



Parlamentul României Camera Deputaților

**Comisia pentru muncă
și protecție socială**
Nr. 4c-9/335

**Comisia pentru buget, finanțe
și bănci**
Nr. 4c-2/448

**Comisia pentru industrii
și servicii**
Nr. 4c-3/170

**Comisia pentru politică economică,
reformă și privatizare**
Nr. 4c-1/200/2024

**București, 26 iunie 2024
PLx 255/2024**

Către BIROUL PERMANENT AL CAMEREI DEPUTAȚILOR

Vă înaintăm, alăturat, **raportul comun** asupra *proiectului de Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.32/2024 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 adoptarea unor măsuri în domeniul energiei*, trimis pentru dezbateră pe fond Comisiei pentru muncă și protecție socială, Comisiei pentru buget, finanțe și bănci, Comisiei pentru industrii și servicii și Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare, în procedură de urgență, cu adresa nr. **PLx 255/2024** din 29 aprilie 2024.

PREȘEDINTE,
Adrian Solomon

PREȘEDINTE,
Bogdan-Iulian Huțucă

PREȘEDINTE,
Sándor Bende

PREȘEDINTE,
Costel-Neculai Dunava



Parlamentul României Camera Deputaților

Comisia pentru muncă
și protecție socială
Nr. 4c-9/335

Comisia pentru buget, finanțe
și bănci
Nr. 4c-2/448

Comisia pentru industrii
și servicii
Nr. 4c-3/170

Comisia pentru politică economică, reformă și
privatizare
Nr. 4c-1/200/2024

București, 26 iunie 2024
PLx 255/2024

RAPORT COMUN

asupra proiectului de Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.32/2024 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 adoptarea unor măsuri în domeniul energiei

În temeiul art.95 și 117 alin.(3) din Regulamentul Camerei Deputaților, republicat, cu modificările ulterioare, Comisia pentru muncă și protecție socială, Comisia pentru buget, finanțe și bănci, Comisia pentru industrii și servicii și Comisia pentru politică economică, reformă și privatizare au fost sesizate, prin adresa nr. **PLx 255/2024** din 29 aprilie 2024, cu dezbateră pe fond, în procedură de urgență, a *proiectului de Lege privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.32/2024 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 adoptarea unor măsuri în domeniul energiei.*

Proiectul de lege are ca **obiect de reglementare** aprobarea *Ordonanței de urgență a Guvernului nr.32/2024 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022*, în sensul menținerii mecanismului de plafonare a prețurilor la energie și gaze până în primăvara anului 2025. Potrivit proiectului, prețul din ofertele-tip ale furnizorilor de energie electrică și gaze naturale nu poate depăși valoarea prețului maxim plafonat pe perioada de aplicare a mecanismului, respectiv 1 ianuarie 2022 -31 martie 2025. Totodată, se clarifică modalitatea de stabilire a prețului final facturat, în sensul că acesta ține cont de prețul de achiziție al furnizorului, dar nu poate în niciun caz depăși valoarea prețurilor maxime plafonare și se aplică tuturor consumatorilor. De asemenea, proiectul prevede revenirea etapizată la mecanismele pieței liberalizate.

La întocmirea prezentului **raport comun**, comisiile au avut în vedere:

- avizul favorabil al Consiliului Legislativ (nr.329/29.03.2024)
- avizul favorabil al Consiliului Economic și Social (nr.2303/28.03.2024)
- avizul favorabil al Comisiei pentru drepturile omului, culte și problemele minorităților naționale (nr.4c-6/275/14.05.2024)
- avizul favorabil al Comisiei pentru egalitatea de șanse pentru femei și bărbați (nr.4c-20/217/21.05.2024).

În conformitate cu prevederile art. 62 și 64 din Regulamentul Camerei Deputaților, republicat, cu modificările ulterioare, cele patru comisii și-au desfășurat lucrările în ședințe separate.

Membrii **Comisiei pentru muncă și protecție socială** au examinat proiectul de lege mai sus menționat și documentele conexe în ședința din 25 iunie 2024 și au hotărât, cu unanimitate de voturi, aprobarea proiectului de lege cu amendamente admise și respinse, redate în anexele la prezentul raport comun.

La lucrările comisiei au participat deputații conform listei de prezență.

Membrii **Comisiei pentru buget, finanțe și bănci** au examinat proiectul de lege mai sus menționat și documentele conexe în ședința cu prezență fizică și online din 25 iunie 2024 și au hotărât, cu majoritate de voturi, **adoptarea proiectului de lege cu amendamente admise** și respinse, redate în anexele la prezentul raport comun.

La lucrările comisiei au participat deputații conform listei de prezență.

La dezbaterile proiectului de Lege a participat, în calitate de invitat, domnul Florin Gheorghe – director general în cadrul Ministerului Energiei.

Membrii **Comisiei pentru industrii și servicii** au examinat proiectul de lege mai sus menționat și documentele conexe în ședințele din 18 și 26 iunie 2024 și au hotărât, cu majoritate de voturi, adoptarea proiectului de lege cu amendamente admise și respinse, redate în anexele la prezentul raport comun.

La lucrările comisiei au participat deputații conform listei de prezență.

Membrii **Comisiei pentru politică economică, reformă și privatizare** au examinat proiectul de lege mai sus menționat în ședința din 25 iunie 2024 și au hotărât, cu majoritate de voturi (două abțineri), adoptarea proiectului de lege cu amendamente admise și respinse, redate în anexele la prezentul raport comun.

Din numărul total de 19 membri ai comisiei au participat la dezbateri 11 deputați.

La lucrări au participat, în calitate de invitați, din partea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, domnul vicepreședinte Gabriel Andronache și domnul Claudiu Dumbrăveanu – director.

Proiectul de lege a fost **adoptat** de Senat, în calitate de primă Cameră sesizată, în ședința din 22 aprilie 2024.

În urma finalizării dezbaterilor, membrii celor patru comisii au hotărât să transmită plenului Camerei Deputaților **prezentul raport comun**, prin care propun **adoptarea proiectului de lege cu amendamente admise**, prevăzute în Anexa nr. 1, respectiv **amendamente respinse**, prevăzute în Anexa nr. 2, care fac parte integrantă din prezentul raport comun.

În raport cu obiectul și conținutul său, proiectul de lege face parte din categoria **legilor ordinare**.

Camera Deputaților este **Cameră decizională**, potrivit prevederilor art.75 din Constituția României și ale art.92 alin.(9) pct.1 din Regulamentul Camerei Deputaților, republicat, cu modificările ulterioare.

PREȘEDINTE,
Adrian Solomon

SECRETAR,
Dan Constantin Șlincu

PREȘEDINTE,
Bogdan-Iulian Huțucă

SECRETAR,
Iulius Marian Firczak

PREȘEDINTE,
Sándor Bende

SECRETAR,
Özmen Oana-Marciana

PREȘEDINTE,
Costel-Neculai Dunava

SECRETAR,
Attila Kelemen

Întocmit,
Șef birou Lidia Ana Vlădescu
Consilier parlamentar Sorina Steliana Szabo

Șef serviciu Giorgiana Ene
Consilier parlamentar Alexandra Pelea

Șef serviciu Lidia-Graziella Segărceanu
Consilier parlamentar Alina Cristina Hodoivoianu

Șef birou Cristina Neicu
Consilier parlamentar Alexandra Zorilă

AMENDAMENTE ADMISE

În urma examinării, Comisiile propun adoptarea proiectului de Lege cu următoarele amendamente:

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisii (autor amendament)	Motivare
1.	—	—	<p>Titlul legii</p> <p>LEGE privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr.32/2024 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 adoptarea unor măsuri în domeniul energiei</p>	Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
2.	—	—	<p>Articol unic.- Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr.32 din 28 martie 2024 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 adoptarea unor măsuri în domeniul energiei, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.273 din 29 martie 2024, cu următoarea modificare:</p>	<p>Articol unic.- Se aprobă Ordonanța de urgență a Guvernului nr.32 din 28 martie 2024 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 adoptarea unor măsuri în domeniul energiei, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.273 din 29 martie 2024, cu următoarele modificări și completări:</p> <p><i>Autori: Bende Sándor – UDMR, Toma Ilie – PSD</i></p>	
3.	—	<p>Titlul ordonanței</p> <p>Ordonanță de urgență pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile</p>	—	Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>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 adoptarea unor măsuri în domeniul energiei</p>			
4.	—	<p>Art. I. - 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, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 274 din 22 martie 2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
5.	<p>Art. 1 ...</p> <p>(11) În perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025, prețul din ofertele-tip pentru clienții prevăzuți la alin. (1) și/sau (2), elaborate și publicate de către furnizorii de energie electrică/gaze naturale, nu poate depăși valoarea prețului final facturat prevăzut la alin. (1) și/sau (2).</p>	<p>1. La articolul 1, alineatul (11) se modifică și va avea următorul cuprins: "(11) Prețul aplicabil pentru perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2025 din ofertele-tip pentru clienții prevăzuți la alin. (1) și/sau (2), elaborate și publicate de către furnizorii de energie electrică/gaze naturale, nu poate depăși valoarea prețului final facturat prevăzut la alin. (1) și/sau (2)."</p>		Nemodificat	
6.	<p>(14) Furnizorii de energie electrică/gaze naturale au obligația să defalce prețul pentru clientul final din ofertele-tip de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale, elaborate și publicate de către aceștia, pe următoarele componente:</p> <p>a) prețul energiei electrice/gazelor naturale, care include componenta de achiziție a energiei electrice/gazelor naturale</p>	<p>2. La articolul 1, alineatul (14) se modifică și va avea următorul cuprins: "(14) Furnizorii de energie electrică/gaze naturale au obligația să defalce prețul pentru clientul final din ofertele-tip de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale, elaborate și publicate de către aceștia, și din contractele de furnizare încheiate cu clienții finali pe următoarele componente:</p> <p>a) prețul energiei electrice/gazelor naturale, care include componenta de achiziție a energiei electrice/gazelor naturale</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
	<p>(inclusiv tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice/gazelor în rețea/sistem, costul de înmagazinare, după caz, și componenta de furnizare);</p> <p>b) componenta de rețea/sistem stabilită pe baza tarifelor reglementate pentru serviciile de rețea/sistem (distribuție, transport);</p> <p>c) taxe, impozite, contribuții stabilite conform dispozițiilor legale în vigoare.</p>	<p>(inclusiv tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice/gazelor în rețea/sistem, costul de înmagazinare, după caz) și componenta de furnizare;</p> <p>b) componenta de rețea/sistem stabilită pe baza tarifelor reglementate pentru serviciile de rețea/sistem (distribuție, transport, serviciu sistem);</p> <p>c) taxe, impozite, contribuții stabilite conform dispozițiilor legale în vigoare."</p>			
7.	<p>Art. 4. - (1) Componenta de furnizare a energiei electrice, respectiv a gazelor naturale este de 73 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 12 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale.</p>	<p>3. La articolul 4, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"Art. 4. - (1) Până la data de 31 martie 2024, componenta de furnizare a energiei electrice, respectiv a gazelor naturale este de 73 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 12 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale."</p>		Nemodificat	
8.		<p>4. După articolul 4 se introduce un nou articol, art. 4¹, cu următorul cuprins:</p> <p>"Art. 4¹. - (1) În perioada 1 aprilie 2024 - 31 martie 2025,</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>componenta de furnizare este de 73 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 15 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale.</p> <p>(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în perioada 1 aprilie 2024 - 31 martie 2025, componenta de furnizare din prețurile aplicate clienților preluați în regim de ultimă instanță este de 80 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 15 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale."</p>			
9.	<p>Art. 5. - (1) În perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025, pentru clienții finali de gaze naturale și energie electrică, cu excepția celor prevăzuți la art. 1 alin. (1) și (2), prețul final facturat se stabilește de către fiecare furnizor ca sumă a următoarelor componente, după caz:</p>	<p>5. La articolul 5, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"Art. 5. - (1) În perioada 1 aprilie 2024 - 31 martie 2025, pentru clienții finali de gaze naturale și energie electrică prevăzuți la art. 1 alin. (1) și (2), prețul final prevăzut la art. 2 alin. (4) lit. c), iar pentru clienții finali de gaze naturale alții decât cei prevăzuți la art. 1 alin. (2), prețul final se stabilește de</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
	<p>a) componenta de achiziție stabilită în condițiile prevăzute la art. 6;</p> <p>b) componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 4;</p> <p>c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, pentru serviciile prestate de către operatorii rețelelor/sistemelor de distribuție și transport al energiei electrice/gazelor naturale, inclusiv pentru serviciile prestate de către operatorii depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;</p> <p>d) componentele reprezentate de TVA și accize.</p>	<p>către fiecare furnizor ca sumă a următoarelor componente, după caz:</p> <p>a) componenta de achiziție stabilită în condițiile prevăzute la art. 6;</p> <p>b) componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 4 și 4¹;</p> <p>c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, pentru serviciile prestate de către operatorii rețelelor/sistemelor de distribuție și transport al energiei electrice/gazelor naturale, inclusiv pentru serviciile prestate de către operatorii depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;</p> <p>d) componentele reprezentate de TVA, accize, contribuția aferentă schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență</p>			

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		pe baza cererii de energie termică utilă, contravaloarea certificatelor verzi aferente sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile."			
10.	<p>Art. 9 ...</p> <p>(5) Pe baza facturilor emise în fiecare lună din perioada de aplicare, furnizorii depun la Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială la adresa de e-mail: plafonare.casnici@mmanpis.ro , respectiv Ministerul Energiei la adresa de e-mail: plafonare@energie.gov.ro și, în copie, la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei la adresa de e-mail: plafonare@anre.ro, prin încărcare pe platforma IT la adresa www.spv.anre.ro, cererea de decontare lunară a sumelor aferente compensației, în mod diferențiat pentru clienții casnici și noncasnici prevăzuți la art. 1, separat pentru energie electrică și/sau</p>	<p>6. La articolul 9, alineatele (5) și (10) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>"(5) Pe baza facturilor emise pentru fiecare lună din perioada de aplicare, furnizorii depun la Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială la adresa de e-mail: plafonare.casnici@mmanpis.ro , respectiv Ministerul Energiei la adresa de e-mail: plafonare@energie.gov.ro și, în copie, la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei la adresa de e-mail: plafonare@anre.ro, prin încărcare pe platforma IT la adresa www.spv.anre.ro, cererea de decontare lunară a sumelor aferente compensației, în mod diferențiat pentru clienții casnici și noncasnici prevăzuți la art. 1, separat pentru energie electrică și/sau</p>		Alin.(5) nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
	<p>gaze naturale, conform anexei nr. 1 sau anexei nr. 2.</p> <p>.....</p> <p>(10) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va transmite valorile aferente compensărilor, conform anexei nr. 4, prevăzute la art. 7 alin. (1), către Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială, respectiv Ministerul Energiei, iar acestea efectuează plata către furnizori a sumelor reprezentând valoarea compensării consumurilor realizate după 1 ianuarie 2023, după cum urmează:</p> <p>a) 40% din valoarea solicitată în termen de 10 zile lucrătoare de la data depunerii cererii de decontare conform prevederilor alin. (5), din Fondul de Tranziție Energetică și din alte surse legal constituite;</p> <p>b) diferența de plată dintre valoarea determinată conform prevederilor art. 8 alin. (1) și valoarea prevăzută la lit. a), în termen de 10 zile lucrătoare de la data primirii valorilor aferente compensărilor,</p>	<p>gaze naturale, conform anexei nr. 1 sau anexei nr. 2.</p> <p>.....</p> <p>(10) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va transmite valorile aferente compensărilor, conform anexei nr. 4, prevăzute la art. 7 alin. (1), către Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială, respectiv Ministerul Energiei, iar acestea efectuează plata către furnizori a sumelor reprezentând valoarea compensării consumurilor realizate în perioada 1 ianuarie 2023 - 31 martie 2024, după cum urmează:</p> <p>a) 40% din valoarea solicitată, în termen de 10 zile lucrătoare de la data depunerii cererii de decontare conform prevederilor alin. (5), din Fondul de Tranziție Energetică și din alte surse legal constituite;</p> <p>b) diferența de plată dintre valoarea determinată conform prevederilor art. 8 alin. (1) și valoarea prevăzută la lit. a), în termen de 10 zile lucrătoare de la data primirii valorilor</p>		<p>Partea introductivă a alin.(10) și lit.a) și b) - nemodificate</p>	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
	conform anexei nr. 4, în limita sumelor disponibile în Fondul de Tranziție Energetică și a altor sume legal constituite;	aferente compensărilor, conform anexei nr. 4, în limita sumelor disponibile în Fondul de Tranziție Energetică și a altor sume legal constituite;			
11.	c) dacă valoarea determinată conform art. 8 alin. (1) este mai mică decât valoarea decontată conform lit. a), furnizorii au obligația returnării diferenței dintre cele două valori în termen de două zile lucrătoare de la data comunicării valorii determinate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.	c) dacă valoarea determinată conform art. 8 alin. (1) este mai mică decât valoarea decontată conform lit. a), furnizorii au obligația returnării diferenței dintre cele două valori în termen de două zile lucrătoare de la data comunicării valorii determinate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.”	- La articolul I punctul 6, litera c) a alineatului (10) al articolului 9, va avea următorul cuprins: „c) dacă valoarea determinată conform art.8 alin.(1) este mai mică decât valoarea decontată conform lit.a), furnizorii au obligația returnării diferenței dintre cele două valori în termen de 10 zile lucrătoare de la data comunicării valorii determinate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.”	Devine pct.1 nemodificat	
12.		7. La articolul 9, după alineatul (10) se introduce un nou alineat, alin. (10¹), cu următorul cuprins: „(10 ¹) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va transmite valorile		2. La articolul I punctul 7, alineatul (10¹) al articolului 9 se abrogă. <i>Autori: Bende Sándor – UDMR, Toma Ilie - PSD</i>	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>aferente compensărilor, conform anexei nr. 4, prevăzute la art. 7 alin. (1), către Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială, respectiv Ministerul Energiei, iar acestea efectuează plata către furnizori a sumelor reprezentând valoarea compensării consumurilor realizate după 1 aprilie 2024, în termen de 10 zile lucrătoare de la data primirii valorilor aferente compensărilor, conform anexei nr. 4, în limita sumelor disponibile în Fondul de Tranziție Energetică și a altor sume legal constituite.”</p>			
13.	<p>Art. 12. - (1) În perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2025, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să</p>	<p>8. La articolul 12, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"Art. 12. - (1) În perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2024, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să</p>		<p>3. La articolul I punctul 8, alineatul (1) al articolului 12 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art. 12 - (1) În perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2024, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să</p>	<p>Pentru corelare cu ultima teză din prezentul alineat potrivit căreia cantitățile sunt alocate în vederea asigurării, în perioada 1</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
	<p>vândă, cu prețul de 150 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii clienților casnici, pentru a asigura în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2025 necesarul de consum al clienților casnici din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum și necesarul de gaze naturale pentru constituirea stocului minim necesar pentru perioada 1 noiembrie 2024-31 martie 2025, stabilite conform anexei nr. 5.</p>	<p>vândă, cu prețul de 150 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii clienților casnici, pentru a asigura în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2024 necesarul de consum al clienților casnici din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum și necesarul de gaze naturale pentru constituirea stocului minim necesar până la data de 31 martie 2024, stabilite conform anexei nr. 5. În perioada 1 aprilie 2024 - 31 decembrie 2024, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să livreze, cu prețul de 120 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către</p>		<p>vândă, cu prețul de 150 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii clienților casnici, pentru a asigura în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2024 necesarul de consum al clienților casnici din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum și necesarul de gaze naturale pentru constituirea stocului minim necesar până la data de 31 martie 2024, stabilite conform anexei nr.5. În perioada 1 aprilie 2024 - 31 martie 2025, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să livreze, cu prețul de 120 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii</p>	<p>aprilie 2024-31 martie 2025, a necesarului de consum al clienților casnici din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum și necesarul de gaze naturale pentru constituirea stocului minim necesar pentru perioada 1 noiembrie 2024 - 31 martie 2025</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>furnizorii clienților casnici, pentru a asigura în perioada 1 aprilie 2024 - 31 martie 2025 necesarul de consum al clienților casnici din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum și necesarul de gaze naturale pentru constituirea stocului minim necesar pentru perioada 1 noiembrie 2024 - 31 martie 2025, stabilite conform anexei nr. 5."</p>		<p>clienților casnici, pentru a asigura în perioada 1 aprilie 2024 - 31 martie 2025 necesarul de consum al clienților casnici din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum și necesarul de gaze naturale pentru constituirea stocului minim necesar pentru perioada 1 noiembrie 2024 - 31 martie 2025, stabilite conform anexei nr. 5."</p> <p><i>Autori: Bende Sándor – UDMR, Toma Ilie – PSD</i></p>	
14.	<p>Art. 12 ...</p> <p>(2¹) În perioada 1 septembrie 2022-31 martie 2025, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să vândă, cu prețul de 150</p>	<p>9. La articolul 12, alineatul (2¹) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"(2¹) În perioada 1 septembrie 2022 - 31 martie 2024, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să vândă, cu prețul de 150</p>		<p>4. La articolul I punctul 9, alineatul (2¹) al articolului 12 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(2¹) În perioada 1 septembrie 2022 - 31 martie 2024, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să vândă, cu prețul de 150</p>	<p>Pentru corelare cu ultima teză din prezentul alineat potrivit căreia cantitățile sunt alocate pentru a asigura în perioada 1 noiembrie 2024 - 31 martie 2025 necesarul de</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisii (autor amendament)	Motivare
	lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii producătorilor de energie termică sau direct către producătorii de energie termică, după caz, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, denumiți în continuare PET, pentru a asigura în perioadele 1 noiembrie 2022-31 martie 2023, 1 noiembrie 2023-31 martie 2024 și 1 noiembrie 2024-31 martie 2025 necesarul de consum al acestor clienți din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, stabilit conform anexei nr. 5.	lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii producătorilor de energie termică sau direct către producătorii de energie termică, după caz, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, denumiți în continuare <i>PET</i> , pentru a asigura în perioadele 1 noiembrie 2022 - 31 martie 2023 și 1 noiembrie 2023 - 31 martie 2024 necesarul de consum al acestor clienți din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, stabilit conform anexei nr. 5. În perioada 1 aprilie 2024 - 31 decembrie 2024, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a		lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii producătorilor de energie termică sau direct către producătorii de energie termică, după caz, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, denumiți în continuare <i>PET</i> , pentru a asigura în perioadele 1 noiembrie 2022 - 31 martie 2023 și 1 noiembrie 2023 - 31 martie 2024 necesarul de consum al acestor clienți din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, stabilit conform anexei nr. 5. În perioada 1 aprilie 2024 - 31 martie 2025 , producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor	consum al clienților prevăzuți la acest alineat din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>gazelor naturale au obligația să livreze, cu prețul de 120 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii producătorilor de energie termică sau direct către producătorii de energie termică, după caz, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, denumiți în continuare <i>PET</i>, pentru a asigura în perioada 1 noiembrie 2024 - 31 martie 2025 necesarul de consum al acestor clienți din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, stabilit conform anexei nr. 5."</p>		<p>naturale au obligația să livreze, cu prețul de 120 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii producătorilor de energie termică sau direct către producătorii de energie termică, după caz, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, denumiți în continuare <i>PET</i>, pentru a asigura în perioada 1 noiembrie 2024 - 31 martie 2025 necesarul de consum al acestor clienți din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, stabilit conform anexei nr. 5."</p> <p><i>Autori: Bende Sándor – UDMR, Toma Ilie – PSD</i></p>	
15.	(2 ²) În perioada 1 aprilie 2023-	<p>10. La articolul 12, alineatul (2²) se modifică și va avea următorul cuprins: "(2²) În perioada 1 aprilie 2023</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
	<p>31 martie 2025, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să vândă, cu prețul de 150 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către operatorul de transport și sistem și către operatorii concesiionari de distribuție titulari ai unei licențe de operare - operatori de rețea în vederea asigurării a 75% din cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic (CT) stabilit conform anexei nr. 5.</p>	<p>- 31 martie 2024, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să vândă, cu prețul de 150 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către operatorul de transport și sistem și către operatorii concesiionari de distribuție titulari ai unei licențe de operare - operatori de rețea în vederea asigurării a 75% din cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic (CT) stabilit conform anexei nr.5. În perioada 1 aprilie 2024 - 31 decembrie 2024, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să livreze, cu prețul de 120</p>			

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către operatorul de transport și sistem și către operatorii concesiionari de distribuție titulari ai unei licențe de operare - operatori de rețea în vederea asigurării a 75% din cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic (CT) stabilit conform anexei nr.5."			
16.		<p>11. La articolul 12, după alineatul (2²) se introduc două noi alineate, alin. (2³) și (2⁴), cu următorul cuprins:</p> <p>"(2³) Prețul gazelor naturale prevăzut la alin. (1), (2¹) și (2²) aferent perioadei 1 aprilie 2024 - 31 decembrie 2024 va putea fi modificat prin hotărâre a Guvernului, inițiată în conformitate cu dispozițiile art. 180 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în funcție de evoluțiile înregistrate pe piețele interne și internaționale de</p>		<p>5. La articolul I punctul 11, alineatele (2³) și (2⁴) ale articolului 12 se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>„(2³) Prețul gazelor naturale prevăzut la alin. (1), (2¹) și (2²) aferent perioadei 1 aprilie 2024 - 31 martie 2025 va putea fi modificat prin hotărâre a Guvernului, inițiată în conformitate cu dispozițiile art. 180 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în funcție de evoluțiile înregistrate pe piețele interne și internaționale de gaze naturale și de evoluția</p>	Pentru corelare cu modificările propuse mai sus

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>gaze naturale și de evoluția geopolitică din vecinătatea României.</p> <p>(2⁴) La încheierea contractelor prevăzute la alin. (1), (2¹) și (2²), aferente perioadei 1 aprilie 2024 - 31 decembrie 2024, părțile vor include clauze care să permită aplicarea prevederilor alin. (2³)."</p>		<p>geopolitică din vecinătatea României.</p> <p>(2⁴) La încheierea contractelor prevăzute la alin. (1), (2¹) și (2²), aferente perioadei 1 aprilie 2024 - 31 martie 2025, părțile vor include clauze care să permită aplicarea prevederilor alin. (2³)."</p> <p><i>Autori: Bende Sándor – UDMR, Toma Ilie – PSD</i></p>	
17.	<p>(5) În perioada de aplicare a dispozițiilor prezentei ordonanțe de urgență, redevența datorată de producătorii de gaze naturale pentru cantitățile de gaze naturale vândute conform alin. (1), (2), (2¹) și (2²) pentru acoperirea consumului CC și PET și pentru acoperirea consumului tehnologic din sistemele de transport și distribuție a gazelor, precum și pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea</p>	<p>12. La articolul 12, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"(5) Până la data de 31 martie 2024, redevența datorată de producătorii de gaze naturale pentru cantitățile de gaze naturale vândute conform alin. (1), (2), (2¹) și (2²) pentru acoperirea consumului CC și PET și pentru acoperirea consumului tehnologic din sistemele de transport și distribuție a gazelor, precum și pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie electrică conform alin.</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
	de energie electrică conform alin. (6) se va stabili în baza prețului prevăzut la alin. (1), (2), (2 ¹), (2 ²) și (6) prin ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, emis în 10 zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.	(6) se va stabili în baza prețului prevăzut la alin. (1), (2), (2 ¹), (2 ²) și (6) prin ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, emis în 10 zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență."			
18.		13. La articolul 12, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alin. (5¹), cu următorul cuprins: "(5 ¹) În perioada 1 aprilie 2024 - 31 decembrie 2024, redevența datorată de producătorii de gaze naturale pentru cantitățile de gaze naturale vândute conform alin. (1), (2), (2 ¹) și (2 ²) pentru acoperirea consumului CC și PET și pentru acoperirea consumului tehnologic din sistemele de transport și distribuție a gazelor se va stabili în baza prețului prevăzut la alin. (1), (2), (2 ¹) și (2 ²) prin ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale."		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
19.	<p>(6) În perioada 1 septembrie 2022-31 martie 2025, în cazul producătorilor de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de producere de energie electrică utilizând gazele naturale, prețul de transfer al gazelor naturale utilizate la producția de energie electrică este de maximum 100 lei/MWh.</p> <p>(7) În perioada de aplicare a dispozițiilor prezentei ordonanțe de urgență, redevența datorată de producătorii de gaze naturale menționați la alin. (6) pentru cantitățile de gaze naturale transferate și utilizate la producția de energie electrică se va stabili în baza prețului maxim de transfer prevăzut la alin. (6) prin ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale.</p>	14. La articolul 12, alineatele (6) și (7) se abrogă de la data de 1 aprilie 2024.		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
20.	<p>Art. 16. - (1) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1 alin. (1)-(9), art. 3 alin. (1) și (2), art. 4 alin. (1), art. 5 alin. (1) și (2), art. 6 alin. (1) și art. 12 alin. (1), (2), (2¹) și (2²) constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională cuprinsă între 1% și 5% din cifra de afaceri anuală din anul financiar anterior sancționării.</p> <p>...</p> <p>(3) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1 alin. (11), (12) și (14), art. 9 alin. (1)-(3), (7), (9) și (13), art. 15 alin. (3), art. 20 și art. 23 alin. (5) constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională de la 100.000 de lei la 400.000 de lei.</p>	<p>15. La articolul 16, alineatele (1) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>"Art. 16. - (1) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1 alin. (1)-(9), art. 3, 4, 4¹, art. 5 alin. (1) și (2), art. 6 alin. (1) și art. 12 alin. (1), (2), (2¹), (2²) constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională cuprinsă între 1% și 5% din cifra de afaceri anuală din anul financiar anterior sancționării.</p> <p>.....</p> <p>(3) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1 alin. (11), (12) și (14), art. 9 alin. (1)-(3), (7), (9) și (13), art. 15 alin. (3), art. 20, art. 23 alin. (5) și art. 23³ constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională de la 100.000 de lei la 400.000 de lei."</p>		Nemodificat	
21.	<p>Art. 23¹. - (1) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pe</p>	<p>16. La articolul 23¹, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"Art. 23¹. - (1) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pe</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
	<p>perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025 se instituie mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică prevăzut în anexa nr. 11 la prezenta ordonanță de urgență.</p>	<p>perioada 1 ianuarie 2023 - 31 decembrie 2024 se instituie mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică prevăzut în anexa nr. 11 la prezenta ordonanță de urgență."</p>			
22.	<p>Art. 23² - (1) Prin procedura de regularizare se înțelege atât procesul de regularizare descris la art. 23, cât și regularizarea volumelor facturate de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022. Regularizarea volumelor facturate de energie electrică și gaze naturale se determină lunar ca produs între:</p>			<p>6. La articolul I, după punctul 16 se introduc trei noi puncte, punctele 16¹ – 16³, cu următorul cuprins: „16¹. La articolul 23², alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: «Art. 23². - (1) Prin procedura de regularizare se înțelege atât procesul de regularizare descris la art. 23, cât și regularizarea volumelor facturate de energie electrică și gaze naturale în perioada de aplicabilitate a schemei de sprijin instituite prin prezenta ordonanță de urgență.»</p> <p><i>Autori: Bende Sándor – UDMR, Toma Ilie - PSD</i></p>	<p>De asemenea, având în vedere adresa ANRE nr. 31438/23.02.2024 de răspuns către ACUE, conform căreia „ prin noul Ghid se dorește uniformizarea modului de încărcare a datelor în platforma de decontare, aplicarea noilor prevederi se face începând cu luna pentru care furnizorul nu a încărcat date, și care va fi notificată furnizorului de către expertul desemnat”, ANRE a indus ideea că între furnizori au existat diferențe de raportare a datelor pentru decontare, acesta fiind și</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
					<p>motivul invocat pentru un nou ghid de raportare publicat în dată de 06.02.2024, considerăm necesară introducerea și aplicarea procedurii de regularizare pe OUG 27/2022, pentru evitarea unui tratament discriminatoriu</p>
23.				<p>16². La articolul 23², după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu următorul cuprins: «(1¹) Pana la data de 31 martie 2026, pentru perioada de aplicare a schemei de sprijin se va efectua regularizarea sumelor decontate de la bugetul de stat către furnizorii de energie electrică și gaze naturale, după transmiterea către ANRE, pentru fiecare lună din perioada și pentru fiecare categorie de clienți beneficiari ai prețului final plafonat, a informațiilor privind cantitățile de energie facturate pentru lunile de</p>	<p>Pentru corelare cu alin. (4) propunem și amendarea art. 232 alin. (1), precum și introducerea unui nou alineat, alin. (11), astfel încât să fie reglementată regularizarea tuturor sumelor deja decontate de la bugetul de stat. Totodată, având în vedere că mecanismul actual de decontare lunara a sumelor de la bugetul de stat de către furnizori nu oferă furnizorilor dreptul de a reveni pe datele raportate</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
				<p>consum din perioada de aplicare, ca urmare a intervenirii unor modificari asupra sumelor deja decontate de la bugetul de stat.»</p> <p><i>Autori: Bende Sándor – UDMR, Toma Ilie - PSD</i></p>	<p>anterior, validate și decontate, indiferent de motivul care a declanșat respectiva regularizare (e.g. citiri ale OD, îndreptări de erori materiale, omisiuni, hotărâri ale instanțelor judecătorești etc.), considerăm că se impune completarea normelor în vigoare, în sensul introducerii procedurii de regularizare a sumelor deja decontate de la bugetul de stat de către furnizori pentru întreaga perioadă de aplicare a schemelor de sprijin.</p>
24.	<p>Art. 23² ...</p> <p>(4) Furnizarea informațiilor către ANRE se va realiza</p>			<p>16³. La articolul 23², partea introductivă și punctul (ii) ale alineatului (4) se modifică și vor avea următorul cuprins: «(4) Pentru procedura de regularizare prevăzută la alin. (1), precum și pentru</p>	<p>Cauze obiective și reglementate în mod expres de legislația în vigoare, care au condus la refacerea cantităților facturate raportate</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
	<p>respectând următoarele termene finale de transmitere: ...</p> <p>(ii) pentru perioada aprilie-august 2022, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat este 31 decembrie 2022;</p>			<p>datele necesare decontării lunare, furnizarea informațiilor către ANRE se va realiza respectând următoarele termene finale de transmitere: (ii) pentru perioada aprilie-august 2022, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat sau, după caz, regularizării sumelor decontate de la bugetul de stat este 31 iulie 2024;»</p> <p><i>Autori: Bende Sándor – UDMR, Toma Ilie - PSD</i></p>	<p>și decontate, precum: a. emiterea către clienții finali a facturilor de regularizare în urmă efectuării de către operatorii de distribuție a citirilor de contor la 3 luni (pentru casnici) și la 6 luni (pentru noncasnici) – în practică, însă, din diverse motive (e.g. lipsa acces), nu se respectă termenele maximale de citire a contoarelor, motive ce nu pot conduce la suportarea unor prejudicii de către furnizori pentru cauze ce nu se află în controlul acestora din urmă. Mai mult, furnizorii nu au posibilitatea legală de a refuza datele comunicate de OD ca urmare a citirilor care depășesc termenele de 3/6 luni. b. reveniri asupra</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
					<p>consumurilor deja facturate pentru cauze precum: erori de citire / măsurare / defectări ale echipamentelor de măsurare, recalculari ca urmare a dispozițiilor date de către ANRE (inclusiv prin acțiuni de control/parcurea procedurilor de mediere) etc.</p> <p>c. solutii definitive ale instantelor de judecata in dosare care au ca obiect modalitatea de facturare in perioada aplicari OUG 27/2022.</p>
25.	(iii) pentru perioada septembrie 2022- martie 2025 , termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat este 30 iulie 2025 .	<p>17. La articolul 23² alineatul (4), punctul (iii) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"(iii) Pentru perioada septembrie 2022-august 2023, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat este 30 iulie 2024; pentru perioada septembrie 2023 -</p>		<p>7. La articolul I punctul 17, punctul (iii) al alineatului (4) al articolului 23² se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(iii) pentru perioada septembrie 2022 – august 2023, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat sau, după caz, regularizării sumelor</p>	Corelare cu amendamentele anterioare

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>august 2024, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat este 31 decembrie 2024; pentru perioada septembrie 2024-martie 2025, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat este 30 iulie 2025."</p>		<p>decontate de la bugetul de stat este 31 iulie 2024; pentru perioada septembrie 2023 – august 2024, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat sau, după caz, regularizării sumelor decontate de la bugetul de stat este 31 iulie 2025; pentru perioada septembrie 2024 – martie 2025, termenul final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat sau, după caz, regularizării sumelor decontate de la bugetul de stat este 31 decembrie 2025."</p> <p><i>Autori: Bende Sándor – UDMR, Toma Ilie – PSD</i></p>	
26.		<p>18. După articolul 23² se introduc două noi articole, art. 23³ și 23⁴, cu următorul cuprins: "Art. 23³. - Pentru perioada 1 aprilie 2025 - 31 martie 2026, furnizorii de energie electrică/gaze naturale elaborează și publică/comunică oferte-tip doar pentru perioade</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>de aplicare din intervalul 1 aprilie 2025 - 31 martie 2026 pentru care au achiziționat, la data elaborării ofertei, o cantitate de energie electrică/gaze naturale cel puțin egală cu 50% din consumul clienților finali în regim concurențial și în regim de serviciu universal din portofoliu, după caz, realizat în ultima lună pentru care există date de consum la data elaborării ofertei.</p> <p>Art. 23⁴. - (1) Determinarea cantităților de energie electrică din surse regenerabile tranzacționate prin mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică prevăzut în anexa nr. 11, care pot beneficia de garanții de origine a producției de energie electrică din surse regenerabile, se realizează conform prevederilor din anexa nr. 12.</p> <p>(2) Furnizorii de energie electrică participanți la mecanismul definit în anexa nr. 11 pot solicita transferul garanțiilor de origine, pentru 90% din cantitățile determinate</p>			

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		conform art. 1 alin. (1) lit. c) pct. (ii) din anexa nr. 12, cu respectarea prevederilor Regulamentului de emitere și urmărirea a garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1.232/2011."			
27.	Art. 24. - Anexele nr. 1-11 fac parte integrantă din prezenta ordonanță de urgență.	19. Articolul 24 se modifică și va avea următorul cuprins: "Art. 24. - Anexele nr. 1-12 fac parte integrantă din prezenta ordonanță de urgență."		Nemodificat	
28.	ANEXA nr. 5: MOD DE CALCUL al cantităților de gaze naturale destinate consumului CC și PET/PET client direct, precum și CT al operatorilor de rețea ... 9.În termen de 3 zile lucrătoare de la primirea informațiilor complete prevăzute la pct. 3 și 4, operatorul de transport și sistem desfășoară următoarele activități: ... c) determină și transmite producătorilor, furnizorilor CC	20. La anexa nr. 5 punctul 9, litera c) se modifică și va avea următorul cuprins: "c) determină și transmite producătorilor, furnizorilor CC		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
	<p>și PET/PET client direct, OR și Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei cantitățile totale de gaze naturale pentru care fiecare producător are obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu furnizorii CC și PET/PET client direct/OR pentru gazele naturale destinate consumului CC și PET, precum și CT în perioada 1 noiembrie 2023-31 martie 2024, respectiv în perioada 1 noiembrie 2024-31 martie 2025:</p> $Q_{Fur\ i/PETj/ORm}^{Prod_k} = (Suma Q_{Fur\ i}^{CC} + Suma Q_{Fur}^{PET} - Suma Q_{Fur\ i/PETj}^{Dep} + Suma Q_{ORm}^{CTi} - Suma Q_{Fur\ i/PETj/ORm}^{CTR}) * Prod_k / Suma_{k=1}^n Prod_k$ <p>unde: $Q_{Furi/Petj/ORm}^{Prod_k}$ - cantitatea de gaze naturale pe care producătorul k este obligat să o vândă furnizorilor CC și PET/PET client direct/OR, aferentă perioadei 1 noiembrie 2023-31 martie 2024, respectiv în perioada 1 noiembrie 2024-31 martie</p>	<p>și PET/PET client direct, OR și Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei cantitățile totale de gaze naturale pentru care fiecare producător are obligația să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu furnizorii CC și PET/PET client direct/OR pentru gazele naturale destinate consumului CC și PET, precum și CT în perioada 1 noiembrie 2023 - 31 martie 2024:</p> $Q_{Fur\ i/PETj/ORm}^{Prod_k} = (Suma Q_{Fur\ i}^{CC} + Suma Q_{Fur}^{PET} - Suma Q_{Fur\ i/PETj}^{Dep} + Suma Q_{ORm}^{CTi} - Suma Q_{Fur\ i/PETj/ORm}^{CTR}) * Prod_k / Suma_{k=1}^n Prod_k,$ <p>unde: $Q_{Furi/Petj/ORm}^{Prod_k}$ - cantitatea de gaze naturale pe care producătorul k este obligat să o vândă furnizorilor CC și PET/PET client direct/OR, aferentă perioadei 1 noiembrie 2023 - 31 martie 2024. Pentru perioada 1 noiembrie 2024 - 31 martie 2025:</p>			

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
	2025.	$Q^{Prod_k}_{Fur\ i/PETj/ORm} = (Suma\ Q^{CC}_{Fur\ i} + Suma\ Q^{PET}_{Fur\ i/PETj} - Suma\ Q^{Dept\ ot\ Fur\ i/PETj} + Suma\ Q^{CTi\ ORm} - Suma\ Q^{CTR}_{Fur\ i/PETj/ORm}) * Prod_k / Suma\ de\ la\ k = 1\ la\ n\ Prod_k,$ <p>unde: $Q^{Prod_k}_{Fur\ i/PETj/ORm}$ - cantitatea de gaze naturale pe care producătorul k este obligat să o vândă furnizorilor CC și PET/PET client direct/OR, aferentă perioadei 1 noiembrie 2024 - 31 martie 2025; $Q^{Dept\ ot\ Fur\ i/PETj}$ - cantitatea de gaze naturale reprezentând stocul minim pe care furnizorul i sau PET client direct j are obligația de a-l constitui în perioada 1 aprilie 2024 - 31 octombrie 2024."</p>			
29.	ANEXA nr. 6: MODUL DE CALCUL al contribuției la Fondul de Tranziție Energetică datorate de producătorii de energie electrică pentru activitatea de producție/entitățile agregate ... Art. 5	21. La anexa nr. 6, la articolul 5, tabelul se modifică și va avea următorul cuprins:		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare																				
	<p>Termenii specifici utilizați în prezenta metodologie sunt:</p> <table border="1" data-bbox="205 378 583 1390"> <tr> <td data-bbox="205 378 346 557">Piețe de electricitate</td> <td data-bbox="346 378 583 557">Potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare</td> </tr> <tr> <td data-bbox="205 557 346 630">Preț de referință</td> <td data-bbox="346 557 583 630">450 lei MWh</td> </tr> <tr> <td data-bbox="205 630 346 976">Cantitate lunară - C₁ (MWh)</td> <td data-bbox="346 630 583 976">cantitatea livrată lunar pe piețele de electricitate de producător de energie electrică/entitatea agregată din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare</td> </tr> <tr> <td data-bbox="205 976 346 1243">Venituri lunare - V₁ (lei)</td> <td data-bbox="346 976 583 1243">veniturile obținute din vânzarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie și/sau din transferarea acestora din portofoliul de producție în cel de furnizare</td> </tr> <tr> <td data-bbox="205 1243 346 1390">Cheltuieli lunare - Che₁ (lei)</td> <td data-bbox="346 1243 583 1390">Sunt incluse următoarele categorii de cheltuieli: a) cheltuielile cu</td> </tr> </table>	Piețe de electricitate	Potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare	Preț de referință	450 lei MWh	Cantitate lunară - C ₁ (MWh)	cantitatea livrată lunar pe piețele de electricitate de producător de energie electrică/entitatea agregată din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare	Venituri lunare - V ₁ (lei)	veniturile obținute din vânzarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie și/sau din transferarea acestora din portofoliul de producție în cel de furnizare	Cheltuieli lunare - Che ₁ (lei)	Sunt incluse următoarele categorii de cheltuieli: a) cheltuielile cu	<p>"</p> <table border="1" data-bbox="613 410 989 1390"> <tr> <td data-bbox="613 410 753 589">Piețe de electricitate</td> <td data-bbox="753 410 989 589">Potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare</td> </tr> <tr> <td data-bbox="613 589 753 662">Preț de referință</td> <td data-bbox="753 589 989 662">400 lei MWh</td> </tr> <tr> <td data-bbox="613 662 753 1008">Cantitate lunară - C₁ (MWh)</td> <td data-bbox="753 662 989 1008">cantitatea livrată lunar pe piețele de electricitate de producător de energie electrică/entitatea agregată din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare</td> </tr> <tr> <td data-bbox="613 1008 753 1276">Venituri lunare - V₁ (lei)</td> <td data-bbox="753 1008 989 1276">veniturile obținute din vânzarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie și/sau din transferarea acestora din portofoliul de producție în cel de furnizare</td> </tr> <tr> <td data-bbox="613 1276 753 1390">Cheltuieli lunare - Che₁ (lei):</td> <td data-bbox="753 1276 989 1390"></td> </tr> </table>	Piețe de electricitate	Potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare	Preț de referință	400 lei MWh	Cantitate lunară - C ₁ (MWh)	cantitatea livrată lunar pe piețele de electricitate de producător de energie electrică/entitatea agregată din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare	Venituri lunare - V ₁ (lei)	veniturile obținute din vânzarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie și/sau din transferarea acestora din portofoliul de producție în cel de furnizare	Cheltuieli lunare - Che ₁ (lei):				
Piețe de electricitate	Potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare																								
Preț de referință	450 lei MWh																								
Cantitate lunară - C ₁ (MWh)	cantitatea livrată lunar pe piețele de electricitate de producător de energie electrică/entitatea agregată din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare																								
Venituri lunare - V ₁ (lei)	veniturile obținute din vânzarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie și/sau din transferarea acestora din portofoliul de producție în cel de furnizare																								
Cheltuieli lunare - Che ₁ (lei)	Sunt incluse următoarele categorii de cheltuieli: a) cheltuielile cu																								
Piețe de electricitate	Potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare																								
Preț de referință	400 lei MWh																								
Cantitate lunară - C ₁ (MWh)	cantitatea livrată lunar pe piețele de electricitate de producător de energie electrică/entitatea agregată din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare																								
Venituri lunare - V ₁ (lei)	veniturile obținute din vânzarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie și/sau din transferarea acestora din portofoliul de producție în cel de furnizare																								
Cheltuieli lunare - Che ₁ (lei):																									

Nr. crt.	Text act normativ de bază		Text OUG nr.32/2024		Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>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>a) cheltuielile cu dezechilibrele, în procent de maximum 10% din valoarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie în cazul producătorilor de energie electrică din energie eoliană și solară; 5% în cazul celorlalți producători;</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. Nu se includ cheltuielile efective de producție pentru obținerea unui MWh de energie electrică.</p>			
	Venit net lunar - V _{nl} (lei)	Diferența dintre veniturile lunare și cheltuielile lunare	Venit net lunar - V _{nl} (lei)	Diferența dintre veniturile lunare și cheltuielile lunare			

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
	<p>Prețul lunar de vânzare a energiei electrice - P_{lv} (lei/MWh)</p> <p>Prețul rezultat din diferența dintre veniturile lunare și cheltuielile lunare raportată la totalul cantității de energie livrată fizic din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare în luna respectivă</p> <p>Contribuția la Fondul de tranziție Energetică - C_s (lei)</p> <p>Diferența dintre prețul lunar de vânzare și prețul de referință înmulțită cu cantitatea lunară livrată fizic din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare.</p>	<p>Prețul lunar de vânzare a energiei electrice - P_{lv} (lei/MWh)</p> <p>prețul rezultat din diferența dintre veniturile lunare și cheltuielile lunare raportată la totalul cantității de energie livrată fizic din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare în luna respectivă</p> <p>Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică - C_s (lei)</p> <p>(diferența dintre prețul lunar de vânzare și prețul de referință) * cantitatea lunară livrată fizic din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare</p> <p>"</p>			
30.	<p>Art. 7. - Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică - C_s se determină în condițiile în care $P_{lv} > 450$ lei/MWh și se calculează ca produs între diferența dintre prețul lunar de vânzare și 450 de lei/MWh și cantitatea lunară livrată fizic</p>	<p>22. La anexa nr. 6, articolul 7 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"Art. 7. - Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică - C_s se determină în condițiile în care $P_{lv} > 400$ lei/MWh și se calculează ca produs între diferența dintre prețul lunar de vânzare și 400 de lei/MWh și cantitatea lunară livrată fizic</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
	din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare - C_1 . $C_s = (P_{lv} - 450) * C_1$	din producția proprie și/sau transferată din portofoliul de producție în cel de furnizare - C_1 . $C_s = (P_{lv} - 400) * C_1$ "			
31.	<p>Art. 7¹. - Contribuția la/de la Fondul de Tranziție Energetică pentru energia electrică vândută conform mecanismului prevăzut la anexa nr. 11 se plătește după cum urmează:</p> <p>Dacă $C_s > V_{CO_2}$, producătorii de energie electrică plătesc diferența $D = C_s - V_{CO_2}$</p> <p>Dacă $V_{CO_2} > C_s$, producătorii de energie electrică primesc diferența $D = V_{CO_2} - C_s$, unde:</p> <p>V_{CO_2} reprezintă valoarea lunară a certificatelor CO_2 aferente energiei electrice vândute conform mecanismului prevăzut la anexa nr. 11.</p>	<p>23. La anexa nr. 6, articolul 7¹ se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"Art. 7¹. - Pentru cantitățile de energie electrică vândute prin mecanismul prevăzut în anexa nr. 11 nu se plătește contribuție la Fondul de Tranziție Energetică."</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
32.	<p>ANEXA nr. 6¹: MODUL DE CALCUL al contribuției la Fondul de Tranziție Energetică datorate de entitățile producătoare de energie electrică și gaze naturale, entitățile agregate de producere a energiei electrice, traderii de energie electrică și gaze naturale, furnizorii de energie electrică și gaze naturale și agregatorii independenți de energie electrică pentru activitatea de trading</p> <p>...</p> <p>Art. 4. - Prezenta metodologie se aplică de către entitățile producătoare de energie electrică și gaze naturale, entitățile agregate de producere a energiei electrice, traderii de energie electrică și gaze naturale, furnizorii și agregatorii care se supun prevederilor art. 15 din ordonanța de urgență, în perioada 1 septembrie 2022-31 august 2023.</p>	<p>24. La anexa nr. 6.1, articolul 4 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"Art. 4. - Prezenta metodologie se aplică de către entitățile producătoare de energie electrică și gaze naturale, entitățile agregate de producere a energiei electrice, traderii de energie electrică și gaze naturale, furnizorii și agregatorii care se supun prevederilor art. 15 din ordonanța de urgență, până la 31 martie 2025."</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare														
33.	<p>Art. 5 Termenii specifici utilizați în prezenta metodologie sunt:</p> <table border="1" data-bbox="205 448 583 1388"> <tr> <td data-bbox="205 448 306 597">Preț de referință</td> <td data-bbox="306 448 583 597">prețul mediu lunar de achiziție a energiei electrice, gazelor naturale la care se adaugă o cotă de profit de 2%</td> </tr> <tr> <td data-bbox="205 597 306 776">Piața angro de energie electrică</td> <td data-bbox="306 597 583 776">potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare</td> </tr> <tr> <td data-bbox="205 776 306 1300">Q_{livrată} lunar</td> <td data-bbox="306 776 583 1300">cantitatea livrată pe piața angro de energie electrică, gaze naturale, de către toți operatorii economici care desfășoară activitatea de trading. La calculul cantității livrate sunt luate în considerare toate cantitățile tranzacționate cu livrare în luna de referință, indiferent de data încheierii contractului, cu excepția cantităților provenite din import și/sau din spațiul intracomunitar, la prima tranzacționare</td> </tr> <tr> <td data-bbox="205 1300 306 1388">Preț_{mediu} - vz</td> <td data-bbox="306 1300 583 1388">prețul mediu ponderat lunar de vânzare a energiei electrice/gazelor</td> </tr> </table>	Preț de referință	prețul mediu lunar de achiziție a energiei electrice, gazelor naturale la care se adaugă o cotă de profit de 2%	Piața angro de energie electrică	potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare	Q _{livrată} lunar	cantitatea livrată pe piața angro de energie electrică, gaze naturale, de către toți operatorii economici care desfășoară activitatea de trading. La calculul cantității livrate sunt luate în considerare toate cantitățile tranzacționate cu livrare în luna de referință, indiferent de data încheierii contractului, cu excepția cantităților provenite din import și/sau din spațiul intracomunitar, la prima tranzacționare	Preț _{mediu} - vz	prețul mediu ponderat lunar de vânzare a energiei electrice/gazelor	<p>25. La anexa nr. 6.1, la articolul 5, tabelul se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"</p> <table border="1" data-bbox="611 480 989 1388"> <tr> <td data-bbox="611 480 732 630">Preț de referință</td> <td data-bbox="732 480 989 630">prețul mediu lunar de achiziție a energiei electrice, gazelor naturale la care se adaugă o marjă de 10%</td> </tr> <tr> <td data-bbox="611 630 732 841">Piața angro de energie electrică</td> <td data-bbox="732 630 989 841">potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare</td> </tr> <tr> <td data-bbox="611 841 732 1388">Q_{livrată} lunar</td> <td data-bbox="732 841 989 1388">cantitatea livrată pe piața angro de energie electrică, gaze naturale, de către toți operatorii economici care desfășoară activitatea de trading. La calculul cantității livrate sunt luate în considerare toate cantitățile tranzacționate cu livrare în luna de referință, indiferent de data încheierii contractului, cu excepția cantităților provenite din import și/sau din spațiul intracomunitar, la</td> </tr> </table>	Preț de referință	prețul mediu lunar de achiziție a energiei electrice, gazelor naturale la care se adaugă o marjă de 10%	Piața angro de energie electrică	potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare	Q _{livrată} lunar	cantitatea livrată pe piața angro de energie electrică, gaze naturale, de către toți operatorii economici care desfășoară activitatea de trading. La calculul cantității livrate sunt luate în considerare toate cantitățile tranzacționate cu livrare în luna de referință, indiferent de data încheierii contractului, cu excepția cantităților provenite din import și/sau din spațiul intracomunitar, la		Nemodificat	
Preț de referință	prețul mediu lunar de achiziție a energiei electrice, gazelor naturale la care se adaugă o cotă de profit de 2%																		
Piața angro de energie electrică	potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare																		
Q _{livrată} lunar	cantitatea livrată pe piața angro de energie electrică, gaze naturale, de către toți operatorii economici care desfășoară activitatea de trading. La calculul cantității livrate sunt luate în considerare toate cantitățile tranzacționate cu livrare în luna de referință, indiferent de data încheierii contractului, cu excepția cantităților provenite din import și/sau din spațiul intracomunitar, la prima tranzacționare																		
Preț _{mediu} - vz	prețul mediu ponderat lunar de vânzare a energiei electrice/gazelor																		
Preț de referință	prețul mediu lunar de achiziție a energiei electrice, gazelor naturale la care se adaugă o marjă de 10%																		
Piața angro de energie electrică	potrivit definiției din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare																		
Q _{livrată} lunar	cantitatea livrată pe piața angro de energie electrică, gaze naturale, de către toți operatorii economici care desfășoară activitatea de trading. La calculul cantității livrate sunt luate în considerare toate cantitățile tranzacționate cu livrare în luna de referință, indiferent de data încheierii contractului, cu excepția cantităților provenite din import și/sau din spațiul intracomunitar, la																		

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare										
	<table border="1" data-bbox="210 313 583 527"> <tr> <td data-bbox="210 313 310 375"></td> <td data-bbox="310 313 583 375">naturale livrate în luna de referință</td> </tr> <tr> <td data-bbox="210 375 310 527">Preț_{mediu acz}</td> <td data-bbox="310 375 583 527">prețul mediu ponderat lunar de achiziție a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință</td> </tr> </table>		naturale livrate în luna de referință	Preț _{mediu acz}	prețul mediu ponderat lunar de achiziție a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință	<table border="1" data-bbox="615 313 989 1391"> <tr> <td data-bbox="615 313 737 345"></td> <td data-bbox="737 313 989 345">prima tranzacționare</td> </tr> <tr> <td data-bbox="615 345 737 527">Preț_{mediu} - vz</td> <td data-bbox="737 345 989 527">prețul mediu ponderat lunar de vânzare a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință</td> </tr> <tr> <td data-bbox="615 527 737 1391">Preț_{mediu acz}</td> <td data-bbox="737 527 989 1391">prețul mediu ponderat lunar de achiziție a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință Pentru furnizorii care desfășoară activitate de trading și nu alocă specific contractele de achiziție între activitatea de furnizare și activitatea de trading, pentru calculul prețului mediu de achiziție pentru activitatea de trading se ia în considerare întreaga achiziție făcută de furnizori, indiferent de destinația energiei electrice/gazelor naturale, cu excepția achizițiilor de gaze naturale conform art. 12 din ordonanță, respectiv achizițiile de energie electrică conform art. 23¹ din ordonanță.”</td> </tr> </table>		prima tranzacționare	Preț _{mediu} - vz	prețul mediu ponderat lunar de vânzare a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință	Preț _{mediu acz}	prețul mediu ponderat lunar de achiziție a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință Pentru furnizorii care desfășoară activitate de trading și nu alocă specific contractele de achiziție între activitatea de furnizare și activitatea de trading, pentru calculul prețului mediu de achiziție pentru activitatea de trading se ia în considerare întreaga achiziție făcută de furnizori, indiferent de destinația energiei electrice/gazelor naturale, cu excepția achizițiilor de gaze naturale conform art. 12 din ordonanță, respectiv achizițiile de energie electrică conform art. 23¹ din ordonanță.”			
	naturale livrate în luna de referință														
Preț _{mediu acz}	prețul mediu ponderat lunar de achiziție a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință														
	prima tranzacționare														
Preț _{mediu} - vz	prețul mediu ponderat lunar de vânzare a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință														
Preț _{mediu acz}	prețul mediu ponderat lunar de achiziție a energiei electrice/gazelor naturale livrate în luna de referință Pentru furnizorii care desfășoară activitate de trading și nu alocă specific contractele de achiziție între activitatea de furnizare și activitatea de trading, pentru calculul prețului mediu de achiziție pentru activitatea de trading se ia în considerare întreaga achiziție făcută de furnizori, indiferent de destinația energiei electrice/gazelor naturale, cu excepția achizițiilor de gaze naturale conform art. 12 din ordonanță, respectiv achizițiile de energie electrică conform art. 23¹ din ordonanță.”														

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
34.	<p>Art. 6. - Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică (C_{TE}) se determină astfel:</p> $C_{TE} = (\text{Preț}_{\text{mediu}} - \text{vz} - \text{Preț}_{\text{mediu}}_{\text{acz}} \times 1,02) \times Q_{\text{livrată lunar}}$	<p>26. La anexa nr. 6.1, articolul 6 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"Art. 6. - Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică (C_{TE}) se determină astfel:</p> $C_{TE} = (\text{Preț}_{\text{mediu-vz}} - \text{Preț}_{\text{mediu}}_{\text{acz}} \times 1,1) \times Q_{\text{livrată lunar}}."$		Nemodificat	
35.	<p>ANEXA nr. 6²: 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>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</p>	<p>27. La anexa nr. 6.2, articolul unic se modifică și va avea următorul cuprins:</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</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
	<p>din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 (hedging), cu modificările și completările ulterioare, conform formulei:</p> $C_{TE} = (\text{Preț}_{\text{variabil el}} - 450) \times Q_{\text{lunară}},$ <p>unde:</p> <p>$\text{Preț}_{\text{variabil el}}$ = preț variabil electricitate conform contract hedging;</p> <p>$Q_{\text{lunară}}$ = cantitate de electricitate aferentă lunii de decontare conform contract hedging.</p>	<p>din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, conform formulei:</p> $C_{TE} = (\text{Preț}_{\text{variabil el}} - 400) \times Q_{\text{lunară}},$ <p>unde:</p> <p>$\text{Preț}_{\text{variabil el}}$ = preț variabil electricitate conform contract hedging;</p> <p>$Q_{\text{lunară}}$ = cantitate de electricitate aferentă lunii de decontare conform contract hedging."</p>			
36.	ACTUL din 11 noiembrie 2022 - Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică	<p>28. În anexa nr. 11, la articolul 3, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alin. (1¹), cu următorul cuprins:</p> <p>"(1¹) La mecanismul de achiziție centralizată pot participa voluntar și alți producători în afara celor prevăzuți la alin. (1)."</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
37.	<p>(2) Pe perioada utilizării mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, prețul plătit de achizitorul unic prevăzut la art. 2 alin. (1) producătorilor de energie electrică, pentru cantitățile de energie electrică vândute de aceștia prin intermediul acestui mecanism, este de 450 lei/MWh.</p> <p>(3) Achizitorul unic prevăzut la art. 2 alin. (1) vinde cantitățile de energie electrică cumpărate, prin mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică, de către operatorii economici prevăzuți la art. 2 alin. (2), cu prețul de 450 lei/MWh.</p>	<p>29. În anexa nr. 11, la articolul 3, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>"(2) Prețul plătit de achizitorul unic prevăzut la art. 2 alin. (1) producătorilor de energie electrică pentru cantitățile de energie electrică contractate de aceștia prin intermediul mecanismului prevăzut la alin. (1) este după cum urmează:</p> <p>a) 450 lei/MWh până la data de 31 martie 2024;</p> <p>b) 400 lei/MWh de la data de 1 aprilie 2024.</p> <p>(3) Achizitorul unic prevăzut la art. 2 alin. (1) contractează cantitățile de energie electrică cumpărate, prin mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică, de către operatorii economici prevăzuți la art. 2 alin. (2), cu prețul de:</p> <p>a) 450 lei/MWh până la data de 31 martie 2024;</p> <p>b) 400 lei/MWh de la data de 1 aprilie 2024."</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
38.	<p>Art. 4. - (1) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, publică și transmite OPCOM și Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica - S.A., denumită în continuare <i>Transelectrica</i>, lista producătorilor prevăzuți la art. 3 alin. (1), alții decât cei prevăzuți la art. 23¹ alin. (2) din ordonanța de urgență, și a operatorilor economici care cumpără energie electrică, prevăzuți la art. 2 alin. (2), aferentă primului an pentru care se organizează procedura de achiziție anuală.</p>	<p>30. În anexa nr. 11, la articolul 4, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: "Art. 4. - (1) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, publică și transmite OPCOM și Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica - S.A., denumită în continuare <i>Transelectrica</i>, lista producătorilor prevăzuți la art. 3 alin. (1), alții decât cei prevăzuți la art. 23¹ alin. (2) din ordonanța de urgență, și a operatorilor economici care cumpără energie electrică, prevăzuți la art. 2 alin. (2), aferentă anului pentru care se organizează procedura de achiziție anuală."</p>		Nemodificat	
39.	<p>Art. 6. - Producătorii prevăzuți la art. 3 alin. (1) au obligația de a vinde OPCOM, conform prezentului mecanism de achiziție centralizată, cantitățile de energie stabilite și</p>	<p>31. La anexa nr. 11, articolul 6 se modifică și va avea următorul cuprins: "Art. 6. - Începând cu data de 1 aprilie 2024, producătorii prevăzuți la art. 3 alin. (1) vând către OPCOM, pe bază de voluntariat, conform prezentului mecanism de</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
	comunicate potrivit prevederilor art. 5 alin. (5) și alin. (7), după caz.	achiziție centralizată, cantitățile de energie electrică stabilite și comunicate potrivit prevederilor art. 5 alin. (7)."			
40.		<p>32. După anexa nr. 11 se introduce o nouă anexă, anexa nr. 12, cu următorul cuprins:</p> <p>"ANEXA nr. 12: Determinarea cantităților de energie electrică din surse regenerabile tranzacționate prin mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică</p> <p>Art. 1. - (1) Pe perioada de aplicare a mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, stabilit în anexa nr. 11 la ordonanța de urgență, denumit în continuare <i>MACEE</i>, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale «OPCOM» - S.A., denumită în continuare <i>OPCOM</i>, calculează și publică lunar pe pagina de internet, în termen de 10 zile lucrătoare de la începutul fiecărei luni, cantitățile de energie electrică prognozată a fi livrată în sistem din surse regenerabile alocate</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>furnizorilor de energie electrică participanți de la fiecare producător de energie electrică din surse regenerabile, astfel:</p> <p>a) cantitățile totale de energie electrică prognozată a fi livrată în sistem din surse regenerabile, achiziționate de la producătorii de energie electrică pentru luna precedentă de livrare, calculate ca sumă a cantităților de energie electrică achiziționate atât prin sesiunile anuale și lunare, cât și prin sesiunile extraordinare, pentru fiecare producător de energie electrică;</p> <p>b) cantitățile totale de energie electrică prognozată a fi livrată în sistem din surse regenerabile, calculate a fi alocate furnizorilor de energie electrică participanți prin metoda pro rata pentru luna precedentă de livrare, din totalul cantităților de energie electrică livrată în sistem din surse regenerabile alocate atât prin sesiunile anuale și lunare, cât și prin sesiunile extraordinare, pentru fiecare furnizor de energie electrică,</p>			

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>astfel: $E_SRE_Fj (n-1) = E_SRE (n-1) \times E_Fj (n-1) / E_MACEE (n-1)$, unde: $E_SRE_Fj (n-1)$ = cantitatea de energie electrică livrată în sistem din surse regenerabile calculată prin mecanism pro rata și alocată furnizorului de energie electrică j pentru luna de livrare (n-1); $E_SRE (n-1)$ = suma cantităților totale de energie electrică prognozată a fi livrată în sistem din surse regenerabile pentru fiecare producător de energie electrică, prevăzute la lit. a); $E_Fj (n-1)$ = cantitatea totală de energie electrică cumpărată prin MACEE de furnizorul de energie electrică j pentru luna precedentă de livrare (n-1); $E_MACEE (n-1)$ = cantitatea totală de energie electrică cumpărată de OPCOM pentru luna precedentă de livrare (n-1); Fj = furnizorul de energie electrică j, unde j ia valori de la 1 la i;</p>			

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>i = numărul total de furnizori de energie electrică participanți la MACEE în calitate de cumpărători pentru luna precedentă de livrare (n-1); $(n-1)$ = luna precedentă de livrare;</p> <p>c) coeficienții de repartizare a cantităților de energie electrică livrate în sistem din surse regenerabile, prevăzute la lit. a) și alocate conform lit. b), și cantitățile de energie electrică alocate de la fiecare producător de energie electrică din surse regenerabile, în calitate de vânzător, la fiecare furnizor de energie electrică, în calitate de cumpărător, astfel:</p> <p>(i)coeficienții de repartizare a cantităților de energie electrică produsă din surse regenerabile: $Cr_{Fj} = E_{SRE_Fj} (n-1) / E_{SRE} (n-1)$, unde: Cr_{Fj} = coeficientul de repartizare pentru cantitățile de energie electrică produsă din surse regenerabile pentru furnizorul de energie electrică j; $E_{SRE_Fj} (n-1)$ = cantitatea de energie electrică livrată în</p>			

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>sistem din surse regenerabile calculată prin mecanism pro rata și alocată furnizorului de energie electrică j pentru luna de livrare (n-1);</p> $E_{SRE}(n-1) = \text{suma cantităților totale de energie electrică prognozată a fi livrată în sistem din surse regenerabile pentru fiecare producător de energie electrică, prevăzute la lit. a);}$ <p>(ii)cantitățile de energie electrică alocate de la fiecare producător de energie electrică din surse regenerabile, în calitate de vânzător, la fiecare furnizor de energie electrică, în calitate de cumpărător:</p> $E_{SRE_Fj}(n-1)_{Pk}(n-1) = Cr_{Fj} \times E_{SRE_Pk}(n-1),$ <p>unde:</p> $E_{SRE_Fj}(n-1)_{Pk}(n-1) = \text{cantitatea de energie electrică alocată furnizorului de energie electrică j, pentru luna de livrare (n-1), din cantitatea totală, prevăzută la lit. a), vândută de producătorul k de energie electrică din surse regenerabile;}$ $E_{SRE_Pk}(n-1) = \text{cantitatea}$			

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>totală, prevăzută la lit. a), vândută de producătorul de energie electrică k; P_k = producătorul de energie electrică k, prevăzută la lit. a), unde k ia valori de la 1 la p; p = numărul total de producători de energie electrică din surse regenerabile participanți la MACEE în calitate de vânzatori pentru luna precedentă de livrare (n-1); $(n-1)$ = luna precedentă de livrare.</p> <p>(2) Conform repartizării prevăzute la alin. (1), furnizorii de energie electrică participanți la MACEE pot solicita transferul garanțiilor de origine, cu respectarea prevederilor Regulamentului de emitere și urmărire a garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1.232/2011, în procent de maximum 90% din cantitatea de energie electrică prevăzută la alin. (1) lit. c) pct. (ii)."</p>			

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
41.	<p>Art. VI. - Valoarea maximă a prețului mediu ponderat al energiei electrice la care ANRE calculează sumele de decontat de la bugetul de stat pentru furnizorii de energie electrică este de 900 lei/MWh.</p>	<p>Art. II. - Articolul VI din Ordonanța 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, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 864 din 1 septembrie 2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 357/2022, cu modificările ulterioare, se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"Art. VI. - Valoarea maximă a prețului mediu ponderat al energiei electrice la care ANRE calculează sumele de decontat de la bugetul de stat pentru furnizorii de energie electrică este de 700 lei/MWh, pentru consumul înregistrat începând cu 1 aprilie 2024."</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
42.		<p>Art. III. - Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 485 din 16 iulie 2012, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:</p>		Nemodificat	
43.		<p>1. La articolul 21, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alin. (3¹), cu următorul cuprins: "(3¹) În cazul prosumatorilor care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate mai mici de 400 kW pe loc de consum, furnizorii de energie electrică nu facturează pentru locul de producere și consum contravaloarea dezechilibrelor aferente atât energiei electrice consumate, cât și energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică."</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
44.	<p>Art. 36: Obligațiile operatorului de transport și de sistem</p> <p>...</p> <p>(16) Operatorul de transport și de sistem achiziționează serviciile de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței de la oricare participant la piață, inclusiv participanții la piață care oferă energie din surse regenerabile, participanții la piață care oferă servicii de consum dispecerizabil, operatorii instalațiilor de stocare a energiei și participanții la piață angajați în agregare, în conformitate cu proceduri transparente, nediscriminatorii și bazate pe piață, aprobate de ANRE, în conformitate cu prevederile alin. (15), cu excepția cazului în care a solicitat și ANRE a acordat o derogare datorită faptului că a apreciat că furnizarea pe piață de servicii care nu au ca scop stabilitatea frecvenței nu este eficientă din punct de vedere economic.</p>	<p>2. La articolul 36, alineatul (16) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"(16) Operatorul de transport și de sistem achiziționează serviciile de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței de la oricare participant la piață, inclusiv participanții la piață care oferă energie din surse regenerabile, participanții la piață care oferă servicii de consum dispecerizabil, operatorii instalațiilor de stocare a energiei și participanții la piață angajați în agregare, în conformitate cu proceduri transparente, nediscriminatorii și bazate pe piață, aprobate de ANRE, în conformitate cu prevederile alin. (15). Procedurile prin care se achiziționează serviciile de sistem care nu au ca scop stabilitatea frecvenței au în vedere preț maximal stabilit în condiții de eficiență economică în conformitate cu reglementările ANRE."</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
45.		<p>3. La articolul 36, după alineatul (16) se introduce un nou alineat, alin. (16¹), cu următorul cuprins:</p> <p>"(16¹) În situația în care, în urma derulării procedurii de achiziție prevăzute la alin. (16), nu se prezintă niciun ofertant pentru un tip de serviciu de sistem care nu are ca scop stabilitatea frecvenței, la solicitarea operatorului de transport și de sistem justificată de necesitatea menținerii siguranței în funcționare a sistemului, prin derogare de la prevederile alin. (16), ANRE poate decide ca pentru o perioadă limitată de cel mult un an operatorul de transport și de sistem să aibă dreptul să solicite, prin dispoziție de dispecer, furnizarea serviciului respectiv la prețul maximal prevăzut la alin. (16) de către un operator economic capabil din punct de vedere tehnic să presteze respectivul serviciu de sistem. Perioada poate fi extinsă în urma derulării</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>unei noi proceduri de achiziție de către operatorul de transport și de sistem, la care nu se prezintă niciun ofertant."</p>			
46.	<p>Art. 57: Obligațiile furnizorului ...</p> <p>(6¹) Furnizorul are obligația de a-și asigura cel puțin 40% din energia electrică necesară acoperirii consumului clienților finali din portofoliu din producție proprie sau prin achiziție prin contracte la termen pe piețele de energie electrică, pe alte piețe decât PZU, PI și PE.</p>	<p>4. La articolul 57, alineatul (6¹) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"(6¹) Furnizorul are obligația de a-și asigura cel puțin 50% din energia electrică necesară acoperirii consumului clienților finali din portofoliu din producție proprie sau prin achiziție prin contracte la termen pe piețele de energie electrică, pe alte piețe decât PZU, PI și PE."</p>		Nemodificat	
47.	<p>Art. 93: Contravenții</p> <p>(1) Constituie contravenții următoarele fapte:</p> <p>...</p> <p>46. nerespectarea prevederilor art. 57 alin. (6);</p>	<p>5. La articolul 93 alineatul (1), punctul 46 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"46. nerespectarea prevederilor art. 57 alin. (6) și (6¹);"</p>		Nemodificat	
48.	<p>(2) Contravențiile prevăzute la alin. (1) se sancționează astfel:</p> <p>...</p> <p>2. În cazul persoanelor juridice, după cum urmează:</p> <p>...</p> <p>e) cu amendă de la 1% la 5%</p>	<p>6. La articolul 93 alineatul (2) punctul 2, literele e) și f) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>"e) cu amendă de la 1% la 5%</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
	<p>din cifra de afaceri anuală a vânzărilor pe piața angro de energie, din anul financiar anterior sancționării, pentru faptele prevăzute la pct. 32-35, 41, 51 și 52;</p> <p>f) cu amendă de la 0,5% la 1% din cifra de afaceri anuală a vânzărilor pe piața concurențială de energie, din anul financiar anterior sancționării, pentru cele prevăzute la pct. 49 și 50;</p>	<p>din cifra de afaceri anuală a persoanei juridice contraveniente realizată din activitatea licențiată, în anul financiar anterior sancționării, pentru faptele prevăzute la pct. 32-35, 41, 51 și 52;</p> <p>f) cu amendă de la 1% la 3% din cifra de afaceri anuală a persoanei juridice contraveniente realizată din activitatea licențiată, în anul financiar anterior sancționării faptei, pentru cele prevăzute la pct. 49 și 50;"</p>			
49.	<p>(8) Prin excepție de la prevederile alin. (7), dreptul ANRE de a aplica sancțiuni contravenționale pentru săvârșirea contravențiilor prevăzute la alin. (1) pct. 32-35, 41, 42, 51 și 52 se prescrie în termen de 36 de luni de la data săvârșirii faptei.</p>	<p>7. La articolul 93, alineatul (8) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>"(8) Prin excepție de la prevederile alin. (7), dreptul ANRE de a aplica sancțiuni contravenționale pentru săvârșirea contravențiilor prevăzute la alin. (1) pct. 32-35, 41, 42, 51 și 52 se prescrie în termen de 36 de luni de la data săvârșirii faptei. În cazul contravențiilor continue, termenul curge de la data încetării ultimului act/fapt material constitutiv al contravenției."</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
50.		<p>8. La articolul 93, după alineatul (8) se introduc două noi alineate, alin. (8¹) și (8²), cu următorul cuprins:</p> <p>"(8¹) Cursul termenului de prescripție a dreptului ANRE de a aplica sancțiuni se întrerupe prin comunicarea deciziei privind efectuarea investigației și/sau a oricărui act emis în legătură cu investigația declanșată, comunicat operatorului economic investigat.</p> <p>(8²) În situația prevăzută la alin. (8¹), termenul de prescripție a dreptului ANRE de a aplica sancțiuni va expira cel mai târziu în ziua în care se împlinește perioada egală cu dublul termenului de prescripție aplicabil pentru săvârșirea încălcării în cauză."</p>		Nemodificat	
51.		<p>9. La articolul 143 alineatul (1), după litera a¹) se introduce o nouă literă, lit. a²), cu următorul cuprins:</p> <p>"a²) să asigure cel puțin 50% din gazele naturale necesare acoperirii consumului clienților finali din</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		portofoliu, din producție proprie sau prin achiziție prin contracte la termen;"			
52.	Art. 194: Contravenții Constituie contravenții la normele privind desfășurarea activităților în sectorul gazelor naturale următoarele fapte: ... 24 ² .nerespectarea de către participanții la piața de gaze naturale a obligațiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 143 alin. (1) lit. a ¹);	10. La articolul 194, punctul 24² se modifică și va avea următorul cuprins: "24 ² . nerespectarea de către participanții la piața de gaze naturale a obligațiilor ce le revin în temeiul prevederilor art. 143 alin. (1) lit. a ¹) și a ²)."		Nemodificat	
53.	Art. 195: Sancțiuni (1)Contravențiile prevăzute la art. 194 se sancționează astfel: ... 2.în cazul în care au fost săvârșite de către persoane juridice: ... d) cu amendă de la 100.000 lei la 500.000 lei , cele de la pct. 18, 28, 36, 37 și 38;	11. La articolul 195 alineatul (1) punctul 2, litera d) se modifică și va avea următorul cuprins "d) amendă de la 1% la 5% din cifra de afaceri anuală realizată din activitatea licențiată, în anul financiar anterior sancționării faptei, pentru cele de la pct. 18, 28, 36, 37 și 38;"		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
54.	(7) Prin excepție de la prevederile alin. (6), dreptul ANRE de a aplica sancțiuni contravenționale pentru săvârșirea contravențiilor prevăzute la art. 194 pct. 44-48, 51 și 52 se prescrie în termen de 36 de luni de la data săvârșirii faptei.	12. La articolul 195, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins: "(7) Prin excepție de la prevederile alin. (6), dreptul ANRE de a aplica sancțiuni contravenționale pentru săvârșirea contravențiilor prevăzute la art. 194 pct. 44-48, 51 și 52 se prescrie în termen de 36 de luni de la data săvârșirii faptei. În cazul contravențiilor continue, termenul curge de la data încetării ultimului act/fapt material constitutiv al contravenției."		Nemodificat	
55.		13. La articolul 195, după alineatul (7) se introduc două noi alineate, alin. (7¹)-(7²), cu următorul cuprins: "(7 ¹) Cursul termenului de prescripție a dreptului ANRE de a aplica sancțiuni se întrerupe prin comunicarea deciziei privind efectuarea investigației și/sau a oricărui act emis în legătură cu investigația declanșată, comunicat operatorului economic investigat. (7 ²) În situația prevăzută la		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		alin. (7 ¹), termenul de prescripție a dreptului ANRE de a aplica sancțiuni va expira cel mai târziu în ziua în care se împlinește perioada egală cu dublul termenului de prescripție aplicabil pentru săvârșirea încălcării în cauză."			
56.	Art. 21 ... (3) Autoritățile administrației publice centrale și ANRE pot aplica taxe și tarife nediscriminatorii și proporționale prosumatorilor de energie din surse regenerabile, în legătură cu energia electrică din surse regenerabile autoprodusă de aceștia care rămâne în spațiile lor în unul sau mai multe din următoarele cazuri: a) dacă energia electrică din surse regenerabile autoprodusă este sprijinită efectiv prin intermediul unor scheme de sprijin, numai în măsura în care nu sunt subminate viabilitatea economică a proiectului și	Art. IV. - La articolul 21 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.165 din 6 decembrie 2022, alineatul (3) se abrogă.		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
	<p>efectul de stimulare a unui astfel de sprijin;</p> <p>b) de la data de 1 decembrie 2026, dacă puterea instalată în centralele electrice ale prosumatorilor depășește 8% din puterea totală instalată în capacitățile de producție de energie electrică la nivel național și dacă se demonstrează, prin intermediul unei analize cost-beneficiu, efectuată de ANRE printr-un proces deschis, transparent și participativ, că dispoziția prevăzută la alin. (3) lit. b) fie a avut drept rezultat o sarcină disproporționată semnificativă pentru sustenabilitatea financiară pe termen lung a sistemului electric, fie creează un stimulent care depășește ceea ce este necesar în mod obiectiv pentru a obține o utilizare rentabilă a energiei din surse regenerabile, precum și că o astfel de sarcină sau un astfel de stimulent nu ar putea fi minimizat prin</p>				

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
	<p>întreprinderea altor acțiuni rezonabile; sau c)dacă energia electrică din surse regenerabile autoprodusă este produsă în instalații cu o putere totală instalată de energie electrică de peste 30 kW.</p>				
57.	—	—	—	<p>8. La articolul IV se introduce un nou alineat, alineatul (2), cu următorul cuprins: „(2) La articolul 21 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.1165 din 6 decembrie 2022, cu modificările ulterioare, după alineatul (7) se introduc patru noi alineate, alineatele (8)-(11), cu următorul cuprins: «(8) Avizele tehnice de racordare emise/actualizate</p>	<p>Prosumatorii cu o putere instalată de până la 400 Kv/loc de producție sunt scutiți prin Legea de la plata dezechilibrelor și ca urmare nu sunt interesați de autoechilibrare și de reducerea dezechilibrelor. În condițiile în care va crește capacitatea instalată în centralele electrice regenerabile și va scădea flexibilitatea sistemului, necesarul de rezerve de energie pentru echilibrarea sistemului va crește, ceea ce va face ca prețurile</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
				<p>pentru solicitanții care sunt sau doresc să devină prosumatori prin instalarea de capacități de producere a energiei electrice având puteri instalate cuprinse între 10,8 kW și 400 kW, cu evacuare de putere în rețeaua electrică de interes public, respectă cumulativ următoarele cerințe:</p> <p>a) obligația, în sarcina utilizatorilor, de a instala la locul de consum și de producere instalații de stocare având puterea instalată de cel puțin:</p> <p>(i) 30% din puterea instalată a centralei electrice, pentru puteri ale acestora cuprinse între 3 și 200 kW;</p> <p>(ii) 50% din puterea instalată a centralei electrice, pentru puteri ale acestora cuprinse între 200 și 400 kW;</p> <p>b) puterea aprobată pentru a fi evacuată în rețea nu poate fi mai mare decât puterea instalată a instalației de stocare din cadrul locului de consum și de producere.</p> <p>(9) Prevederile alin. (8) se aplică și pentru</p>	<p>rezervelor de energie să crească. Și din acest motiv, rezultă ca fiind din ce în ce mai acută necesitatea integrării în SEN a instalațiilor de stocare, reducând în acest fel volumele de rezerve necesare și volumele de energie activate în Piața de Echilibrare, cu impact de reducere a tarifelor pe serviciile de sistem și a prețurilor de decontare în Piața de Echilibrare, care sunt ulterior transferate clienților finali. Excedentul SEN din timpul zilei conduce la exporturi la preturi negative ale energiei electrice și ulterior importuri la preturi ridicate. În ultima perioadă sistemul energetic este preponderent excedentar, situație</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
				<p>acordurile/avizele emise de operatorii de rețea pentru racordarea instalațiilor de producere a energiei electrice sau a unităților generatoare agregate ale prosumatorilor și pentru racordarea proiectelor demonstrative, cu o putere electrică instalată mai mare de 3 kW dar mai mică sau egală cu 10,8 kW ori echivalentă pentru racordurile diferite de cele trifazate, cu evacuare de putere în rețea.</p> <p>(10) Prosumatorii existenți, care dețin centrale cu puteri instalate ce se încadrează în limitele de putere stabilite la alin. (8) și (9) au obligația de a instala la locul de consum și de producere instalații de stocare conform prevederilor alin. (8) lit. a) până la data de 31 decembrie 2027, iar operatorii de distribuție au obligația actualizării certificatelor de racordare ale acestora conform prevederilor alin. (8) lit. b).</p> <p>(11) În cazul prosumatorului care nu respectă obligația prevăzută la alin. (10), operatorul de rețea modifică</p>	<p>care estimăm că va predomina și în continuare, pe fondul consumului de energie scăzut și al creșterii în continuare a capacității totale de producere instalată în centrale electrice noi și la prosumatori, respectiv a energiei livrate de prosumatori în sistem, fiind necesară, în consecință, asigurarea unui volum adecvat de rezerve la reducere de putere pentru echilibrarea SEN. Apariția prosumatorilor de energie electrică și instalarea accelerată a panourilor fotovoltaice la clienții finali de energie electrică casnici și industriali, evoluție care nu a fost luată în considerare până în prezent din punct de vedere al</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
				<p>certificatul de racordare deținut de prosumator, în sensul stabilirii valorii puterii aprobate pentru a fi evacuate în rețea la valoarea de 3 kW, indiferent de puterea instalată a capacității de producere a energiei electrice a prosumatorului.»</p> <p><i>Autor: Grup parlamentar PSD</i></p>	<p>impactului asupra sistemului în ansamblu, corespunde unei reduceri de consum, în condițiile în care producția acestora nu este cunoscută în acest moment. La data de 29.02.2024 puterea instalată a prosumatorilor a ajuns la 1554 MW, iar odată cu implementarea programului Casa verde fotovoltaic, estimăm o putere instalată la prosumatori de peste 2.000 MW. Toate aspectele menționate mai sus, cauzate de integrarea masivă a surselor de producție regenerabilă în perioada anilor 2023 – 2030, ar putea fi atenuate prin dezvoltarea și integrarea în sistem a instalațiilor de stocare, inclusiv la prosumatori.</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
					<p>La nivelul rețelelor electrice de distribuție, influența instalării masive de capacități de producere în cadrul locurilor de consum și apariția prosumatorilor care evacuează energia în surplus în rețea în cantități mai mari decât consumurile agregate în respectivele zone, conduce la supraîncărcarea rețelelor existente și la depășirea valorilor admise pentru tensiune, respectiv la apariția întreruperilor datorate acestora, ce pot afecta inclusiv consumatorii din vecinătate. Și în acest caz, soluția simplă, care să permită exploatarea instalațiilor de producere ale prosumatorilor fără întreruperi și fără</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
					<p>scăderi ale puterii produse, o reprezintă integrarea soluțiilor de stocare, pentru atenuarea injecțiilor necontrolate de energie în rețea. Propunerea (amendamentul) de mai sus, are în vedere stabilirea unei reguli potrivit căreia prosumatorii care doresc să evacueze energia în surplus în rețea, să fie stimulați pentru autoechilibrare, prin instalarea de capacități de stocare care să preia surplusul de producție în vederea consumului ulterior sau al evacuării ulterioare în rețea, atunci când aceasta nu este supraîncărcată. Puterea aprobată prosumatorului pentru evacuare în rețeaua publică este corelată cu cea a capacității instalației de</p>

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
					<p>stocare. Concluziile studiului realizat de Facultatea de energetică din cadrul Universității Naționale de Științe și Tehnologie Politehnica București la solicitarea ACUE au cuprins, pe lângă alte măsuri propuse, următoarea recomandare: “Racordarea de unități de stocare la prosumatorii de JT, stabilită prin reglementare încă de la racordare, ca obligație a prosumatorilor de a avea echipamente de stocare asociate CEF, cu 50 % din puterea instalată CEF”.</p>
58.		<p>Art. V. - (1) În termen de 10 de zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, OPCOM - S.A. calculează și publică pe pagina de internet lista cu repartizarea cantității de energie</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>electrică livrată în sistem din surse regenerabile, conform prevederilor art. 1 alin. (1) din anexa nr. 12 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, precum și cu cele aduse prin prezenta ordonanță de urgență, pentru toate sesiunile de alocare a energiei electrice prin MACEE, pentru ultimele 12 luni calendaristice anterioare publicării listei.</p> <p>(2) Furnizorii de energie electrică participanți la MACEE pot solicita transferul garanțiilor de origine conform prevederilor art. 23⁴ din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, aprobată cu modificări și</p>			

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, precum și cu cele aduse prin prezenta ordonanță de urgență, pentru garanțiile de origine valabile la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.</p> <p>(3) ANRE identifică și transmite la OPCOM - S.A., în termen de 3 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, lista cu producătorii de energie electrică care utilizează surse regenerabile și care sunt/au fost participanți la Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică, de la data instituirii acestui mecanism până la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.</p> <p>(4) Lista prevăzută la alin. (3) se actualizează dacă este necesar.</p>			
59.		<p>Art. VI. - Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale prevăzut la art. 12 alin. (5¹) din Ordonanța de</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>urgență a Guvernului nr. 27/2022, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, precum și cu cele aduse prin prezenta ordonanță de urgență, se emite în termen de 10 zile de la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I, a prezentei ordonanțe de urgență.</p>			
60.		<p>Art. VII. - (1) În aplicarea prevederilor art. 6 lit. d) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, prin hotărâre a Guvernului, la propunerea Ministerului Energiei, se aprobă cadrul general pentru implementarea și funcționarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon.</p> <p>(2) Finanțarea mecanismului de sprijin prin contractele pentru diferență pentru tehnologiile eligibile de producere a</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>energiei electrice se realizează cu respectarea normelor naționale și europene în materia ajutoarelor de stat și/sau prevederile deciziilor de autorizare ale Comisiei Europene și se asigură din fonduri europene nerambursabile, prin plata unei/unor contribuții aplicate consumatorilor finali de energie electrică, și în măsura în care va fi necesar Ministerul Energiei, în calitate de ordonator principal de credite, va asigura finanțarea prin bugetul de stat, cu respectarea prevederilor art. 15 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, respectiv ale art. 15 din Legea responsabilității fiscal-bugetare nr. 69/2010, republicată, cu modificările ulterioare.</p>			
61.		<p>Art. VIII. - (1) Prevederile prezentei ordonanțe de urgență intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al României, cu excepția</p>		Nemodificat	

Nr. crt.	Text act normativ de bază	Text OUG nr.32/2024	Text adoptat de Senat	Text propus de Comisia (autor amendament)	Motivare
		<p>situațiilor în care este prevăzută o dată ulterioară.</p> <p>(2) Prin excepție de la alin. (1), prevederile pct. 15 al art. I și ale pct. 5-13 ale art. III intră în vigoare la 30 de zile de la data publicării prezentei ordonanțe de urgență.</p>			

AMENDAMENTE RESPINSE

În cursul dezbaterii, Comisia a respins următoarele amendamente:

Nr. crt.	Text inițial	Text propus de comisie (autorul amendamentului)	Motivarea 1. aditerii 2. respingerii	Camera decizională
1.	—	<p>După articolul IV se introduce un nou articol, articolul IV¹, cu următorul cuprins:</p> <p>„Art. IV¹. - După articolul 6¹ din Ordonanța de urgență nr. 186/2022 privind unele măsuri de punere în aplicare a Regulamentului (UE) 2022/1.854 al Consiliului din 6 octombrie 2022 privind o intervenție de urgență pentru abordarea problemei prețurilor ridicate la energie, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1270 din 29 decembrie 2022, aprobată cu completări prin Legea nr. 119/2023, cu completările ulterioare, se introduce un nou articol, articolul 6², cu următorul cuprins:</p> <p>«Art. 6². - Prin excepție de la prevederile art. 6 alin. (2) și (3), sumele corespunzătoare contribuției de solidaritate colectate în anul 2024, în contul prevăzut la art. 7 alin. (2), se utilizează pentru alimentarea contului prevăzut la art. 15 alin. (6) 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</p>	<p>1. 2. respins prin vot</p>	Camera Deputaților

Nr. crt.	Text inițial	Text propus de comisie (autorul amendamentului)	Motivarea 1. aditerii 2. respingerii	Camera decizională
		<p>completările ulterioare.»</p> <p><i>Autori: Bende Sándor – UDMR, Toma Ilie – PSD</i></p>		
2.	<p>4. După articolul 4 se introduce un nou articol, art. 4¹, cu următorul cuprins:</p> <p>"Art. 4¹. - (1) În perioada 1 aprilie 2024 - 31 martie 2025, componenta de furnizare este de 73 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 15 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale.</p>	<p>Dupa articolul 4 se introduce un nou articol, art. 4¹, cu următorul cuprins:</p> <p>"Art. 4¹. - (1) În perioada 1 aprilie 2024 - 31 martie 2025, componenta de furnizare este de 73 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 12,1 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale.</p> <p><i>Autor: deputat Antonio Andrusceac, grup AUR</i></p>	<p>1. 2. respins prin vot</p>	<p>Camera Deputaților</p>