

## OBSERVAȚII & PROPUNERI DE AMENDAMENTE

### TABEL COMPARATIV

*Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare vs  
Proiect de Ordonanță de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare (v. decembrie/septembrie)*

Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare		Proiect de Ordonanță de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare (V. DECEMBRIE)		Proiect de Ordonanță de urgență a Guvernului pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare (V. SEPTEMBRIE)		OBSERVAȚII/PROPUNERI
Art./Alin.	Prevederi	Art./Alin.	Prevederi	Prevederi		
1	2	3	4	5	6	
Art. 3 pct. 16	16. client vulnerabil - clientul final aparținând unei categorii de clienți casnici care, din motive de vârstă, sănătate sau venituri reduse, se află în risc de marginalizare socială și care, pentru prevenirea acestui risc, beneficiază de măsuri de protecție socială, inclusiv de natură financiară. Măsurile de protecție socială, precum și criteriile de eligibilitate pentru	Art. 3 pct. 16		La articolul 3, după punctul 16, se introduc patru noi puncte, punctele 161 - 164, cu următorul cuprins: "161. comunitate de energie a cetățenilor - persoana juridică care îndeplinește, cumulativ, următoarele condiții: a) este bazată pe o participare voluntară și deschisă și este controlată efectiv de către membri sau acționari persoane fizice, autorități locale, inclusiv	Propunem introducerea unui nou punct - 16 <sup>5</sup> , după cum urmează:  <i>La articolul 3, după punctul 16, se introduc cinci noi puncte, punctele 16<sup>1</sup> - 16<sup>5</sup>, cu următorul cuprins: (...) 16<sup>5</sup> „informații de facturare” înseamnă informațiile furnizate în factura unui client final, cu excepția unei solicitări de plată;</i>  În scopul transpunerii Art. 2 pct 21 din Directivă, întrucât Legea conține aceasta noțiune.	

acestea se stabilesc prin acte normative;

*municipalități, sau întreprinderi mici;*  
*b) are ca principal obiectiv oferirea unor avantaje cu privire la mediu, economice sau sociale pentru membrii sau acționarii săi sau pentru zonele locale în care funcționează mai degrabă, decât acela de a genera profituri financiare;*  
*c) se poate implica în producere, inclusiv producerea din surse regenerabile, distribuție, furnizare, consum, agregare, stocarea energiei, servicii de eficiență energetică, sau în servicii de încărcare pentru autovehicule electrice, ori poate să furnizeze alte servicii energetice membrilor sau acționarilor săi;*  
 162. *comision de încetare a contractului - comisionul sau penalitatea impusă clienților finali de către furnizori sau de către participanții la piață implicați în agregare la încetarea unui contract de furnizare de energie electrică sau de servicii;*  
 163. *comision pentru schimbare - comisionul sau penalitatea impusă pentru schimbarea furnizorilor sau a participanților la piață angajați în*

				<p><i>agregare, inclusiv comisionul de încetare a contractului, care este impus direct sau indirect clienților de către furnizori, de către participanții la piață angajați în agregare sau de către operatorii de sistem;</i></p> <p><i>164. componente de rețea complet integrate - componentele de rețea care sunt integrate în sistemul de transport sau de distribuție, inclusiv instalații de stocare și sunt utilizate numai în scopul de a asigura o funcționare sigură și fiabilă a sistemului de transport sau de distribuție și nu pentru echilibrarea sau gestionarea congestiilor”;</i></p>	
Art. 3					<p><b>La articolul 3, după punctul 83, se introduc două noi puncte, punctele 84 și 85 cu următorul cuprins:</b></p> <p><b><i>„84. Practici comerciale incorecte sau înșelătoare utilizate de furnizori în relația cu clienții finali non-casnici – practicile comerciale incorecte sau înșelătoare, astfel cum acestea sunt definite prin Legea nr. 363/2007 privind combaterea practicilor incorecte ale comercianților în relația cu consumatorii și armonizarea reglementărilor cu legislația europeană privind protecția consumatorilor, utilizate în relația cu consumatorii finali non-casnici, astfel cum aceștia sunt definiți la articolul 3, punctul 14.</i></b></p>

					<p><b>85. Consumator strategic – consumatorul industrial având un consum în bandă liniar mai mare de 600 000 MWh..”</b></p> <p>Modificarea prevederilor referitoare la sancționarea practicilor comerciale incorecte/înșelătoare operată prin proiectul de modificare a Legii nr. 123/2012 (în sensul realizării unei distincții între clienții casnici și clienții non-casnici) trebuie corelată cu definirea noțiunii de „Practici comerciale incorecte sau înșelătoare utilizate de furnizori în relația cu clienții finali non-casnici”</p>
Art. 6 lit. d <sup>1</sup>	Art. 6 lit. d) asigură elaborarea de studii pe baza cărora urmează a fi stabilite prioritățile privind investițiile de interes strategic din sectorul energiei electrice;	Art. 6 lit. d <sup>1</sup>	La articolul 6, litera d <sup>1</sup> ) se modifică și va avea următorul cuprins: „d <sup>1</sup> ) emite autorizații pentru înființare de noi capacități de producere a energiei electrice, în baza unor proceduri aprobate prin ordin al ministrului, autorizații în baza cărora operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție au obligația de a emite avizul tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile legale;”	La articolul 6, litera d <sup>1</sup> ) se modifică și va avea următorul cuprins: ” d <sup>1</sup> ) emite autorizații pentru înființare de noi capacități de producere a energiei electrice, în baza unor proceduri aprobate prin ordin al ministrului, autorizații în baza cărora operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție au obligația de a emite avizul tehnic de racordare, în conformitate cu prevederile legale”;	<p><b>Propunem abrogarea modului de lucru introdus și păstrarea actualului mod de lucru, ANRE să emită autorizațiile de înființare fiind cea mai în măsură autoritate să o facă.</b> ANRE deține informațiile tehnice necesare.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- De asemenea, procesul de racordare, cu totii pașii de obținere a avizului tehnic de racordare precum și a autorizației de înființare, este deja reglementat de ANRE și nu vedem necesare astfel de detalii într-o lege. Mai mult decât atât, o modificare a procesului de racordare de acest nivel, ar putea duce la un blocaj în dezvoltarea industriei regenerabile din România, atât pentru proiectele viitoare dar și pentru cele existente.</li> <li>- Așa cum este menționat și în D944, fiecare Stat Membru este liber să adopte proceduri și criterii menite să simplifice procesul de racordare.</li> <li>- Este în spiritul Directivei 944, precum și a altor regulamente europene, ca procedurile de înființare/autorizare să nu creeze o sarcină</li> </ul>

					<p>administrativă disproporționată față de mărimea și impactul potențial al producătorilor. De asemenea, având în vedere nevoia de accelerare a investițiilor în noi capacități de generare a energiei, schimbările modului de autorizare pot constitui bariere în calea accesului noilor operatori pe piață.</p>
Art 9 alin (1)	Pentru autorizare, solicitantul va înregistra cererea la autoritatea competentă	Art 9, aliniatul (1)	“Pentru autorizarea înființării de noi capacități energetice, solicitantul va înregistra cererea la ministerul de resort”.	“Pentru autorizarea înființării de noi capacități energetice, solicitantul va înregistra cererea la ministerul de resort”.	<p><b>Propunem pastrarea procedurilor actuale de racordare si de emitere a autorizatiilor de infiintare pentru noi capacitati de productie a energiei de catre ANRE, în baza următoarelor considerente:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ANRE este institutia care monitorizeaza si coordoneaza piata de energie din Romania, avand personal care detine informatiile tehnice in baza carora se emit toate autorizatiile in domeniul energiei electrice.</li> <li>- O asemenea imprejurare ar bloca investitiile in domeniul energiei (mai ales in cel al productiei energiei din surse regenerabile) si ar ingreuna accesul la finantarea acestora.</li> <li>- Aceasta modificare este in contradictie cu obiectivele asumate de Romania prin PNRR, respectiv de a atinge tinta de 6,9GW de capacitati aditionale de productie a energiei din surse regenerabile pana in 2030.</li> <li>- Etapele procesului de racordare sunt deja stabilite prin legislatia emisa de ANRE, iar aceasta modificare ar conduce la o noua legislatie in domeniul racordarii ce trebuie armonizata cu alte acte normative in domeniul energiei.</li> </ul>

					- Acest articol contravine spiritului Directivei 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE, Regulamentul (UE) 2019/941 privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei 2005/89/CE, intrucat creaza obstacole in ceea ce priveste accesul la piata de energie prin schimbarea unor mecanisme functionale ale pietei de energie.
Art 9 (alin 2)	Solicitantul va atașa, la cerere, actele și documentele care probează îndeplinirea de către acesta a condițiilor economice, financiare, tehnice și profesionale stabilite pe categorii de capacități energetice și de activități în domeniu.	Art 9, aliniatul (2)	Solicitantul va atașa, la cerere, actele și documentele prevăzute în procedura de autorizare aprobată prin ordin al ministrului, în conformitate cu prevederile de la art.6, lit.d1”	Solicitantul va atașa, la cerere, actele și documentele prevăzute în procedura de autorizare aprobată prin ordin al ministrului, în conformitate cu prevederile de la art.6, lit.d1”	<b>Propunem abrogarea modului de lucru introdus și pastrarea reglementarii actuale pentru considerentele de mai sus.</b>
Art 9, alin.(4)	(4) Procedura de acordare, modificare, suspendare și retragere a autorizațiilor și licențelor, termenele și condițiile de acordare, constând în: criteriile, limite de putere, atestări, avize, garanții și altele asemenea, diferențiate pe categorii de capacități și activități supuse autorizării, se stabilesc prin	Art. 1, pct.59	<b>La articolul 9, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:</b> “(4) Procedura de acordare, modificare, suspendare și retragere a autorizațiilor de înființare se stabilește prin ordin al ministrului de resort, iar procedura de acordare, modificare, suspendare și retragere a licențelor se stabilește prin regulament	<b>La articolul 9, alineatele (4) și (5) se modifica și vor avea următorul cuprins:</b> (4)Procedura de acordare, modificare, suspendare și retragere a autorizațiilor, termenele și condițiile de acordare, constând în: criteriile, limite de putere, atestări, avize, garanții și altele asemenea, diferențiate pe categorii de capacități și activități supuse autorizării, se stabilesc printru	<b>Propunem abrogarea modului de lucru introdus și pastrarea reglementarii actuale pentru considerentele de mai sus.</b>

	regulament aprobat prin ordin al președintelui ANRE.		<i>aprobat prin ordin al președintelui ANRE”;</i>	<i>procedura simplificata, aprobata prin ordin al ministrului. Ordinul ministrului privind procedura de emitere a autorizatiilor de infiintare se va emite in termen de 30 de zile de data intrarii in vigoare a prezentei ordonante.</i>	
Art 9, alin(4 <sup>1</sup> )		Art 9, alin(4 <sup>1</sup> )	Procedura de acordare, modificare, suspendare și retragere a autorizațiilor de înființare se stabilește prin ordin al ministrului de resort, iar procedura de acordare, modificare, suspendare și retragere a licențelor se stabilește prin regulament aprobat prin ordin al președintelui ANRE”.	Procedura de acordare, modificare, suspendare și retragere a autorizațiilor de înființare se stabilește prin ordin al ministrului de resort, iar procedura de acordare, modificare, suspendare și retragere a licențelor se stabilește prin regulament aprobat prin ordin al președintelui ANRE”.	<b>Propunem abrogarea modului de lucru introdus și pastrarea reglementarii actuale pentru considerentele de mai sus.</b>
Art 9, alin 5	Refuzul acordării unei autorizații sau licențe, lipsa de răspuns înăuntrul termenului și orice altă soluție a autorității competente, considerate de solicitant ilegale și prejudiciabile, pot fi atacate la Curtea de Apel București, Secția de contencios administrativ, în condițiile legii.	Art 9, alin 5	Refuzul acordării unei autorizații sau licențe, lipsa de răspuns înăuntrul termenului și orice altă soluție a uneia dintre autoritățile prevăzute la alin. (4), considerate de solicitant ilegale și prejudiciabile, pot fi atacate la Curtea de Apel București, Secția de contencios administrativ, în condițiile legii”;	Refuzul acordării unei autorizații sau licențe, lipsa de răspuns înăuntrul termenului și orice altă soluție a uneia dintre autoritățile prevăzute la alin. (4), considerate de solicitant ilegale și prejudiciabile, pot fi atacate la Curtea de Apel București, Secția de contencios administrativ, în condițiile legii”;	<b>Propunem abrogarea modului de lucru introdus și pastrarea reglementarii actuale pentru considerentele de mai sus.</b>

<p>Art 9, alin. 5</p>	<p>(5) Refuzul acordării unei autorizații sau licențe, lipsa de răspuns înăuntru termenului și orice altă soluție a autorității competente, considerate de solicitant ilegale și prejudiciabile, pot fi atacate la Curtea de Apel București, Secția de contencios administrativ, în condițiile legii</p>	<p>Art 9, aliniatul (5<sup>1</sup>)</p>	<p>“Operatorul sistemului de transport și operatorul de distribuție a energiei electrice eliberează aviz tehnic de racordare (ATR) oricărui deținător de autorizație de înființare a unei capacități de producere a energiei electrice, în condițiile stabilite de către ANRE și transmit trimestrial, către ministerul de resort, situația capacității disponibile zonale, în rețelele din perimetrul concesionat de fiecare dintre aceștia”.</p>	<p>“Operatorul sistemului de transport și operatorul de distribuție a energiei electrice eliberează aviz tehnic de racordare (ATR) oricărui deținător de autorizație de înființare a unei capacități de producere a energiei electrice, în condițiile stabilite de către ANRE și transmit trimestrial, către ministerul de resort, situația capacității disponibile zonale, în rețelele din perimetrul concesionat de fiecare dintre aceștia”.</p>	<p><b>Propunem abrogarea modului de lucru introdus și pastrarea reglementarii actuale pentru considerentele de mai sus.</b></p>
<p>Art 9, alin. 5</p>	<p>(5) Refuzul acordării unei autorizații sau licențe, lipsa de răspuns înăuntru termenului și orice altă soluție a autorității competente, considerate de solicitant ilegale și prejudiciabile, pot fi atacate la Curtea de Apel București, Secția de contencios administrativ, în condițiile legii</p>	<p>Art 9, aliniatul (5<sup>2</sup>)</p>	<p>Dispozițiile alin. (1), (2), (4), (5) și (5<sup>1</sup>) ale prezentului articol intră în vigoare în termen de 5 zile după aprobarea și publicarea ordinului de ministru menționat la alin. (2). Până la aprobarea și publicarea ordinului de ministru, autorizarea înființării de noi capacități energetice se va realiza de către ANRE, în conformitate cu regulamentele proprii în vigoare”.</p>	<p>Dispozițiile alin. (1), (2), (4), (5) și (5<sup>1</sup>) ale prezentului articol intră în vigoare în termen de 5 zile după aprobarea și publicarea ordinului de ministru menționat la alin. (2). Până la aprobarea și publicarea ordinului de ministru, autorizarea înființării de noi capacități energetice se va realiza de către ANRE, în conformitate cu regulamentele proprii în vigoare”.</p>	<p><b>Propunem abrogarea modului de lucru introdus și pastrarea reglementarii actuale pentru considerentele de mai sus.</b></p>



<p>Art. 10 alin.(1) și (2)</p> <p>(1) Autoritatea competentă emite autorizații de înființare pentru realizarea de noi capacități energetice de producere a energiei electrice, inclusiv de capacități de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, sau re tehnologizarea acestora ori realizarea de instalații de stocare noi, după cum urmează:</p> <p>a) dacă puterea electrică maximal debitată în rețea a capacităților respective depășește 1 MW, este necesară obținerea unei autorizații de înființare;</p> <p>b) dacă puterea electrică maximal debitată în rețea a capacităților respective este mai mică de 1 MW inclusiv, nu este necesară obținerea unei autorizații de înființare, dar sunt obligatorii notificarea autorității competente privind proiectul investițional și raportarea periodică a stadiului</p>	<p>Art. I pct.65</p>	<p><b>La articolul 10, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:</b></p> <p>„(1) Ministerul de resort emite autorizații de înființare pentru realizarea/re tehnologizarea de capacități energetice de producere a energiei electrice, inclusiv de capacități de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, ori realizarea de instalații de stocare. Dacă puterea electrică instalată a capacităților respective este până la 1 MW inclusiv, nu este necesară obținerea unei autorizații de înființare, dar obligația de notificare a ministerului de resort privind proiectul investițional și raportarea periodică a stadiului realizării acestuia, revine operatorului de distribuție, conform <b>reglementărilor ANRE;</b></p>	<p><b>La articolul 10 alineatul (1) se modifica si va avea urmatorul cuprins:</b></p> <p>„(1) Ministerul de resort emite autorizații de înființare pentru realizarea de noi capacități energetice de producere a energiei electrice, inclusiv de capacități de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, sau re tehnologizarea acestora. Dacă puterea electrică instalată a capacităților respective este pana la 1 MW inclusiv, nu este necesară obținerea unei autorizații de înființare, dar obligația de notificare a ministerului de resort privind proiectul investițional și raportarea periodică a stadiului realizării acestuia, conform reglementărilor în vigoare, revin operatorilor de distribuție a energiei electrice.”</p>	<p><b>Propunem abrogarea modului de lucru introdus și pastrarea reglementarii actuale pentru considerentele de mai sus.</b></p>
--	----------------------	--	---	---

	realizării acestuia, conform reglementărilor în vigoare.				
Art.21	<p>(1) Participanții la piața de energie electrică trebuie să respecte regulile de funcționare a acesteia, prevăzute prin ordine, decizii și avize favorabile emise de autoritatea competentă și să efectueze plățile pentru energia electrică și serviciile de care beneficiază, rezultate din tranzacțiile efectuate în conformitate cu aceste reguli, la termenele scadente prevăzute în contractele încheiate între părți.</p> <p>(2) Participant la piața de energie electrică reprezintă o persoană fizică sau juridică care cumpără, vinde sau produce energie electrică, care este implicată în agregare sau care este un operator de consum dispecerizabil sau de servicii de stocare a energiei, inclusiv prin plasarea de ordine de tranzacționare pe una sau mai multe piețe de</p>	Art.I, pct.77	<p><b>Articolul 21 se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><i>(1) Participanții la piața de energie electrică trebuie să respecte regulile de funcționare a acesteia emise de ANRE și să efectueze plățile pentru energia electrică și serviciile de care beneficiază rezultate din tranzacțiile efectuate în conformitate cu aceste reguli, la termenele scadente prevăzute în contractele încheiate între părți.</i></p> <p><i>(2) Participanții la piață sunt obligați să-și asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor pe care le generează pe piața de energie electrică, să respecte prevederile licențelor și ale reglementărilor emise de ANRE.</i></p> <p><i>(3) Responsabilitatea în materie de echilibrare nu se</i></p>	<p><b>Articolul 21 se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><b>Participanții la piața de energie electrică</b></p> <p><i>(1) Participanții la piața de energie electrică trebuie să respecte regulile de funcționare a acesteia emise de ANRE și să efectueze plățile pentru energia electrică și serviciile de care beneficiază rezultate din tranzacțiile efectuate în conformitate cu aceste reguli, la termenele scadente prevăzute în contractele încheiate între părți.</i></p> <p><i>(2) Participanții la piață sunt obligați să-și asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor pe care le generează pe piața de energie electrică, să respecte prevederile licențelor și ale reglementărilor emise de ANRE.</i></p> <p><i>(3) Responsabilitatea in materie de echilibrare nu se aplică instalațiilor</i></p>	<p><b>În condițiile în care operatorii de distribuție au dificultăți cu achiziția energiei de pe piața angro pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al rețelelor, instituirea obligației lor de a prelua dezechilibrele unui număr în creștere de producători mici este de natură a genera o mare instabilitate în sector precum și complicații birocratice în condițiile în care operatorii de distribuție nu au la ora actuală nici o relație contractuală cu astfel de producători.</b></p>

<p>energie electrică, inclusiv pe piețele de echilibrare a energiei.</p> <p>(3) Participanții la piață sunt obligați să-și asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor pe care le generează pe piața de energie electrică, cu excepția dezechilibrelor pentru care se aplică reguli de socializare/redistribuire stabilite de autoritatea competentă sau prevăzute explicit de legislația în vigoare, să respecte prevederile licențelor și ale reglementărilor emise de autoritatea competentă. Obligațiile de plată vor fi achitate în termen de maximum o lună de la încheierea lunii de tranzacționare, pe baza cantităților de energie electrică tranzacționate măsurate.</p> <p>(4) Clienții au obligația plății contravalorii facturilor pentru energia electrică și pentru serviciile de care beneficiază, la termenele</p>	<p>aplică instalațiilor de producere a energiei electrice care utilizează surse regenerabile de energie cu o putere instalată de producere a energiei electrice mai mică de 400 kW. <i>Responsabilitatea în materie de echilibrare revine operatorului de distribuție concesionar, conform reglementărilor ANRE;</i></p> <p>(4) Clienții au obligația plății contravalorii facturilor pentru energia electrică și pentru serviciile de care beneficiază, la termenele scadente prevăzute în contractele încheiate între părți, precum și constituirea de garanții financiare în vederea evitării riscurilor de neplată pe piața de energie electrică.</p> <p>(5) Participanții la piața de energie electrică trebuie să notifice operatorului de transport și de sistem importurile, exporturile și tranzitele pe intervale de tranzacționare, cu partenerii externi, pe fiecare graniță.</p>	<p>de producere a energiei electrice care utilizează surse regenerabile de energie cu o putere instalată de producere a energiei electrice mai mică de 400 kW;</p> <p>(4) Clienții au obligația plății contravalorii facturilor pentru energia electrică și pentru serviciile de care beneficiază, la termenele scadente prevăzute în contractele încheiate între părți, precum și constituirea de garanții financiare în vederea evitării riscurilor de neplată pe piața de energie electrică.</p> <p>(5) Participanții la piața de energie electrică trebuie să notifice operatorului de transport și de sistem importurile, exporturile și tranzitele pe intervale de tranzacționare, cu partenerii externi, pe fiecare graniță.</p>	
---	---	---	--

<p>scadente prevăzute în contractele încheiate între părți, precum și constituirea de garanții financiare în vederea evitării riscurilor de neplată pe piața de energie electrică.</p> <p>(5) Participanții la piața de energie electrică trebuie să notifice operatorului de transport și de sistem importurile, exporturile și tranzitele pe intervale de tranzacționare, cu partenerii externi, pe fiecare graniță.</p> <p>(6) Participanții la piața de energie electrică trebuie să notifice operatorului de transport și de sistem toate cantitățile contractate nete reciproce.</p> <p>(7) Participanții la piața de energie electrică au obligația să transmită operatorului pieței de energie electrică informații privind cantitățile de energie electrică tranzacționale aferente contractelor de vânzare-cumpărare de energie electrică încheiate.</p>		<p>(6) Participanții la piața de energie electrică trebuie să notifice operatorului de transport și de sistem informațiile necesare acestuia pentru îndeplinirea atribuțiilor ce-i revin prin prezenta lege, inclusiv contractate, conform reglementărilor ANRE și procedurilor emise de operatorul de transport și de sistem în conformitate cu prevederile legislației europene.</p> <p>(7) Participanții la piețe din țări terțe care își desfășoară activitatea în cadrul pieței de energie electrică naționale trebuie să respecte legislația Uniunii și legislația din România aplicabilă, inclusiv a normelor referitoare la politica de mediu și de securitate”;</p>	<p>(6) Participanții la piața de energie electrică trebuie să notifice operatorului de transport și de sistem informațiile necesare acestuia pentru îndeplinirea atribuțiilor ce-i revin prin prezenta lege, inclusiv contractate, conform reglementărilor ANRE și procedurilor emise de operatorul de transport și de sistem în conformitate cu prevederile legislației europene.</p> <p>(7) Participanții la piețe din țări terțe care își desfășoară activitatea în cadrul pieței de energie electrică naționale trebuie să respecte legislația Uniunii și legislația din România aplicabilă, inclusiv a normelor referitoare la politica de mediu și de securitate.</p>	
--	--	--	---	--

Art. 27		Art.I, pct.87	<p><b>La articolul 27, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:</b></p> <p><i>“(3) Pentru energia electrică produsă din surse regenerabile în centrale electrice acreditate pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi instituit prin Legea nr. 220/2008, contractată pe piața de energie electrică se garantează preluarea în rețeaua electrică”;</i></p>		<p><b>Prevederea propusă creează o discriminare între producătorii de energie electrică din surse regenerabile beneficiari ai unei scheme de sprijin (capacități puse în funcțiune înainte de 31.12.2016) și producătorii de energie electrică din surse regenerabile care ar pune în funcțiune noi capacități atât de necesare în această perioadă, eventual fără a beneficia de nici o schemă de sprijin. Tendințele europene sunt de a nu mai garanta preluarea electricității producătorilor din surse regenerabile în conditiile în care aceste tehnologii devin competitive ca și cost de producere</b></p>
Art. 45		Art.I, pct.117	<p><b>La articolul 45, alineatul (1), după litera g), se introduc patru noi litere, literele h) - k), cu următorul cuprins:</b></p> <p><i>”h) achiziționează produse și servicii necesare în vederea exploatării eficiente, fiabile și sigure a rețelei electrice de distribuție, precum și în vederea măsurării energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în instalațiile utilizatorilor.</i></p> <p><i>Normele adoptate de către operatorul de distribuție în acest scop sunt obiective, transparente și</i></p>	<p><b>La articolul 45, alineatul (1), după litera g), se introduc cinci litere noi, literele h) - l), cu următorul cuprins:</b></p> <p><i>”h) achiziționează produse și servicii necesare în vederea exploatării eficiente, fiabile și sigure a rețelei electrice de distribuție.</i></p> <p><i>Normele adoptate de către operatorul de distribuție în acest scop sunt obiective, transparente și nediscriminatorii și sunt elaborate în coordonare cu operatorul de transport și de sistem și cu alți participanți la piață relevanți.</i></p> <p><i>Clauzele și condițiile, inclusiv normele și tarifele, după caz,</i></p>	

*nediscriminatorii și sunt elaborate în coordonare cu operatorul de transport și de sistem și cu alți participanți la piață relevanți. Clauzele și condițiile, inclusiv normele și tarifele, după caz, aplicabile furnizării de astfel de produse și prestării de astfel servicii de către operatorii de distribuție se stabilesc în mod nediscriminatoriu și au în vedere costurile și se publică pe pagina de internet a operatorului de distribuție.*

*i) în îndeplinirea atribuțiilor menționate la pct. h), operatorul de distribuție achiziționează serviciile de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței și care sunt necesare pentru rețeaua sa, conform unor proceduri transparente, nediscriminatorii și bazate pe piață, cu excepția cazului în care ANRE a determinat că prestarea bazată pe piață a serviciilor de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței nu este rentabilă*

*aplicabile furnizării de astfel de produse și prestării de astfel servicii de către operatorii de distribuție se stabilesc în mod nediscriminatoriu și au în vedere costurile și se publică pe pagina de internet a operatorului de distribuție.*

*i) în îndeplinirea atribuțiilor menționate la punctul (h), operatorul de distribuție achiziționează serviciile de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței și care sunt necesare pentru rețeaua sa, conform unor proceduri transparente, nediscriminatorii și bazate pe piață, cu excepția cazului în care ANRE a determinat că prestarea bazată pe piață a serviciilor de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței nu este rentabilă și a acordat o derogare. Obligația de a achiziționa servicii de sistem care nu au ca scop*

*și a acordat o derogare. Obligația de a achiziționa servicii de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței nu se aplică componentelor de rețea complet integrate.*

*j) cooperează cu operatorul de transport și de sistem pentru participarea efectivă la piețele cu amănuntul, la piețele angro și la piețele de echilibrare a participanților la piață racordați la rețeaua lor. Prestarea de servicii de echilibrare care rezultă din resurse situate în rețeaua electrică de distribuție este convenită cu operatorul de transport și de sistem.*

*k) aprobă racordarea la rețelele electrice de distribuție a punctelor de reîncărcare private și cu acces public, conform reglementărilor ANRE.*

*l) acționează ca un facilitator de piață neutru în achiziționarea energiei pe care o folosește pentru a acoperi pierderile de energie din sistem, conform unor*

*stabilitatea frecvenței nu se aplică componentelor de rețea complet integrate.*

*j) cooperează cu operatorul de transport și de sistem pentru participarea efectivă la piețele cu amănuntul, la piețele angro și la piețele de echilibrare a participanților la piață racordați la rețeaua lor. Prestarea de servicii de echilibrare care rezultă din resurse situate în rețeaua electrică de distribuție este convenită cu operatorul de transport și de sistem.*

*k) aprobă racordarea punctelor de reîncărcare private și cu acces public la rețelele electrice de distribuție, conform reglementărilor ANRE.*

*l) poate deține puncte de reîncărcare exclusiv pentru uz propriu.”*

**Propunem menținerea variantei din Septembrie a literei l).**

			<p><i>proceduri transparente, nediscriminatorii și bazate pe piață, aprobată de ANRE”;</i></p>		
<p>Art. 57</p>	<p>(1) Furnizorul/operatorul de distribuție trebuie să informeze clienții finali, atât prin intermediul punctelor unice de contact și paginii de internet, conform reglementărilor ANRE, cât și prin intermediul facturii sau al documentelor anexate acesteia, precum și prin materiale promoționale, cu privire la drepturile acestora, la legislația în vigoare și la căile de soluționare a litigiilor în cazul unor cereri, plângeri, sesizări, reclamații sau contestații.          (1.1. ) Punctul unic de contact este constituit dintr-un punct central care coordonează punctele de informare regională/ locală, ce sunt ușor accesibile și situate la distanță de maximum 50 km de locurile de consum ale clienților finali care beneficiază de</p>	<p>Art. 57</p>	<p><b>La articolul 57, alineatul (1<sup>1</sup>) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><i>“(1<sup>1</sup>) Furnizorul este obligat să înființeze puncte unice de contact, fizice sau virtuale care să asigure clienților finali modalități adecvate de informare cu privire la drepturile acestora, la legislația în vigoare, la căile de soluționare a litigiilor în cazul unor cereri, plângeri, sesizări, reclamații sau contestații. Punctele unice de contact pot face parte din punctele de informare generală a clienților finali și oferă clienților finali informații în mod gratuit.”</i></p>	<p><b>La articolul 57, alineatul (11) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><i>“(11) Furnizorul este obligat să înființeze puncte unice de contact, fizice sau virtuale care să asigure clienților finali modalități adecvate de informare cu privire la drepturile acestora, la legislația în vigoare, la căile de soluționare a litigiilor în cazul unor cereri, plângeri, sesizări, reclamații sau contestații. Punctele unice de contact pot face parte din punctele de informare generală a clienților finali și oferă clienților finali informații în mod gratuit”</i></p>	<p><b>La articolul 57, propunem completarea cu un alin nou (1<sup>2</sup>):</b></p> <p><i>(1<sup>2</sup>) Furnizorul are obligația de a participa la mecanismele de soluționare a alternativă a litigiilor inițiate de clienții casnici.</i></p> <p>Pentru transpunerea obligației din textul Directivei 2019/944:  <i>„Art. 26 alin. (3) Participarea întreprinderilor din domeniul energiei electrice la mecanismele de soluționare alternativă a litigiilor pentru clienții casnici este obligatorie, cu excepția cazului în care statul membru demonstrează Comisiei că alte mecanisme sunt la fel de eficiente.”</i></p>



	serviciu universal, și oferă acestora informații în mod gratuit.				
Art. 57					<p>La articolul 57, după alineatul 7 se introduce un nou alineat, alineatul (8), care va avea următorul cuprins:</p> <p><i>„(8) Furnizorul este obligat ca în relația cu clientul industrial să constituie garanții financiare în vederea evitării riscurilor de nefurnizare a energiei electrice.”</i></p> <p>Această prevedere este menită să combată riscul neexecutării de către furnizori a obligațiilor asumate în relația cu clienții industriali.</p>
Art. 75	<p>Fundamentarea acestora (1) Pentru activitățile desfășurate în sectorul energiei electrice se aplică următoarele prețuri și tarife:</p> <p>a) prețuri rezultate din mecanismele concurențiale ale pieței de energie electrică; b) tarife reglementate pentru serviciile de transport, de sistem și de distribuție a energiei electrice; c) tarife/prețuri reglementate pentru furnizarea de energie electrică clienților prevăzuți la art. 55 alin. (1), cu</p>	Art. 75	<p><b>Articolul 75 se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><i>”Tipurile de prețuri și tarife.</i></p> <p><i>(1) Pentru activitățile desfășurate în sectorul energiei electrice se aplică următoarele prețuri și tarife:</i></p> <p><i>(a) tarife reglementate pentru serviciile de transport, inclusiv pentru acoperirea costurilor de achiziție a serviciilor de sistem, precum și tarife de distribuție a energiei</i></p>	<p><b>Articolul 75 se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><i>” Tipurile de prețuri și tarife.</i></p> <p><i>(1) Pentru activitățile desfășurate în sectorul energiei electrice se aplică următoarele prețuri și tarife:</i></p> <p><i>a) tarife reglementate pentru serviciile de transport, inclusiv pentru acoperirea costurilor de achiziție a serviciilor de sistem, precum și tarife de distribuție a energiei electrice;</i></p> <p><i>b) tarife reglementate de racordare la rețea;</i></p> <p><i>c) prețuri și tarife aferente activităților conexe prevăzute de legislația primară și de</i></p>	<p>Propunem introducerea unui nou alineat (1<sup>1</sup>), după cum urmează:</p> <p><i>(1<sup>1</sup>), Pretul pentru clientul final reflectat în contractul semnat și în factura emisă de către furnizor, va fi defalcate pe componente, constituind suma următoarelor 3 elemente importante:</i></p> <p><i>a. componenta de energie și de furnizare</i></p> <p><i>b. componenta de rețea (transport, sistem și distribuție)</i></p> <p><i>c. componenta care include impozite, comisioane, taxe și tarife, cum ar fi dar fara a se limita la contravaloarea certificatelor verzi, contributia pentru congenerarea de inalta eficienta, accize, TVA etc.</i></p> <p><i>Furnizorul va prezenta clientului final doar oferta pentru prima componenta, restul componentelor</i></p>

	<p>respectarea prevederilor art. 22, până la eliminarea acestora; d) prețuri/tarife practicate de furnizorii de ultimă instanță clienților aflați în situația prevăzută la art. 53 alin. (2); e) tarife reglementate pentru achiziția serviciilor tehnologice de sistem, până la crearea unei piețe concurențiale de servicii tehnologice de sistem; f) tarife reglementate de racordare la rețea; g) tarif reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică; h) prețuri reglementate practicate de producătorii/furnizorii de energie electrică clienților prevăzuți la art. 55 alin. (1), cu respectarea prevederilor art. 22; i) prețuri reglementate pentru energia termică produsă în centralele de cogenerare;</p>		<p><i>electrice;</i> <i>(b) tarife reglementate de racordare la rețea;</i> <i>(c) prețuri și tarife aferente activitatilor conexe prevăzute de legislația primară și de reglementările ANRE desfășurate de operatorul de transport și sistem sau de operatorul de distribuție;</i> <i>(d) prețuri pentru energia electrică și energia electrică și termică produsă în cogenerare prevăzute de legislația aplicată schemelor de sprijin;</i> <i>(2) Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare de energie electrică și serviciile de sistem asociate se aplică prețuri negociate între părți sau stabilite prin mecanisme concurențiale de piață.”</i></p>	<p><i>reglementările ANRE desfășurate de operatorul de transport și sistem sau de operatorul de distribuție;</i> <i>d) prețuri pentru energia termică destinată consumului sistemelor de alimentare publică cu energie termică (SACET) produsă în centralele de cogenerare;</i> <i>(2) Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare de energie electrică și serviciile de sistem asociate se aplică prețuri negociate între părți sau stabilite prin mecanisme concurențiale de piață”;</i></p>	<p><i>nefiind in controlul sau in competentele de negociere ale furnizorului</i></p>
<p>Art. 93 alin. 1</p>	<p>39. nerespectarea de către furnizori sau operatori de distribuție, după caz, a obligațiilor prevăzute la art.</p>		<p><b>La articolul 93 alineatul (1) se introduce un nou punct ( 39<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:</b></p>	<p><b>La articolul 93, alineatul (1), după punctul 39 se introduc două noi puncte, punctele 391 și 392, cu următorul cuprins:</b></p>	<p><b>Consideram ca este o eroare in „inclusiunea” acestei posibile fapte contravenționale a unui OD – stabilita la punctul 39<sup>1</sup> in conditiile in care descrierea nivelului amenzii face vorbire despre</b></p>

	57 alin. (1) și la art. 58 alin. (2);		"39 <sup>1</sup> . nerespectarea de către furnizori sau operatori de distribuție, după caz, a obligațiilor prevăzute la art. 45 alin. 7) și la art. 57 alin. (15). "	"391. nerespectarea de către operatori de distribuție, după caz, a obligațiilor prevăzute la art. 45 alin. 10); 392. nerespectarea de către furnizori a obligațiilor prevăzute la art. 57 alin. (15)";	activitati nespecifice distribuției – raportarea a cuantumului amenzii „cifra de afaceri anuală a vânzărilor pe piața angro de energie, din anul financiar anterior sancționării” - cel mai probabil ar trebui înlocuit cu punctul 39 <sup>2</sup> care stabilește o sancțiune pentru activitatea furnizorilor (ceea ce are legătura cu descrierea activității din care se realizează cifra de afaceri).
Art. 100					<p>La articolul 100, după punctul 92, se introduce un nou punct, punctul 93 cu următorul cuprins:</p> <p><i>„93. Practici comerciale incorecte sau înșelătoare utilizate de furnizori în relația cu clienții finali non-casnici – practicile comerciale incorecte sau înșelătoare, astfel cum acestea sunt definite prin Legea nr. 363/2007 privind combaterea practicilor incorecte ale comercianților în relația cu consumatorii și armonizarea reglementărilor cu legislația europeană privind protecția consumatorilor, utilizate în relația cu consumatorii finali non-casnici, astfel cum aceștia sunt definiți la articolul 100, punctul 28.”</i></p> <p>Modificarea prevederilor referitoare la sancționarea practicilor comerciale incorecte/înșelătoare operată prin proiectul de modificare a Legii nr. 123/2012 (în sensul realizării unei distincții între clienții casnici și clienții non-casnici) trebuie corelată cu definirea noțiunii de „Practici comerciale incorecte sau înșelătoare utilizate de furnizori în relația cu clienții finali non-casnici.</p>

<p>Art. 139 alin. (3)</p>	<p>Art. 139 alin. (3)</p> <p>Tarifele pentru prestarea serviciului de distribuție dintr-un sistem de distribuție închis și metodologiile care stau la baza calculării acestora vor fi publicate de către operatorul economic care desfășoară această activitate pe pagina proprie de web. ANRE va publica un ghid de bună practică privind modalitatea de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție dintr-un sistem de distribuție închis.</p>				<p><b>Articolul 139, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><b>„(3) Operatorul unui sistem de distribuție închis decide dacă percepe sau nu tarif pentru prestarea serviciului de distribuție.</b> Tarifele pentru prestarea serviciului de distribuție dintr-un sistem de distribuție închis și metodologiile care stau la baza calculării acestora vor fi publicate de către operatorul economic care desfășoară această activitate pe pagina proprie de web. ANRE va publica un ghid de bună practică privind modalitatea de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție dintr-un sistem de distribuție închis.”</p> <p>Operatorul unui sistem de distribuție închis trebuie să aibă dreptul de a decide în ce măsură este necesar să perceapă sau nu un tarif pentru prestarea serviciului de distribuție.</p>
---------------------------	--	--	--	--	--