



Parlamentul României

Senat

Comisia pentru afaceri europene

SENATUL ROMÂNIEI
Comisia pentru Afaceri Europene
Nr. LXIII 43
Data 16.02.2022

Aviz

la

**Proiect de lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a  
Guvernului nr.143/2021 pentru modificarea și completarea  
Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012,  
precum și pentru modificarea unor acte normative**

Comisia pentru afaceri europene a fost sesizată, prin adresa nr. L10/2022, cu Proiect de lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative, inițiator Guvernul României.

Proiectul de ordonanță de urgență are ca obiect modificarea și completarea Legii energiei electrice și a Gazelor naturale nr.123/2012, precum și modificarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, a Legii nr.23/2014 și a Legii nr. 226/2021 privind stabilirea măsurilor de protecție socială pentru consumatorul vulnerabil de energie.

Analizat din perspectiva dreptului Uniunii Europene, intervenția legislativă intră sub incidența reglementărilor statuate la Nivelul Uniunii Europene, subsumate Politicii în domeniul energiei, segmentul legislativ - electricitate. La nivelul dreptului European derivat, prezintă incidență dispozițiile Directivei 2019/944 a parlamentului European și a Consiliului privind normele comune pentru piața de energie electric și de modificare a Directivei 2012/27/UE.

Membrii comisiei solicită completarea Proiectului de lege, cu dispozițiile art. 21, art. 32, art.50 din Directiva 2019/944.

Membrii comisiei au analizat și avizat favorabil amendamentele înaintate de domnii senatori Sorin BUMB și Daniel Cătălin ZAMFIR, membrii ai Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale.

La lucrările comisiei din data de 16 februarie 2021 au participat reprezentanți ai Inițiatorilor.

În conformitate cu prevederile articolului 135 din Regulamentul Senatului, cu modificările și completările ulterioare, ședința comisiei a avut loc prin mijloace electronice.

Senatorii Comisiei pentru afaceri europene au analizat proiectul de lege și au hotărât, cu majoritatea voturilor senatorilor prezenți, să adopte aviz favorabil, cu amendamente admise cuprinse în anexă.

Președinte,  
Senator Angel Tîlvăr

Secretar,  
Senator Vlad-Mircea Pufu

Domnului senator ANTAL István-Loránt  
Președintele Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și  
resurse minerale

## Amendamente admise

la Proiect de lege privind Ordonanța de urgență nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative  
(L10 din 2022)

Nr.crt.	Ordonanța de urgență nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative	<p style="text-align: center;"><b>AMENDAMENTE</b></p> <p style="text-align: center;"><b>Proiect de lege privind Ordonanța de urgență nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative</b></p> <p style="text-align: center;"><b>L10 din 2022</b></p>	Motivare / Observații
1.	<p>Art. I</p> <p>„5. Articolul 3 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>43. energie din surse regenerabile sau energie regenerabilă - energia din surse regenerabile nefosile, respectiv energie eoliană, solară (solară termică și solară fotovoltaică) și geotermală, energie ambientală, energia mareelor, a valurilor și alte tipuri de energie a oceanelor, energie hidroelectrică, biomasă, gaz de fermentare a deșeurilor, gaz de fermentare a</p>	<p><b>La Art.I punctul 5 se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>„5. Articolul 3 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>43. <i>energie din surse regenerabile sau energie regenerabilă</i> - energia din surse regenerabile nefosile, și energie geotermală, energie obținută prin gazeificarea materialelor organice nefosile, energie ambientală, energia mareelor, a valurilor și alte tipuri de energie a oceanelor, energie hidroelectrică, biomasă, gaz de fermentare a deșeurilor, gaz de fermentare a nămolurilor din</p>	*Modificare pct. 43, pct. 95 din OUG.

	nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate OPSFPR și biogaz;	instalațiile de epurare a apelor uzate OPSFPR și biogaz, <i>singaz, combustibili sintetici</i> precum și energia rezultată din frânarea recuperativă de la locomotivele electrice, tramvaie, metrou, etc	
		<b>Inițiator: Sorin-Ioan BUMB - senator PNL</b>	
2.	95. prosumator - clientul final care își desfășoară activitățile în spațiul propriu situat într-o zonă determinată, sau în alte spații aflate în imediata proximitate, a cărei activitate specifică nu este producerea energiei electrice, care consumă și care poate stoca și vinde energie electrică din surse regenerabile produsă în clădirea lui, inclusiv un bloc de apartamente, o zonă rezidențială, un amplasament de servicii partajat, comercial sau industrial sau în același sistem de distribuție închis, cu condiția ca, în cazul consumatorilor autonomi necasnici de energie din surse regenerabile, aceste activități să nu constituie activitatea lor comercială sau profesională primară.	95. prosumator - clientul final care își desfășoară activitățile în spațiul propriu situat într-o zonă determinată, sau în alte spații aflate în imediata proximitate, sau într-o unitate mobilă dotată cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și care produce energie electrică din surse regenerabile pentru propriul consum, a cărei activitate specifică nu este producerea energiei electrice, care consumă și care poate stoca și vinde energie electrică din surse regenerabile produsă în clădirea lui, inclusiv un bloc de apartamente, o zonă rezidențială, un amplasament de servicii partajat, comercial sau industrial sau în același sistem de distribuție închis, cu condiția ca, în cazul consumatorilor autonomi necasnici de energie din surse regenerabile, aceste activități să nu constituie activitatea lor comercială sau profesională primară.	
		<b>Inițiator: Daniel Cătălin Zamfir – Senator PSD</b>	
3.	Art.51.	Art.51. alin.(3 <sup>2</sup> ) se modifică și va avea următorul cuprins:	Având în vedere că energia electrică este considerată de utilitate publică, nu este nevoie să fie aplicat criteriul eficienței economice.

	<p><b>Alin. (3<sup>2</sup>)</b> Operatorul de distribuție are obligația să asigure, în limita planurilor anuale de investiții, finanțarea și realizarea lucrărilor de modernizare/extindere a rețelei electrice de distribuție în vederea racordării tuturor solicitanților aflați în perimetrul concesionat, <b>în condiții de eficiență economică.</b> Operatorii de distribuție întocmesc planurile anuale de investiții luând în considerare și solicitările UAT privind planurile de dezvoltare regională sau locală și de urbanism.</p>	<p><b>Alin.(3<sup>2</sup>)</b> Operatorul de distribuție are obligația să asigure, în limita planurilor anuale de investiții, finanțarea și realizarea lucrărilor de modernizare/extindere a rețelei electrice de distribuție în vederea racordării tuturor solicitanților aflați în perimetrul concesionat. Operatorii de distribuție întocmesc planurile anuale de investiții luând în considerare și solicitările UAT privind planurile de dezvoltare regională sau locală și de urbanism.</p> <p><b>Inițiator: Sorin-Ioan BUMB - senator PNL</b></p>	
4.	<p><b>Art.51.</b> <b>Alin. (3<sup>5</sup>)</b> În cazul clienților casnici care se racordează rețeaua de joasă operatorul de distribuție va rambursa solicitantului contravaloarea efectivă a lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentului, până la o valoare medie a unui bransament, stabilită conform unei metodologii aprobate de ANRE. Activele rezultate ca urmare a lucrărilor de racordare intră în proprietatea operatorului de distribuție de la momentul punerii în funcțiune, prin efectul prezentei legi, la valoarea rambursată clientului casnic. Aceste active sunt recunoscute de către ANRE ca parte din baza de active reglementate în cazul în care data rambursării integrale coincide cu data punerii în funcțiune a instalației de racordare. În valoarea medie a bransamentului nu se includ costurile cu</p>	<p><b>Art.51. alin.(3<sup>5</sup>)</b> se completează și va avea următorul cuprins:</p> <p><b>Alin. (3<sup>5</sup>)</b> În cazul clienților casnici care se racordează rețeaua de joasă operatorul de distribuție va rambursa solicitantului contravaloarea efectivă a lucrărilor de proiectare și execuție a bransamentului, până la o valoare medie a unui bransament, stabilită conform unei metodologii aprobate de ANRE <b>într-un termen de 3 ani.</b> Activele rezultate ca urmare a lucrărilor de racordare intră în proprietatea operatorului de distribuție de la momentul punerii în funcțiune, prin efectul prezentei legi, la valoarea rambursată clientului casnic. Aceste active sunt recunoscute de către ANRE ca parte din baza de active reglementate în cazul în care data rambursării integrale coincide cu data punerii în funcțiune a instalației de racordare. În valoarea medie a bransamentului nu se includ</p>	<p>Nu există termen de rambursare a cheltuielilor ocazionate de extinderea rețelei de electricitate pe banii beneficiarului.</p>

	refacerea infrastructurii edilitare.	costurile cu refacerea infrastructurii edilitare.  <b>Inițiator: Sorin-Ioan BUMB - senator PNL</b>	
5.	<b>Art.51.</b>  <b>Alin. (3<sup>6</sup>)</b> În cazul clienților noncasnici, contravaloarea lucrărilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare a racordului/bransamentului, realizate conform alin. (3 <sup>4</sup> ), se suportă integral de către aceștia. Activele rezultate ca urmare a lucrărilor de racordare intră în patrimoniul operatorului de distribuție de la momentul punerii în funcțiune, prin efectul prezentei legi, fără a fi recunoscute de ANRE ca parte din baza activelor reglementate."	<b>Art.51. alin. (3<sup>6</sup>)</b> se completează și va avea următorul cuprins:  <b>Alin. (3<sup>6</sup>)</b> În cazul clienților noncasnici, <b>cu excepția instituțiilor publice</b> , contravaloarea lucrărilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare a racordului/bransamentului, realizate conform alin. (34), se suportă integral de către aceștia. Activele rezultate ca urmare a lucrărilor de racordare intră în patrimoniul operatorului de distribuție de la momentul punerii în funcțiune, prin efectul prezentei legi, fără a fi recunoscute de ANRE ca parte din baza activelor reglementate."  <b>Inițiator: Sorin-Ioan BUMB - senator PNL</b>	Este vorba de instituții publice (școli, spitale, instituții de culte etc.) acestea nefiind generatoare de profit.
6.	<b>Art.61.</b> <b>Alin. (8)</b> Clienții finali au obligația să contribuie, în mod transparent și nediscriminatoriu, la costurile asociate introducerii sistemelor de măsurare inteligentă, conform reglementărilor ANRE.	<b>Art.51.</b> <b>Alin. (8) se abrogă</b>  <b>Inițiator: Sorin-Ioan BUMB - senator PNL</b>	Contoarele sunt ale furnizorului.
7.	<b>Art. I</b> <b>118.</b> După articolul 73 se introduce un nou articol, articolul 73 <sup>1</sup> , cu următorul cuprins: " Prosumatorul (...) (9) Compensarea cantitativă a	La Art. I punctul 118 se modifică și va avea următorul cuprins:  (9) Compensarea cantitativă a prosumatorilor	

	<p>prosumatorilor cu instalații cu o putere de până în 200 kW va fi acordată până la data de 31 decembrie 2030, în contextul măsurilor și acțiunilor legate de atingerea angajamentelor privind ponderea energiei din surse regenerabile în 2030 precizate în Planul Național Energie și Schimbări Climatice, conform unei metodologii ANRE, iar după această perioadă prosumatorii respectivi pot vinde energia electrică produsă în condițiile prevăzute la alin. (3), lit. a) pentru prosumatorii cu o putere instalată între 200 kW și 400 kW.</p>	<p>cu instalații cu o putere de până în 200 kW va fi acordată până la data de 31 decembrie 2030, în contextul măsurilor și acțiunilor legate de atingerea angajamentelor privind ponderea energiei din surse regenerabile în 2030 precizate în Planul Național Energie și Schimbări Climatice, conform unei metodologii ANRE, iar după această perioadă prosumatorii respectivi pot vinde energia electrică produsă în condițiile prevăzute la alin. (3), lit. a) pentru prosumatorii cu o putere instalată între 200 kW și 400 kW.</p> <p><b>(9<sup>1</sup>) Prosumatorii pot solicita și compensarea cantitativă a energiei regenerative rezultate din frânarea recuperativă.</b></p> <p>(10) ANRE monitorizează dezvoltarea și funcționarea prosumatorilor, întocmește și face public anual pe site-ul propriu, până la data de 1 iunie, un raport privind prosumatorii."</p> <p><b>Inițiator:</b> <b>Daniel Cătălin Zamfir – Senator PSD</b></p>	
<p><b>8.</b></p>	<p><b>Art. 103.</b></p> <p><b>Alin. (2)</b> Redevența anuală pentru concesiunea serviciului de transport al gazelor naturale plătită de operatorul acestuia, în calitate de concesionar, este de 0,4% din valoarea veniturilor brute realizate din activitatea aferentă contractului de concesiune."</p>	<p><b>Art.103. alin.(2)</b> se completează și va avea următorul cuprins:</p> <p><b>Alin. (2)</b> <b>Prin derogare de la prevederile art. 49, alin. (2), lit. b) din Legea petrolului nr 238/2004, cu modificările și completările ulterioare,</b> redevența anuală pentru concesiunea serviciului de transport al gazelor naturale, plătită de operatorul acestuia, în calitate de concesionar,</p>	<p>Pentru a rămâne mai mulți bani de investiții în vederea extinderii rețelelor de transport gaze.</p>

		este de 0,4% din valoarea veniturilor brute realizate din activitatea de transport al gazelor naturale.”	
		<b>Inițiator: Sorin-Ioan BUMB - senator PNL</b>	
9.	<b>Art. 104</b>  <b>Alin.(6)</b> Concedentul serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale/UAT poate decide, iar operatorul sistemului de distribuție al gazelor naturale este obligat să accepte extinderea zonei concesionate pentru una sau mai multe localități aparținătoare unității administrativ-teritoriale din cadrul căreia, pentru cel puțin o localitate, serviciul a fost deja concesionat. Extinderea zonei concesionate se realizează prin act adițional la contractul de concesiune încheiat cu concesionarul din zona respectivă, act adițional ce se transmite către ANRE în termen de 30 de zile calendaristice de la semnare.  Finanțarea extinderii rețelelor de gaze naturale se face de către concesionar din fondurile proprii, în limita planurilor anuale de investiții și prioritizate, în condiții de eficiență economică.  Investițiile realizate de operatorii de distribuție în conformitate cu prevederile prezentului articol reprezintă investiții în	<b>Art. 104 alin. (6)</b> se modifică și va avea următorul cuprins:  <b>Alin. (6)</b> Concedentul serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale/UAT poate decide, iar operatorul sistemului de distribuție al gazelor naturale este obligat să accepte extinderea zonei concesionate pentru una sau mai multe localități aparținătoare unității administrativ-teritoriale din cadrul căreia, pentru cel puțin o localitate, serviciul a fost deja concesionat. Extinderea zonei concesionate se realizează prin act adițional la contractul de concesiune încheiat cu concesionarul din zona respectivă, act adițional ce se transmite către ANRE în termen de 30 de zile calendaristice de la semnare.  Finanțarea <b>bransamentelor și a extinderii</b> rețelelor de gaze naturale se face de către concesionar din fondurile proprii. <b>Acestea se pot realiza și de către UAT-uri, ADI-uri sau beneficiari cu recuperarea contravalorii de la distribuitori într-o perioadă de 3 ani.</b>  Investițiile realizate de operatorii de distribuție în conformitate cu prevederile prezentului articol reprezintă investiții în active reglementate, iar	Având în vedere că gazul metan este considerat de utilitate publică, nu este nevoie să fie aplicat criteriul eficienței economice.  În zona concesionată nu poate interveni un alt operator.

	<p>active reglementate, iar recuperarea acestora se realizează prin tarifele de distribuție, conform reglementărilor ANRE.</p> <p>Pentru extinderea serviciului de interes general de distribuție a gazelor naturale autoritățile locale participă cu finanțări de terță parte inclusiv din bugetele locale, caz în care investițiile susținute nu se remunerează prin tarife reglementate."</p>	<p>recuperarea acestora se realizează prin tarifele de distribuție, conform reglementărilor ANRE.</p> <p>Pentru extinderea serviciului de interes general de distribuție a gazelor naturale autoritățile locale participă cu finanțări de terță parte inclusiv din bugetele locale, caz în care investițiile susținute nu se remunerează prin tarife reglementate.</p> <p><b>Inițiator: Sorin-Ioan BUMB - senator PNL</b></p>	
10	<p><b>Art.II.</b></p> <p>(4) - Metodologia privind compensarea cantitativă prevăzută la art. 73<sup>1</sup> alin. (9) și (9<sup>1</sup>) va fi elaborată de ANRE în 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.</p>	<p><b>La Art. II. alin. 4 se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>(4) Metodologia privind compensarea cantitativă prevăzută la art. 73<sup>1</sup> alin. (9) și (9<sup>1</sup>) va fi elaborată de ANRE în 60 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.</p> <p><b>Inițiator:</b> <b>Daniel Cătălin Zamfir – Senator PSD</b></p>	
11.		<p><b>La art. II, după alin. (4) se introduce un alineat nou, alin. (5), cu următorul cuprins:</b></p> <p><b>(5) Efectuarea tuturor modificărilor și completărilor legislației în vigoare, astfel încât operatorii care dețin unități mobile electrice, care produc energie recuperativă (regenerativă) prin frânare și o livrează în sistemul energetic național să fie incluși în definiția de</b></p>	

		<p><b>prosumator și să aibă posibilitatea de a compensa această energie electrică produsă (din surse regenerabile) cu energia consumată.</b></p> <p><b>Inițiator:</b> <b>Daniel Cătălin Zamfir – Senator PSD</b></p>	
--	--	--	--