



Biroul permanent al Senatului

L.699...../.....20.06.2023.....

Parlamentul României

Senat

Comisia economică, industriei și servicii

Nr.XX/314/20.06.2023

Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale

Nr.XXI/215/20.06.2023

RAPORT COMUN

asupra Legii privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.153/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei
- L699/2022 -

ca urmare a Cererii de reexaminare formulată de Președintele României

În conformitate cu prevederile art. 70 și art. 155 din Regulamentul Senatului, republicat, Comisia economică, industriei și servicii și Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale, prin adresa nr. **L699/2022**, au fost sesizate de Biroul permanent al Senatului în vederea dezbaterii și elaborării raportului comun asupra **Legii privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.153/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei**, ca urmare a Cererii de reexaminare formulată de Președintele României.

Legea transmisă de Parlament Președintelui României, în vederea promulgării, are ca obiect aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.153/2022 privind modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei.

Astfel, Legea supusă reexaminării aprobă, cu modificări și completări, măsurile adoptate de Guvern în luna noiembrie 2022 în domeniul energiei, ca ajustare a unor măsuri anterior adoptate, în luna martie 2022, și care vizau protecția clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, în contextul creșterii prețului pe piețele de energie electrică și gaze naturale la nivel internațional, precum și al efectelor provocate de aceste creșteri, ținând cont de prevederile Regulamentului (UE) 2022/1.854 al Consiliului din 6 octombrie 2022 privind o intervenție de urgență pentru abordarea problemei prețurilor ridicate la energie.

În temeiul art.77 alin.(2) din Constituția României, republicată, Președintele României a formulat prezenta Cerere de reexaminare, considerând că o parte dintre dispozițiile nou-introduse prin legea de aprobare a O.U.G nr. 153/2022 sunt de natură a genera disfuncționalități și dezechilibre în implementare și, prin urmare, se impun a fi reanalizate de către Parlament.

Comisia juridică, de numiri, disciplină, imunități și validări a adoptat **aviz favorabil** asupra Cererii de reexaminare formulată de Președintele României.

La dezbaterile asupra legii supusă reexaminării au participat, în conformitate cu prevederile art. 63 din Regulamentul Senatului, republicat, reprezentanți din partea Ministerului Energiei, Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, Operatorului Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale din România - OPCOM, Federației Patronale a Asociațiilor Companiilor de Utilități din Energie și din partea Organizației Patronale a Producătorilor de Energie din Surse Regenerabile din România - PATRES.

În ședințele separate din data de 13 iunie 2023 și ședința comună din data de 20 iunie 2023, membrii Comisiei economice, industriei și servicii și ai Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale au analizat solicitările din Cererea de reexaminare a Președintelui, legea supusă reexaminării și au hotărât cu **majoritate** de voturi să admită obiecțiile formulate de Președintele României în Cererea de reexaminare și, în consecință, să adopte **un raport comun de admitere asupra Legii, cu amendamente admise**, cuprinse în **anexa** ce face parte integrantă din prezentul raport comun.

În consecință, Comisia economică, industriei și servicii și Comisia pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale supun spre dezbateră și adoptare, Plenului Senatului, **raportul comun de admitere cu amendamente admise și Legea transmisă la promulgare.**

În raport cu obiectul de reglementare, Legea aflată în procedura reexaminării face parte din categoria legilor ordinare și urmează a fi luată în dezbateră și adoptare, în conformitate cu prevederile art.76 alin.(2) din Constituția României, republicată.

Potrivit prevederilor art.75 alin.(1) din Constituția României, republicată, și ale art.92 alin.(7), pct.1 din Regulamentul Senatului, republicat, Senatul este prima Cameră sesizată.

Președinte,

Senator ~~Daniel~~ ZAMFIR



Secretar,

Senator Dănuț BICA



Președinte,

Senator István-Loránt ANTAL



Secretar,

Senator Cornel Cristian RESMERIȚĂ



AMENDAMENTE ADMISE la

Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.153/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei

(Reexaminare)

L699/2022 / Pl-x 763/2022

Amendamentele sunt de competența decizională a Camerei Deputaților

Nr. crt.	Text act normativ de bază – ordonanța de urgență nr. 27/2022	Text ordonanța de urgență nr. 153/2022	Text adoptat de Senat	Text adoptat de Camera Deputaților (Forma trimisă la promulgare)	Amendamente admise	Motivare
1.	—	—	—	1. La articolul I, înaintea punctului 1 se introduce un nou punct cu următorul cuprins: „- La articolul 1, după alineatul (8) se introduce un nou alineat, alineatul (8 ¹), cu următorul cuprins: «(8 ¹) În cazul clienților noncasnici care nu pot beneficia de prevederile alin. (2) lit. b) în funcție de consumul anului 2021, dar al căror consum înregistrat în anul 2022 se încadrează în consumul prevăzut la alin. (2) lit. b), furnizorii emit în semestrul I al anului 2023 facturi de regularizare a consumului facturat anterior aferent anului 2022, utilizând prețul maxim prevăzut la alin. (2) lit. b).»”	La articolul unic, punctul 1 se elimină.	Autor amendamente: Grup parlamentar PSD Amendament adoptat cu majoritatea voturilor membrilor prezenți ai Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și ai Comisiei economice, industrie și servicii Propunerea va duce la creșterea cheltuielilor bugetare iar în lipsa unui studiu de impact nu se poate evalua dimensiunea efortului suplimentar. În plus, măsura nu mai poate fi aplicată în semestrul I al anului 2023 iar exercițiul financiar al anului 2022 este închis.
2.			1. La articolul I, după punctul 1 se introduce un nou punct, pct.1 ¹ , cu următorul cuprins: „1 ¹ . La articolul 15, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:	2. La articolul I, după punctul 1 se introduce un nou punct, pct.1 ¹ , cu următorul cuprins: „1 ¹ . La articolul 15, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:	La articolul unic, punctul 2 se elimină.	Autor amendamente: Grup parlamentar PSD Amendament adoptat cu majoritatea voturilor membrilor prezenți ai Comisiei pentru energie, infrastructură energetică

Nr. crt.	Text act normativ de bază – ordonanța de urgență nr. 27/2022	Text ordonanța de urgență nr. 153/2022	Text adoptat de Senat	Text adoptat de Camera Deputaților (Forma trimisă la promulgare)	Amendamente admise	Motivare
	<p>Art. 15. - (1) Începând cu data de 1 septembrie 2022, pe perioada de aplicare a dispozițiilor prezentei ordonanțe de urgență, producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, traderii, furnizorii care desfășoară activitatea de trading și agregatorii care tranzacționează cantități de energie electrică și/sau gaze naturale pe piața angro, precum și partenerii din contractele financiare de asigurare a riscurilor (contracte de hedging) ai producătorilor de energie electrică plătesc o contribuție la Fondul de Tranziție Energetică, stabilită în conformitate cu prevederile metodologiilor prevăzute în anexele nr. 6, 6.1 și 6.2.</p> <p>(din Legea nr. 357/2022)</p> <p>(2) Capacităților de producție puse în funcțiune după data de 1 aprilie 2022, precum și companiilor care furnizează servicii publice de termie care produc energie electrică prin cogenerare nu le sunt aplicabile prevederile alin. (1).</p>		<p>Art.15. - (1) Începând cu data de 1 septembrie 2022, pe perioada de aplicare a dispozițiilor prezentei ordonanțe de urgență, producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, traderii, furnizorii care desfășoară activitatea de trading și agregatorii care tranzacționează cantități de energie electrică și/sau gaze naturale pe piața angro, precum și partenerii din contractele financiare de asigurare a riscurilor (contracte de hedging) ai producătorilor de energie electrică, sau ai altor entități stabilite în România cu care partenerii mai sus menționați au contracte de hedging în oglindă, plătesc o contribuție la Fondul de Tranziție Energetică, stabilită în conformitate cu prevederile metodologiilor prevăzute în anexa nr.6, anexa nr.6.1. și anexa nr.6.2."</p>	<p>Alin. (1) nemodificat</p> <p>(2) Capacităților de producție puse în funcțiune după data de 1 aprilie 2022, companiilor care furnizează servicii publice de termie care produc energie electrică prin cogenerare, precum și companiilor care furnizează servicii de echilibrare cu putere instalată mai mică de 10 MW nu le sunt aplicabile prevederile alin. (1)."</p>		<p>și resurse minerale și ai Comisiei economice, industriei și servicii</p> <p>Prin textul adoptat se elimină entitățile nerezidente diminuându-se baza de impozitare și de aceea propunem menținerea formei din OUG.</p> <p>Măsura va avea ca efect reducerea veniturilor bugetare din suprataxarea producătorilor de energie electrică, prin scutirea de la plată a unor producători de energie electrică. Piața serviciilor de echilibrare este o piață voluntară unde sunt cele mai mari prețuri în piață</p>
3.		<p>4. După articolul 23 se introduce un nou articol, art.23¹, cu următorul cuprins:</p> <p>"Art. 23¹. - (1) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pe perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 se instituie mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică</p>	<p>3. La articolul I punctul 4, alineatul (2) al articolului 23¹ se modifică și va avea următorul cuprins:</p>	<p>4. La articolul I punctul 4, alineatul (2) al articolului 23¹ se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Alin.(1) nemodificat</p>	<p>La punctul 4 al articolului unic, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</p>	<p>Autor amendamente: Grup parlamentar PSD</p> <p>Amendament adoptat cu unanimitatea voturilor membrilor prezenți ai Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și ai Comisiei economice, industriei și servicii</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază – ordonanța de urgență nr. 27/2022	Text ordonanța de urgență nr. 153/2022	Text adoptat de Senat	Text adoptat de Camera Deputaților (Forma trimisă la promulgare)	Amendamente admise	Motivare
		<p>prevăzut în anexa nr. 11 la prezenta ordonanță de urgență.</p> <p>(2) Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică prevăzut în anexa nr. 11 nu se aplică operatorilor economici, producători de energie electrică din surse regenerabile de energie, pentru tehnologiile și puterea instalată prevăzute la art. 3 alin. (1) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, capacităților de producere a energiei electrice intrate în funcțiune după data de 1 aprilie 2022, precum și producătorilor cu capacități de producere de energie electrică și termică în cogenerare care livrează energie termică în SACET."</p>	<p>„(2) Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică prevăzut în anexa nr. 11 nu se aplică operatorilor economici, producători de energie din surse regenerabile, pentru următoarele tehnologii și puteri instalate:</p> <p>a) energie hidroelectrică exclusiv pentru acele centrale din portofoliu a căror putere instalată per centrală/unitate de producție este inferioară 10 MW;</p> <p>b) energie eoliană;</p> <p>c) energie solară;</p> <p>d) energie geotermală;</p> <p>e) biomasă;</p> <p>f) biolichide;</p> <p>g) biogaz;</p> <p>h) gaz de fermentare a deșeurilor;</p> <p>precum și capacităților de producere a energiei electrice intrate în funcțiune după data de 1 aprilie 2022, precum și producătorilor cu capacități de producere de energie electrică și termică în cogenerare care livrează energie termică în SACET cât și autoproductoarelor și producătorilor de energie electrică pe bază de huiă.”</p>	<p>„(2) Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică prevăzut în anexa nr. 11 nu se aplică operatorilor economici, producători de energie electrică din surse regenerabile de energie, pentru următoarele tehnologii și puteri instalate:</p> <p>a) energie hidroelectrică exclusiv pentru acele centrale din portofoliu a căror putere instalată per centrală/unitate de producție este inferioară 10 MW;</p> <p>b) energie eoliană;</p> <p>c) energie solară;</p> <p>d) energie geotermală;</p> <p>e) biomasă;</p> <p>f) biolichide;</p> <p>g) biogaz;</p> <p>h) gaz de fermentare a deșeurilor;</p> <p>precum și capacităților de producere a energiei electrice intrate în funcțiune după data de 1 aprilie 2022, precum și producătorilor cu capacități de producere de energie electrică și termică în cogenerare care livrează energie termică în SACET, cât și autoproductoarelor și producătorilor de energie electrică pe bază de huiă.”</p>	<p>„(2) Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică prevăzut în anexa nr. 11 nu se aplică operatorilor economici, producători de energie electrică din surse regenerabile de energie, pentru următoarele tehnologii și puteri instalate:</p> <p>a) energie hidroelectrică exclusiv pentru acele centrale din portofoliu a căror putere instalată per centrală/unitate de producție este inferioară 10 MW;</p> <p>b) energie eoliană;</p> <p>c) energie solară;</p> <p>d) energie geotermală;</p> <p>e) biomasă;</p> <p>f) biolichide;</p> <p>g) biogaz;</p> <p>h) gaz de fermentare a deșeurilor;</p> <p>precum și capacităților de producere a energiei electrice intrate în funcțiune după data de 1 aprilie 2022, precum și producătorilor cu capacități de producere de energie electrică și termică în cogenerare care livrează energie termică în SACET, cât și producătorilor de energie electrică pe bază de huiă.”</p>	<p>Termenul de „autoproducător” este ambiguu, nu este definit în legislație și va duce la diminuarea energiei disponibile prin mecanismul de achiziție centralizată.</p> <p>Orice producător de energie electrică cu o putere instalată mai mare sau egală cu 10MW deține o licență de exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice iar definiția din legea 123/2012 a producătorului de energie electrică este: ”persoana fizică sau juridică având ca specific activitatea de producere de energie electrice, inclusiv în cogenerare”</p>
4.	<p>Anexa 6, art.5</p> <p>Cheltuieli lunare - Chej (lei):</p>		<p>4. La articolul I, după punctul 5 se introduce un nou punct, pct.5¹, cu următorul cuprins:</p> <p>„5¹. La anexa nr.6 articolul 5, definiția „ Cheltuieli lunare” se modifică și va avea următorul cuprins:</p>	<p>5. La articolul I, după punctul 5 se introduce un nou punct, punctul 5¹, cu următorul cuprins:</p> <p>„5¹. La anexa nr. 6 articolul 5, definiția „Cheltuieli lunare” se modifică și va avea următorul cuprins:</p>	<p>La articolul unic, pct. 5 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>5. La articolul I, după punctul 5 se introduce un nou punct, punctul 5¹, cu următorul cuprins:</p> <p>„5¹. La anexa nr. 6 articolul 5, definiția „Cheltuieli lunare” se modifică și va avea următorul cuprins:</p>	<p>Autor amendamente: Grup parlamentar PSD</p> <p>Amendament adoptat cu majoritatea voturilor membrilor prezenți ai Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și ai Comisiei economice, industriei și servicii</p> <p>Pentru că taxa de tranziție se aplică doar pentru energia electrică livrată din producția proprie nu este</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază – ordonanța de urgență nr. 27/2022	Text ordonanța de urgență nr. 153/2022	Text adoptat de Senat	Text adoptat de Camera Deputaților (Forma trimisă la promulgare)	Amendamente admise	Motivare
	<p>Sunt incluse următoarele categorii de cheltuieli:</p> <p>a) cheltuielile cu dezechilibrele, în procent de maximum 5% din valoarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie;</p> <p>b) cheltuieli în baza contractelor cu instrumente financiare derivate din domeniul energiei (hedging);</p> <p>c) cheltuielile cu certificatele de CO₂ aferente energiei electrice produse și vândute în alte condiții decât prin mecanismul prevăzut în anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022.</p> <p>Nu se includ cheltuielile efective de producție pentru obținerea unui MWh de energie electrică.</p>		<p>Cheltuieli lunare - Che_l (lei):</p> <p>a) cheltuielile pentru achiziționarea energiei electrice pentru asigurarea livrărilor conform obligațiilor contractuale pentru producătorii de energie din surse regenerabile;</p> <p>b) cheltuielile cu dezechilibrele în procent de maximum 5% din valoarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie, cu excepția producătorilor de energie din surse regenerabile, pentru care cheltuielile cu dezechilibrele sunt recunoscute integral;</p> <p>c) cheltuieli în baza contractelor cu instrumente financiare derivate din domeniul energiei (hedging);</p> <p>d) cheltuielile cu certificatele de CO₂ aferente energiei electrice produse și vândute în alte condiții decât prin mecanismul prevăzut în anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr.27/2022.</p> <p>Nu se includ cheltuielile efective de producție pentru obținerea unui MWh de energie electrică.”</p>	<p>«Cheltuieli lunare - Che_l (lei):</p> <p>a) cheltuielile pentru achiziționarea energiei electrice pentru tranzacții cu livrare fizică, precum și cheltuielile legate de accesul la piețele de energie;</p> <p>Lit.b) – c) nemodificate</p> <p>d) cheltuielile cu certificatele de CO₂ aferente energiei electrice produse și vândute în alte condiții decât prin mecanismul prevăzut în anexa nr. 11.</p> <p>Nu se includ cheltuielile efective de producție pentru obținerea unui MWh de energie electrică.»”</p>	<p>«Cheltuieli lunare - Che_l (lei):</p> <p>a) cheltuielile cu dezechilibrele, în procent de maximum 5% din valoarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie;</p> <p>b) cheltuieli în baza contractelor cu instrumente financiare derivate din domeniul energiei (hedging);</p> <p>c) cheltuielile cu certificatele de CO₂ aferente energiei electrice produse și vândute în alte condiții decât prin mecanismul prevăzut în anexa nr. 11.</p> <p>Nu se includ cheltuielile efective de producție pentru obținerea unui MWh de energie electrică.»”</p>	<p>necesară deducerea din venituri a cheltuielilor cu energia electrică achiziționată. Acceptarea amendamentelor propuse conduce la posibilitatea producătorului de a vinde aceeași cantitate de energie electrică de două ori, o dată din producția proprie și a doua oară din achiziții, ca urmare se va plăti o taxă de solidaritate diminuată pentru că baza de impozitare se va reduce cu costurile cu achizițiile. Taxarea energiei electrice livrate din achiziții se face în condițiile anexei 6.1 având în vedere că aceasta este o activitate de trading.</p> <p>Deducerea integrală a cheltuielilor cu dezechilibrele de către producătorii de energie din surse regenerabile nu are logică economică, acest fapt ar permite acestora să vândă energia electrică fără să o producă și fără să o achiziționeze sau fără să o contracteze la vânzare în prealabil, dezechilibrând astfel sistemul de transport și obligând OTS să achiziționeze energia electrică de echilibrare. Practic, acest fapt semnifică exonerarea acestei categorii de producători de la asumarea responsabilității echilibrării ceea ce contravine legislației europene și naționale.</p> <p>Se impune eliminarea trimiterii la OUG nr.27/2022, întrucât dispoziția se integrează în actul normativ de bază, respectiv în OUG nr. 27/2022.</p>
5.	<p>Anexa nr. 6.2</p> <p>MODUL DE CALCUL</p>	—	5. La articolul I, după punctul 6 se introduce un nou punct, pct.6 ¹ , cu următorul cuprins:	6. La articolul I, după punctul 6 se introduce un nou punct, pct.6 ¹ , cu următorul cuprins:	La articolul unic, punctul 6 se elimină.	Autor amendamente: Grup parlamentar PSD

Nr. crt.	Text act normativ de bază – ordonanța de urgență nr. 27/2022	Text ordonanța de urgență nr. 153/2022	Text adoptat de Senat	Text adoptat de Camera Deputaților (Forma trimisă la promulgare)	Amendamente admise	Motivare
	<p>al Contribuției la Fondul de Tranziție Energetică cu reținere la sursă din veniturile entităților rezidente/ nerezidente realizate în baza contractelor de hedging</p> <p>Articol unic. - Producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, care tranzacționează cantități de energie electrică și/sau gaze naturale pe piața angro, vor reține prin stopaj la sursă și vor plăti contribuția la Fondul de Tranziție Energetică din veniturile obținute de entități rezident/nerezident, aferente produselor de acoperire a riscurilor de piață pe termen lung, în conformitate cu art. 23 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 (hedging), cu modificările și completările ulterioare, conform formulei:</p> $C_{TE} = (Pre_{\text{variabil el}} - 450) \times Q_{\text{lunara}}$ <p>unde: $Pre_{\text{variabil el}}$ = preț variabil electricitate conform contract hedging; Q_{lunara} = cantitate de electricitate aferentă lunii de decontare conform contract hedging.</p>		<p>„6¹. Anexa nr.6.2 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Anexa nr. 6.2</p> <p>Modul de calcul al Contribuției la Fondul de Tranziție Energetică cu reținere la sursă din veniturile entităților rezidente/ nerezidente realizate în baza contractelor de hedging</p> <p>Art.1. - Producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, precum și entitățile stabilite în România cu care partenerii menționați la art. 15 au contracte de hedging în oglindă, care tranzacționează cantități de energie electrică și/sau gaze naturale pe piața angro vor reține prin stopaj la sursă și vor plăti contribuția la Fondul de Tranziție Energetică din veniturile obținute de entități rezident/nerezident, aferente produselor de acoperire a riscurilor de piață pe termen lung, în conformitate cu art.23 din Legea energiei electrice și gazelor naturale nr.123/2012 (hedging), conform formulei:</p> $C_{TE} = (Pre_{\text{variabil el}} - 450) \times Q_{\text{lunara}}$ <p>unde: $Pre_{\text{variabil el}}$ = Preț variabil electricitate conform contract hedging Q_{lunara} = Cantitate de electricitate aferentă lunii de decontare conform contract hedging.</p> <p>Art.2. - Entitățile stabilite în România cu care partenerii menționați la art. 15 din prezenta ordonanță au contracte de hedging în oglindă vor deduce contribuția la Fondul de</p>	<p>Nemodificat</p> <p><i>Titlul anexei nemodificat</i></p> <p>Art.1. - Producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, precum și entitățile stabilite în România cu care partenerii menționați la art. 15 au contracte de hedging în oglindă, care tranzacționează cantități de energie electrică și/sau gaze naturale pe piața angro vor reține prin stopaj la sursă și vor plăti contribuția la Fondul de Tranziție Energetică din veniturile obținute de entități rezident/nerezident, aferente produselor de acoperire a riscurilor de piață pe termen lung, în conformitate cu art.23 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, conform formulei:</p> $C_{TE} = (Pre_{\text{variabil el}} - 450) \times Q_{\text{lunara}}$ <p>unde: $Pre_{\text{variabil el}}$ = Preț variabil electricitate conform contract hedging Q_{lunara} = Cantitate de electricitate aferentă lunii de decontare conform contract hedging.</p> <p>Art.2. - Entitățile stabilite în România cu care partenerii menționați la art. 15 din prezenta ordonanță de urgență au contracte de hedging în oglindă vor deduce</p>		<p><i>Amendament adoptat cu majoritatea voturilor membrilor prezenți ai Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și ai Comisiei economice, industrii și servicii</i></p> <p>Prin amendamentele propuse în forma adoptată de Camera se elimină entitățile nerezidente diminuându-se baza de impozitare.</p> <p>Idem art. 1.</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază – ordonanța de urgență nr. 27/2022	Text ordonanța de urgență nr. 153/2022	Text adoptat de Senat	Text adoptat de Camera Deputaților (Forma trimisă la promulgare)	Amendamente admise	Motivare
			<p>Tranziție Energetică datorată de aceștia și reținută prin stopaj la sursă de către persoanele desemnate conform art.I din prezenta anexă, pentru a asigura astfel unicitatea reținerii contribuției raportată la veniturile nete cumulate obținute din contractele de hedging în oglindă pe întreg lanțul contractual până la beneficiarul final.</p> <p>Art.3. - Mecanismul de deducere aplicabil conform art.2 din prezenta anexă se stabilește prin Ordin al Președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală, emis în termen de 10 zile de la intrarea în vigoare a legii de aprobare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 153/2022 privind modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei.”</p>	<p>contribuția la Fondul de Tranziție Energetică datorată de aceștia și reținută prin stopaj la sursă de către persoanele desemnate conform art.I din prezenta anexă, pentru a asigura astfel unicitatea reținerii contribuției raportată la veniturile nete cumulate obținute din contractele de hedging în oglindă pe întreg lanțul contractual până la beneficiarul final.”</p> <p>Art.3 nemodificat</p>		<p>Idem art. 1.</p>
6.	—	<p>Art. III. - De la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de</p>	Nemodificat	<p>7. Articolul III se modifică și va avea următorul cuprins: „Art.III. - Producătorii de energie electrică cu o putere instalată mai</p>	<p>La articolul unic, punctul 7 se elimină.</p>	<p>Autor amendamente: Grup parlamentar PSD</p> <p>Amendament adoptat cu majoritatea voturilor membrilor</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază – ordonanța de urgență nr. 27/2022	Text ordonanța de urgență nr. 153/2022	Text adoptat de Senat	Text adoptat de Camera Deputaților (Forma trimisă la promulgare)	Amendamente admise	Motivare
		<p>urgență, producătorii de energie electrică cu o putere instalată mai mare sau egală cu 10 MW, cu excepția celor prevăzuți la art. I pct. 4 alin. (2), pot vinde energia electrică produsă doar în condițiile prevăzute de anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, astfel cum a fost modificată și completată prin prezenta ordonanță de urgență.</p>		<p>mare sau egală cu 10 MW, cu excepția celor prevăzuți la art. 23¹ alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, vor vinde energia electrică estimată a fi disponibilă în condițiile prevăzute de anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare. În cazul în care, ulterior procedurilor de achiziție organizate de către Operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale "OPCOM" - S.A, există energie disponibilă care nu a fost tranzacționată prin intermediul mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, aceasta poate fi vândută de producători atât pe piețele centralizate, cât și prin intermediul unor contracte bilaterale direct negociate."</p>		<p><i>prezenți ai Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și ai Comisiei economice, industrii și servicii</i></p> <p>Posibilitatea acordată producătorilor de a vinde în condițiile Anexei 11 a energiei electrice estimate a fi disponibilă, există deja în textul OUG iar precizările suplimentare din amendament sunt de natură să afecteze acoperirea necesarului categoriilor de clienți beneficiari ai mecanismului. De exemplu: în luna decembrie acoperirea necesarului de consum pentru anul următor care se face pe baza estimărilor producătorilor, se efectuează într-o proporție mai mică de 100% intervenind mecanismul de proratare. Dacă ulterior apare un disponibil de energie electrică ar trebui să fie tranzacționat prin mecanismul de achiziție centralizată până la satisfacerea integrală a necesarului de consum. Pe piața concurențială pot fi tranzacționate doar cantitățile care exced necesarului de consum la nivel anual.</p> <p>Prognozele de hidraulicitate au un mare grad de inexactitate. Cel mai bun exemplu este luna ianuarie 2023, unde s-au realizat debite medii lunare afluate fata de prognoza data de INHGA pe 29.12.2022, de 288% în bazinul Argeș (252% față de debitul multianual lunar), 235% în bazinul Lotru (199% față de debitul multianual lunar), 276% în bazinul Someș (276% față de debitul multianual lunar), 259% în bazinul Cerna Motru Tismana (243% față de debitul multianual lunar), 172% în bazinul Sebeș (135% față de debitul multianual lunar), Dunărea 125% (137% față de debitul multianual lunar).</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază – ordonanța de urgență nr. 27/2022	Text ordonanța de urgență nr. 153/2022	Text adoptat de Senat	Text adoptat de Camera Deputaților (Forma trimisă la promulgare)	Amendamente admise	Motivare
						<p>De asemenea, trebuie specificat că în prognoza INHGA disponibilă pe 29.11.2022, Dunărea a avut, pentru ianuarie 2023, o prognoză de 4000 mc/s, debitul mediu afluent realizat de 6850 mc/s reprezentând un grad de realizare de 171%.</p> <p>În aceste condiții, Hidroelectrică a avut un surplus de energie pe luna ianuarie 2023 pe care l-a valorificat pe PZU, surplus pe care nu avea cum să îl prevadă anterior lunii de livrare (INHGA a dat cu 3 zile înainte de începerea lunii prognoze care, în 5 bazine importante, au depășit dublul prognozei).</p> <p>Un alt element imprevizibil îl reprezintă apelările pe Piața de echilibrare. Pentru siguranța sistemului trebuie rezervată o cantitate de energie pentru apelări la creștere pe Piața de echilibrare. Dacă aceasta nu este apelată în cursul lunii sau dacă datorită stării sistemului energetic se dau scăderi pe Piața de echilibrare, această energie se transformă în energie suplimentară disponibilă în cursul lunii curente.</p> <p>Observație: OPCOM și Min. Energiei s-au pronunțat în favoarea menținerii formei adoptate de Camera Deputaților.</p>
7.	—	—	<p>2. La articolul 4 alineatul (2), după litera c) se introduce o nouă literă, lit.c¹), cu următorul cuprins:</p> <p>„c¹) cantitatea de energie electrică prognozată pentru alimentarea propriilor locuri de consum;”</p>	<p>9. La anexă (anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022), după litera c) a alineatului (2) al articolului 4 se introduce o nouă literă, litera c¹), cu următorul cuprins:</p> <p>Lit.c¹) nemodificată</p>	<p>La articolul unic, punctul 9 se elimină.</p>	<p>Autor amendamente: Grup parlamentar PSD</p> <p><i>Amendament adoptat cu majoritatea voturilor membrilor prezenți ai Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și ai Comisiei economice, industriei și serviciilor</i></p> <p>Nu susținem amendamentul referitor la Anexa 11 art. 4 – Modificările propuse la lit. c¹) și d) conduc la diminuarea energiei disponibile pentru MACEE pe care producătorii o raportează, prin scăderea consumului propriu al acestora la alte locuri de consum pe care le dețin. Acest consum se poate realiza din diferența de 20% și nu prin diminuarea</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază – ordonanța de urgență nr. 27/2022	Text ordonanța de urgență nr. 153/2022	Text adoptat de Senat	Text adoptat de Camera Deputaților (Forma trimisă la promulgare)	Amendamente admise	Motivare
8.		d) cantitatea de energie electrică disponibilă pentru anul de aplicare, defalcată pe luni, rezultată din diferența între prognoza cantității de energie electrică ce va fi livrată și cantitatea de energie electrică aferentă asigurării serviciilor de echilibrare, conform dispozițiilor lit. b), precum și cantitatea de energie electrică contractată deja la vânzare, conform dispozițiilor lit. c).	3. La articolul 4 alineatul (2), litera d) se modifică și va avea următorul cuprins: ”d) cantitatea de energie electrică disponibilă pentru anul de aplicare, defalcată pe luni, rezultată din diferența între prognoza cantității de energia electrică ce va fi livrată și cantitatea de energie electrică aferentă asigurării serviciilor de echilibrare, conform dispozițiilor lit.b), cantitatea de energia electrică contractată deja la vânzare, conform dispozițiilor lit.c) precum și cantitatea de energie electrică prognozată pentru alimentarea propriilor locuri de consum, conform dispozițiilor lit.c’).”	10. La anexă (anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022), litera d) a alineatului (2) al articolului 4 se modifică și va avea următorul cuprins: ”d) cantitatea de energie electrică disponibilă pentru anul de aplicare, defalcată pe luni, rezultată din diferența între prognoza cantității de energie electrică ce va fi livrată și cantitatea de energie electrică aferentă asigurării serviciilor de echilibrare, conform dispozițiilor lit. b), cantitatea de energie electrică contractată deja la vânzare, conform dispozițiilor lit. c), precum și cantitatea de energie electrică prognozată pentru alimentarea propriilor locuri de consum, conform dispozițiilor lit. c’).”	La articolul unic, punctul 10 se elimină.	disponibilului utilizat pentru mecanism. Autor amendamente: Grup parlamentar PSD <i>Amendament adoptat cu majoritatea voturilor membrilor prezenți ai Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și ai Comisiei economice, industriei și servicii</i> Nu susținem amendamentul. Corelare cu punctul anterior
9.	—	(3) Transelectrica validează prognozele producătorilor aferente cantităților de energie electrică ce vor fi livrate în sistem în anul de aplicare și ale cantităților de energie electrică necesare pentru asigurarea serviciilor de echilibrare contractate, considerând valoarea cea mai mare dintre cea transmisă de producător și cea calculată de Transelectrica, calculează 80% din valorile prognozate validate și le comunică ANRE, împreună cu cantitățile de energie electrică din producția anului de aplicare care au fost deja contractate la vânzare la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, transmise de producători la Transelectrica	4. La articolul 5, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins: „(3) Transelectrica validează prognozele producătorilor aferente cantităților de energie electrică ce vor fi livrate în sistem în anul de aplicare și ale cantităților de energie electrică necesare pentru asigurarea serviciilor de echilibrare contractate, considerând valoarea cea mai mare dintre cea transmisă de producător și cea calculată de Transelectrica, calculează 80% din valorile prognozate validate și le comunică ANRE, împreună cu cantitățile de energie electrică din producția anului de aplicare care au fost deja contractate la vânzare la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență și cu cantitatea de energie electrică	11. La anexă (anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022), alineatul (3) al articolului 5 se modifică și va avea următorul cuprins: Alin.(3) nemodificat	La articolul unic, punctul 11 se elimină.	Autor amendamente: Membrii PSD și PNL din comisiile pentru energie și economică. <i>Amendament adoptat cu majoritatea voturilor membrilor prezenți ai Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și ai Comisiei economice, industriei și servicii</i> Corelare cu eliminarea punctelor 9 și 10 ale art. unic.

Nr. crt.	Text act normativ de bază – ordonanța de urgență nr. 27/2022	Text ordonanța de urgență nr. 153/2022	Text adoptat de Senat	Text adoptat de Camera Deputaților (Forma trimisă la promulgare)	Amendamente admise	Motivare
		conform dispozițiilor art. 4 alin. (2) lit. c), până la data de 9 decembrie a anului anterior anului de aplicare.	prognozată pentru alimentarea propriilor locuri de consum, transmise de producători la Transelectrica conform dispozițiilor art.4 alin.(2) lit.c) și c'), până la data de 9 decembrie a anului anterior anului de aplicare. "			
10.	—	—	7. La articolul 9, după litera e) se introduce o nouă literă, lit.f), cu următorul cuprins: „f) prin derogare de la prevederile lit.e), în situația în care există o reducere de disponibilitate pe o durată mai mare de 15 zile, cauzată de o indisponibilitate tehnică a capacității de producere sau a rețelelor de utilități care deservește respectivele capacități de producere a energiei electrice, obligațiile de vânzare prin mecanismul din anexa la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 153/2022, vor fi reduse direct cu valoarea scăderii de disponibilitate cauzată de indisponibilitatea tehnică; producătorul va notifica cu celeritate OPCOM diminuarea de capacitate și durata preconizată în vederea reducerii obligațiilor contractuale determinate conform prevederilor din anexa la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 153/2022.”	13. La anexă (anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022), după litera e) a articolului 9 se introduce o nouă literă, litera f), cu următorul cuprins: „f) prin excepție de la prevederile lit. e), în situația în care există o reducere de disponibilitate pe o durată mai mare de 15 zile, cauzată de o indisponibilitate tehnică a capacității de producere sau a rețelelor de utilități care deservește respectivele capacități de producere a energiei electrice, obligațiile de vânzare prin mecanismul prevăzut în prezenta anexă vor fi reduse direct cu valoarea scăderii de disponibilitate cauzată de indisponibilitatea tehnică; producătorul va notifica cu celeritate OPCOM diminuarea de capacitate și durata preconizată în vederea reducerii obligațiilor contractuale determinate conform prevederilor prezentei anexe.”	La articolul unic, punctul 13 se modifică și va avea următorul cuprins: 13. La anexă (anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022), după litera e) a articolului 9 se introduce o nouă literă, litera f), cu următorul cuprins: „f) În situația în care există o reducere de disponibilitate pe o perioadă mai mare de o lună calendaristică notificată de producător și aprobată de către Transelectrica, prognoza de energie electrică livrată anual în rețea, validată de către Transelectrica și aprobată de către ANRE se reduce cu valoarea scăderii de disponibilitate.”	Autor amendamente: Grup parlamentar PSD Amendament adoptat cu majoritatea voturilor membrilor prezenți ai Comisiei pentru energie, infrastructură energetică și resurse minerale și ai Comisiei economice, industrii și servicii Nu susținem amendamentul referitor la Anexa 11 art. 9 lit. f). Excepția propusă are ca efect reducerea cantităților de energie electrică deja contractate prin alocarea anuală/lunară care sunt obligații ferme conform art. 9 lit. e din anexa 11, iar apariția unui caz fortuit se soluționează în conformitate cu clauzele contractuale și cu Codul civil. Propunem reformularea, astfel: “În situația în care există o reducere de disponibilitate pe o perioadă mai mare de o lună calendaristică notificată de producător și aprobată de către Transelectrica, prognoza de energie electrică livrată anual în rețea, validată de către Transelectrica și aprobată de către ANRE se reduce cu valoarea scăderii de disponibilitate.”
11.	—			14. La anexă (anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a	La articolul unic, punctul 14 se modifică și va avea următorul cuprins: 14. La anexă (anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a	Autor amendamente: Grup parlamentar PSD Amendament adoptat cu unanimitatea voturilor membrilor prezenți ai Comisiei pentru

Nr. crt.	Text act normativ de bază – ordonanța de urgență nr. 27/2022	Text ordonanța de urgență nr. 153/2022	Text adoptat de Senat	Text adoptat de Camera Deputaților (Forma trimisă la promulgare)	Amendamente admise	Motivare
		<p>Art. 12. - Prin excepție de la prevederile art.9 și art.11, pentru luna ianuarie 2023 se vor tranzacționa cantitățile de energie electrică prevăzute la art.7 alin.(3). Acestea constituie obligații ferme ale producătorilor de energie electrică și ale operatorilor economici prevăzuți la art. 2 alin. (2) și se repartizează uniform pe toate intervalele de decontare din luna respectivă.</p>	<p>8. <i>Articolul 12 se modifică și va avea următorul cuprins:</i></p> <p>„Art. 12. - Prin excepție de la prevederile art.9 și art.11, pentru luna ianuarie 2023 se vor considera cantitățile de energie electrică prevăzute la art.7 alin.(3) pentru consum, respectiv art.5 alin.(4) pentru producție. Acestea constituie obligații ferme ale producătorilor de energie electrică și ale operatorilor economici prevăzuți la art.2 alin.(2) și se repartizează uniform pe toate intervalele de decontare din luna respectivă.”</p>	<p>Guvernului nr.27/2022), articolul 12 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Art.12 nemodificat</p>	<p>Guvernului nr.27/2022), articolul 12 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art. 12. - Prin excepție de la prevederile art.9 și art.11, pentru luna ianuarie se vor considera cantitățile de energie electrică prevăzute la art.7 alin.(3) pentru consum, respectiv art.5 alin.(4) pentru producție. Acestea constituie obligații ferme ale producătorilor de energie electrică și ale operatorilor economici prevăzuți la art.2 alin.(2) și se repartizează uniform pe toate intervalele de decontare din luna respectivă.”</p>	<p><i>energie, infrastructură energetică și resurse minerale și ai Comisiei economice, industriei și servicii</i></p> <p>Se elimină referirea la anul 2023 și se menține norma cu privire la luna ianuarie, legea dispunând doar pentru viitor.</p>

NOTĂ: Punctele rămase în cadrul articolului unic al legii de aprobare ca urmare a adoptării amendamentelor din prezenta anexă se renumerează în consecință la redactarea formei adoptate de Senat