realizarea instalației de utilizare în baza proiectului tehnic verificat în condițiile legii, cu respectarea normelor tehnice în vigoare la data executării acesteia, inclusiv a prevederilor Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011 și cu îndeplinirea condițiilor care permit punerea ei sub tensiune;</p> <p>i**) datele tehnice prevăzute de reglementările în vigoare;</p> <p>j**) buletinul de încercare a prizei la pământ;</p> <p>k**) 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>l**) <del>schema monofilară a instalației de de producere a energiei electrice și modul de racordare a acesteia în instalația de utilizare existentă</del>-utilizare, la nivelul necesar pentru realizarea conducerii prin dispecer, dar cel puțin la nivel de interfață cu instalația de racordare, stația de conexiuni sau tabloul general, cu precizarea protecțiilor prevăzute și a reglajelor acestora;</p>	<p><b>Nu se acceptă.</b></p> <p>Propunerea de includere a unor documente suplimentare nu este justificată.</p> <p>Documentele prevăzute în <i>Procedură</i> sunt suficiente pentru a confirma respectarea cerințelor tehnice de către echipamentele prevăzute în instalația de utilizare.</p>

				<p>i**) schema de racordare la rețeaua de utilizare a surselor proprii, avizată de operatorul de rețea, dacă există surse proprii.</p> <p><b>Motivație:</b> Dosarul instalației de utilizare pentru un loc de consum și producere, trebuie să conțină documentele care alcătuiesc dosarul de utilizare pentru loc de consum precizate în Regulamentul de racordare, documente solicitate prin alte ordine ANRE care reglementează din punct de vedere tehnic prosumatorii (ordin 228/2018) la care se adaugă documentele privind instalația de producere</p>	
41.	Anexa 2	DELGAZ Grid	<p>c) 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;</p> <p>d) buletinul de încercare a prizei la pământ;</p> <p>e) certificatele de conformitate și fișele tehnice ale invertoarelor și 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;</p> <p>f) schema electrică monofilară a instalației de producere a energiei electrice și modul de racordare a acesteia în instalația de utilizare existentă, cu precizarea protecțiilor prevăzute și reglajele acestora.</p>	<p>b) procesele verbale care confirmă recepția la terminarea lucrărilor <del>aferente instalației de producere a energiei electrice și a instalației de stocare, după caz, întocmit de executantul lucrării;</del></p> <p>c) declarația executantului, prin care se confirmă: respectarea cerințelor din avizul tehnic de racordare, realizarea instalației de utilizare în baza proiectului tehnic verificat în condițiile legii, cu respectarea normelor tehnice în vigoare la data executării acesteia, inclusiv a prevederilor Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011 și cu îndeplinirea condițiilor care permit punerea ei sub tensiune;</p> <p>d) datele tehnice prevăzute de reglementările în vigoare;</p> <p>e) buletinul de încercare a prizei la pământ;</p> <p>f) 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>g) schema monofilară a instalației de <del>producere a energiei electrice și modul de racordare a acesteia în instalația de utilizare existentă</del>—utilizare, la nivelul necesar pentru realizarea conducerii prin dispecer, dar cel puțin la nivel de interfață cu instalația de racordare, stația de conexiuni sau tabloul general, cu precizarea protecțiilor prevăzute și a reglajelor acestora;</p>	

				<p>e) schema de racordare la rețeaua de utilizare a surselor proprii, avizată de operatorul de rețea, dacă există surse proprii.</p> <p><b>Motivație:</b> Dosarul instalației de utilizare pentru un loc de consum și producere, trebuie să conțină documentele care alcătuiesc dosarul de utilizare pentru loc de consum precizate în Regulamentul de racordare, documente solicitate prin alte ordine ANRE care reglementează din punct de vedere tehnic prosumatorii (ordin 228/2018) la care se adaugă documentele privind instalația de producere.</p>	
--	--	--	--	---	--

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

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

**Alexandru Molnar**  
**Șef SRPEE**

**Camelia Galaczi**  
**Expert**