



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 194 (XXXVIII) — Nr. 914

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 30 octombrie 2026

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE	
Decizia nr. 618 din 20 noiembrie 2025 referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 651 alin. (4) și ale art. 718 din Codul de procedură civilă	2–3
HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI	
942. — Hotărâre privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2026 al Regiei Autonome „Administrația Patrimoniului Protocolului de Stat”, regie autonomă de interes național aflată sub autoritatea Secretariatului General al Guvernului	4–6
945. — Hotărâre pentru aprobarea unor măsuri necesare pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și securitate a Sistemului electroenergetic național în perioada 1 noiembrie 2026–31 martie 2027	7–10
946. — Hotărâre privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2026 al Societății Naționale de Transport Feroviar de Marfă „C.F.R. MARFĂ” — S.A., aflată sub autoritatea Ministerului Transporturilor și Infrastructurii	10–12
947. — Hotărâre privind aprobarea Actului adițional nr. 6/2026 la Licența de concesiune nr. 3.496/2002 a activității miniere de exploatare a lignitului din perimetrul Roșia de Jiu, județul Gorj	13
948. — Hotărâre privind aprobarea rectificării bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2026 al Regiei Autonome „Rasirom”, aflată sub autoritatea Serviciului Român de Informații	14–16

DECIZII ALE CURȚII CONSTITUȚIONALE

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

DECIZIA Nr. 618

din 20 noiembrie 2025

referitoare la excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 651 alin. (4) și ale art. 718 din Codul de procedură civilă

Elena-Simina Tănăsescu	— președinte
Asztalos Csaba-Ferenc	— judecător
Mihaela Ciochină	— judecător
Cristian Deliora	— judecător
Dacian-Cosmin Dragoș	— judecător
Dimitrie-Bogdan Licu	— judecător
Laura-Iuliana Scânteii	— judecător
Gheorghe Stan	— judecător
Raluca-Alexandra Buterez-Fășie	— magistrat-asistent

Cu participarea reprezentantului Ministerului Public, procuror Ioan Laurențiu Sorescu.

1. Pe rol se află soluționarea excepției de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 651 alin. (4) și ale art. 718 din Codul de procedură civilă, excepție ridicată de Societatea Raiffeisen Bank — S.A. din București în Dosarul nr. 21.276/196/2018* al Curții de Apel Galați — Secția a II-a civilă și care formează obiectul Dosarului Curții Constituționale nr. 1.290D/2021.

2. La apelul nominal se constată lipsa părților, față de care procedura de înștiințare este legal îndeplinită.

3. Cauza fiind în stare de judecată, președintele Curții acordă cuvântul reprezentantului Ministerului Public, care pune concluzii de respingere, ca neîntemeiată, a excepției de neconstituționalitate și invocă, printre altele, Decizia Curții Constituționale nr. 72 din 25 februarie 2025. Apreciază, în esență, că litigiile din faza executării silită nu au caracterul unor acțiuni în justiție, ci reprezintă incidente procedurale care întârzie sau blochează executarea silită. Totodată, arată că, așa cum s-a reținut în jurisprudența constantă a Curții Constituționale, legiuitorul poate aprecia cu privire la căile de atac în materie civilă.

CURTEA,

având în vedere actele și lucrările dosarului, constată următoarele:

4. Prin Decizia civilă nr. 68/R din 17 martie 2021, pronunțată în Dosarul nr. 21.276/196/2018*, **Curtea de Apel Galați — Secția a II-a civilă a sesizat Curtea Constituțională cu excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 651 alin. (4) și ale art. 718 din Codul de procedură civilă.** Excepția de neconstituționalitate a fost ridicată de Societatea Raiffeisen Bank — S.A. din București într-o cauză având ca obiect soluționarea unei cereri de recurs împotriva unei decizii prin care a fost admisă contestația la executare.

5. În motivarea excepției de neconstituționalitate, autoarea excepției susține, în esență, că, potrivit Deciziei Curții Constituționale nr. 369 din 30 mai 2017, în materie civilă, în lipsa unei reguli speciale, orice cerere evaluabilă în bani poate fi judecată în fond, apel și recurs. Însă, în acest context, dispozițiile legale criticate creează o discriminare cu privire la exercitarea căii de atac a recursului, între justițiabilii din litigiile evaluabile în bani, cărora li s-a admis dreptul de exercitare a recursului prin decizia amintită, și justițiabilii din cadrul contestațiilor la executare în care are loc o adevărată judecată pe fond. Prin urmare, dispozițiile legale criticate, care elimină calea de atac a recursului pentru situația contestațiilor la

executare, încalcă egalitatea în drepturi și accesul liber la justiție. Atât timp cât în cadrul executării silită se urmărește realizarea dreptului pretins, se impune același tratament juridic precum cel aplicat realizării dreptului pe calea comună.

6. De asemenea, se arată că legiuitorul indică și situații de excepție prin prevederile art. 712 alin. (4) sau ale art. 715 alin. (4) din Codul de procedură civilă, însă numai pentru o categorie de litigii evaluabile în bani, respectiv partajul de bunuri comune, sau posibilitatea unei terțe persoane care pretinde că are un drept de proprietate ori un alt drept real asupra bunului urmărit de a formula contestație la executare.

7. **Curtea de Apel Galați — Secția a II-a civilă** apreciază că excepția invocată este neîntemeiată. În acest sens, invocă jurisprudența Curții Constituționale în materie (a se vedea, spre exemplu Decizia nr. 771 din 28 noiembrie 2019, Decizia nr. 355 din 11 mai 2017, Decizia nr. 771 din 28 noiembrie 2017). De asemenea, instanța de judecată apreciază că dispozițiile criticate nu încalcă accesul liber la justiție și nici principiul egalității în fața legii, întrucât accesul liber la justiție poate fi suspus unor limitări, în condițiile în care urmăresc un scop legitim și dacă există un raport de proporționalitate între mijloacele utilizate și scopul vizat.

8. Potrivit prevederilor art. 30 alin. (1) din Legea nr. 47/1992, actul de sesizare a fost comunicat președinților celor două Camere ale Parlamentului, Guvernului și Avocatului Poporului, pentru a-și exprima punctele de vedere asupra excepției de neconstituționalitate.

9. **Guvernul** consideră că excepția de neconstituționalitate este neîntemeiată și, în acest sens, invocă unele considerente ale Deciziei Plenului Curții Constituționale nr. 1 din 8 februarie 1994, ale Deciziei nr. 668 din 30 aprilie 2009 și ale Deciziei nr. 355 din 11 mai 2017.

10. **Președinții celor două Camere ale Parlamentului și Avocatul Poporului** nu au comunicat punctele de vedere solicitate.

CURTEA,

examinând actul de sesizare, punctul de vedere al Guvernului, raportul întocmit de judecătorul-raportor, concluziile procurorului, dispozițiile legale criticate, raportate la prevederile Constituției, precum și Legea nr. 47/1992, reține următoarele:

11. Curtea Constituțională a fost legal sesizată și este competentă, potrivit dispozițiilor art. 146 lit. d) din Constituție, precum și ale art. 1 alin. (2), ale art. 2, 3, 10 și 29 din Legea nr. 47/1992, să soluționeze excepția de neconstituționalitate.

12. **Obiectul excepției de neconstituționalitate** îl constituie dispozițiile art. 651 alin. (4) și cele ale art. 718 din Codul de procedură civilă, care au următorul cuprins:

— Art. 651 alin. (4): „*Dacă prin lege nu se dispune altfel, instanța de executare se pronunță prin încheiere executorie, care poate fi atacată numai cu apel, în termen de 10 zile de la comunicare.*”;

— Art. 718: „*(1) Hotărârea pronunțată cu privire la contestație poate fi atacată numai cu apel, cu excepția hotărârilor pronunțate în temeiul art. 712 alin. (4) și art. 715 alin. (4) care pot fi atacate în condițiile dreptului comun.*”

(2) *Hotărârea prin care s-a soluționat contestația privind înțelesul, întinderea sau aplicarea titlului executoriu este supusă aceluiași căi de atac ca și hotărârea ce se execută. Dacă prin contestație s-a cerut lămurirea înțelesului, întinderii ori aplicării unui titlu care nu constituie hotărâre a unui organ de jurisdicție, hotărârea prin care s-a soluționat contestația va putea fi atacată numai cu apel, dispozițiile alin. (1) aplicându-se în mod corespunzător.*

13. În opinia autoarei excepției de neconstituționalitate, prevederile legale criticate contravin dispozițiilor constituționale ale art. 16 privind egalitatea în drepturi, ale art. 21 referitor la accesul liber la justiție, ale art. 124 privind înfăptuirea justiției și ale art. 129 referitor la folosirea căilor de atac. Totodată, în temeiul art. 11 și al art. 20 alin. (1) din Constituție, prin raportare la prevederile constituționale corespondente, sunt invocate și exigențele art. 6 privind dreptul la un proces echitabil și ale art. 14 privind interzicerea discriminării din Convenția pentru apărarea drepturilor omului și a libertăților fundamentale.

14. Examinând excepția de neconstituționalitate, Curtea observă că dispozițiile criticate au mai fost supuse controlului de constituționalitate, instanța de contencios constituțional analizând critici identice în raport cu aceleași dispoziții constituționale, formulate de aceeași autoare, prin Decizia nr. 72 din 25 februarie 2025, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 644 din 9 iulie 2025, și a respins ca neîntemeiată excepția de neconstituționalitate.

15. Astfel, cu referire la critica potrivit căreia dispozițiile legale criticate, care elimină calea de atac a recursului pentru situația contestațiilor la executare, încalcă egalitatea în drepturi și accesul liber la justiție, prin Decizia nr. 72 din 25 februarie 2025, precizată, paragrafele 18-21, Curtea a reținut că sunt neîntemeiate susținerile referitoare la neconstituționalitatea art. 718 alin. (1) din Codul de procedură civilă din perspectiva imposibilității exercitării căii de atac a recursului împotriva hotărârilor pronunțate în materia contestației la executare. Curtea a statuat că accesul liber la justiție, garantat de prevederile art. 21 din Legea fundamentală, nu presupune și accesul la toate mijloacele procedurale prin care se înfăptuiește justiția, iar instituirea regulilor de desfășurare a procesului în fața instanțelor judecătorești, deci și reglementarea căilor de atac, este de competența exclusivă a legiuitorului, care poate institui, în considerarea unor situații deosebite, reguli speciale de procedură. Reglementările internaționale în materie nu impun accesul la totalitatea gradelor de jurisdicție sau la toate căile de atac prevăzute de legislațiile naționale. Totodată, s-a statuat că art. 21 din Constituție nu precizează *in terminis* că accesul liber

la justiție implică întotdeauna dreptul de a exercita atât calea de atac a apelului, cât și a recursului, situație în care exercitarea cumulativă a ambelor căi de atac împotriva unei hotărâri nu constituie un criteriu de constituționalitate.

16. Prin aceeași decizie, Curtea a mai reținut că art. 718 alin. (1) din Codul de procedură civilă nu contravine nici art. 16 din Constituție, întrucât legiuitorul, în considerarea unor situații speciale, justificate în mod obiectiv și rațional, poate institui un tratament juridic diferențiat. În cazul de față, legiuitorul a stabilit, ca regulă generală, că atacarea hotărârilor pronunțate în contestația la executare se face numai cu apel. Cele două excepții cuprinse în textul contestat se referă la împărțirea bunurilor proprietate comună [art. 712 alin. (4) din Codul de procedură civilă] și la contestația formulată de o terță persoană ce vizează un drept de proprietate sau un alt drept real asupra bunului urmărit [art. 715 alin. (4) din Codul de procedură civilă]. O atare opțiune a legiuitorului este justificată de domeniile în care intervin aceste reglementări, și anume în ipoteze specifice ce țin de materia succesiunilor sau a drepturilor reale.

17. Totodată, Curtea a observat că nu sunt aplicabile cele reținute prin Decizia nr. 369 din 30 mai 2017, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 582 din 20 iulie 2017, prin care s-a constatat că sintagma „precum și în alte cereri evaluabile în bani în valoare de până la 1.000.000 lei inclusiv”, cuprinsă în art. XVIII alin. (2) din Legea nr. 2/2013 privind unele măsuri pentru degrevarea instanțelor judecătorești, precum și pentru pregătirea punerii în aplicare a Legii nr. 134/2010 privind Codul de procedură civilă, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 89 din 12 februarie 2013, este neconstituțională. Admiterea excepției cu acel prilej a avut ca temei încălcarea art. 16 alin. (1) din Constituție, întrucât legiuitorul a stabilit un prag valoric prin care nu a asigurat o protecție egală a drepturilor și intereselor legitime ale persoanelor, creând discriminări între cetățeni — în ceea ce privește dreptul de a formula o cale de atac — în funcție de valoarea cererii adresate instanței judecătorești. Este vorba despre o discriminare pe criteriul valorii cererii în cadrul aceleiași categorii de persoane care au formulat cereri evaluabile în bani. Or, aceste considerente nu pot fi translatate în cauza de față, unde criteriul folosit este cel al materiei, care poate fi stabilit de legiuitor potrivit opțiunii sale, fără a se putea pune semnul egalității între persoane care au litigii din materii diferite.

18. Întrucât nu au intervenit elemente noi, de natură să schimbe jurisprudența Curții Constituționale, soluția și considerentele acestei decizii își mențin valabilitatea și în prezenta cauză.

19. Pentru considerentele expuse mai sus, în temeiul art. 146 lit. d) și al art. 147 alin. (4) din Constituție, precum și al art. 1-3, al art. 11 alin. (1) lit. A.d) și al art. 29 din Legea nr. 47/1992, cu unanimitate de voturi,

CURTEA CONSTITUȚIONALĂ

În numele legii

DECIDE:

Respinge, ca neîntemeiată, excepția de neconstituționalitate ridicată de Societatea Raiffeisen Bank — S.A. din București în Dosarul nr. 21.276/196/2018* al Curții de Apel Galați — Secția a II-a civilă și constată că dispozițiile art. 651 alin. (4) și ale art. 718 din Codul de procedură civilă sunt constituționale în raport cu criticile formulate.

Definitivă și general obligatorie.

Decizia se comunică Curții de Apel Galați — Secția a II-a civilă și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I. Pronunțată în ședința din data de 20 noiembrie 2025.

PREȘEDINTELE CURȚII CONSTITUȚIONALE
ELENA-SIMINA TĂNĂSESCU

Magistrat-asistent,
Raluca-Alexandra Buterez-Fășie

HOTĂRÂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

**privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli
pe anul 2026 al Regiei Autonome „Administrația Patrimoniului
Protocolului de Stat”, regie autonomă de interes național
aflată sub autoritatea Secretariatului General al Guvernului**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, precum și al art. 1 lit. a) și art. 4 alin. (1) lit. a) din Ordonanța Guvernului nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație majoritară, aprobată cu completări prin Legea nr. 47/2014, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se aprobă bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2026 al Regiei Autonome „Administrația Patrimoniului Protocolului de Stat”, regie autonomă de interes național aflată sub autoritatea Secretariatului General al Guvernului, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU

LUCA-ALEXANDRU NICULESCU

Contrasemnează:

Viceprim-ministru,

ministrul afacerilor interne,

Marian Neacșu

p. Secretarul general al Guvernului,

Petru Farago

Ministrul finanțelor,

Alexandru Nazare

p. Ministrul muncii, familiei,
tineretului și solidarității sociale,

Eduard Corjescu,

secretar general

AUTORITATEA ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE/LOCALE

Operatorul economic: RA APPS

Sediul/Adresa: str. Molieri nr. 6-8

Cod unic de înregistrare: RO2351555

BUGETUL DE VENITURI ȘI CHELTUIELI
pe anul 2026

mii lei

		INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri 2026
0	1	2	3	4
I.		VENITURI TOTALE (Rd.1=Rd.2+Rd.5)	1	513551,80
	1	Venituri totale din exploatare, din care:	2	507706,12
		Venituri vanzari imobile OUG 15/2013	2 bis	8202,55
		a) subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare	3	0,00
		b) transferuri, cf. prevederilor legale în vigoare	4	0,00
	2	Venituri financiare	5	5845,68
II		CHELTUIELI TOTALE (Rd.6=Rd.7+Rd.19)	6	472655,43
		Cheltuieli vanzari imobile OUG 15/2013	6 bis	7245,93
	1	Cheltuieli de exploatare, (rd7=rd8+rd9+rd10+rd18) din care:	7	466134,75
		A. cheltuieli cu bunuri si servicii	8	155820,03
		B. cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	20442,80
		C. cheltuieli cu personalul, din care:	10	199440,08
		C0 Cheltuieli de natură salarială (Rd.12+Rd.13)	11	189684,27
		C1 ch. cu salariile	12	167450,81
		C2 bonusuri	13	22233,46
		C3 alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	0,00
		cheltuieli cu plati compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	0,00
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	16	1918,57
		C5 Cheltuieli cu contributiile datorate de angajator	17	7837,24
		D. alte cheltuieli de exploatare	18	90431,84
	2	Cheltuieli financiare	19	6520,68
			21	
III		REZULTATUL BRUT (rd.1-rd.6) (profit/pierdere)	20	40896,37
IV	1	IMPOZIT PE PROFIT CURENT	21	16453,34
	2	IMPOZIT PE PROFIT AMANAT	22	
	3	VENITURI DIN IMPOZITUL PE PROFIT AMANAT	23	
	4	IMPOZITUL SPECIFIC UNOR ACTIVITATI	24	0,00
	5	ALTE IMPOZITE NEPREZENTATE LA ELEMENTELE DE MAI SUS	25	
V		PROFITUL /PIERDEREA NETA A PERIOADEI DE RAPORTARE(RD.26=RD20-RD21-RD22+RD23-RD24-RD25), din care:	26	24443,03
	1	Rezerve legale	27	0,00
	2	Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege	28	0,00
	3	Acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți	29	0,00

*) Anexa este reprodusă în facsimil.

4		Constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe, precum și pentru constituirea surselor necesare rambursării ratelor de capital, plăți dobânzilor, comisioanelor și altor costuri aferente acestor împrumuturi	30	0,00
5		Alte repartizări prevăzute de lege- investitii	31	12221,50
6		Profitul contabil rămas după deducerea sumelor de la Rd. 27,28,29,30,31(RD32=RD26-(RD27 LA RD 31)>=0	32	12221,50
7		Participarea salariaților la profit în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul operatorului economic în exercițiul financiar de referință	33	2441,85
8		Minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local în cazul regiilor autonome, ori dividende cuvenite acționarilor, în cazul societăților/ companiilor naționale și societăților cu capital integral sau majoritar de stat, din care:	34	0,00
	a)	- dividende cuvenite bugetului de stat	35	
	b)	- dividende cuvenite bugetului local	36	
	c)	- dividende cuvenite altor acționari	37	
9		Profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la Rd.33 - Rd.34se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare	38	9779,68
VI		VENITURI DIN FONDURI EUROPENE	39	
VII		CHELTUIELI ELIGIBILE DIN FONDURI EUROPENE, din care	40	
	a)	cheltuieli materiale	41	
	b)	cheltuieli cu salariile	42	
	c)	cheltuieli privind prestarile de servicii	43	
	d)	cheltuieli cu reclama si publicitate	44	
	e)	alte cheltuieli	45	
VIII		SURSE DE FINANȚARE A INVESTIȚIILOR, din care:	46	82986,43
	1	Alocații de la buget	47	
		alocații bugetare aferente plății angajamentelor din anii anteriori	48	
IX		CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII	49	31075,21
X		DATE DE FUNDAMENTARE		
	1	Nr. de personal prognozat la finele anului	50	1962,00
	2	Nr.mediu de salariați total	51	1982,00
	3	Castigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială *	52	7619,23
	4	Castigul mediu lunar pe salariat determinat pe baza cheltuielilor de natura salariala recalculat cf.Legii anuale a bugetului de stat ** (lei/persoană) (Rd.13/Rd.49)/12*1000	53	7573,65
	5	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu (mii lei/persoană) (Rd.2/Rd.51)	54	256,16
	6	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu recalculata cf. Legii anuale a bugetului de stat	55	256,16
	7	Productivitatea muncii in unitati fizice pe total personal mediu (cantitate produse finite/persoana)	56	
	8	Cheltuieli totale la 1000 lei venituri totale (Rd.6/Rd.1)x1000	57	920,37
	9	Plăți restante	58	
	10	Creanțe restante	59	193669,20

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

pentru aprobarea unor măsuri necesare pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și securitate a Sistemului electroenergetic național în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 6 lit. o) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — (1) Pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și securitate a Sistemului electroenergetic național în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027 se constituie Comandamentul energetic de iarnă, având, în principal, următoarele obiective:

a) monitorizarea funcționării Sistemului electroenergetic național și a Sistemului național de transport al gazelor naturale în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027;

b) identificarea situațiilor de disfuncționalitate ce pot apărea în sectorul de energie și în cel de gaze naturale în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027 și stabilirea măsurilor operative, altele decât cele administrative, privind nivelul de siguranță și securitate în funcționarea Sistemului electroenergetic național și a Sistemului național de transport al gazelor naturale, precum și măsurile operative privind stocurile de combustibil;

c) informarea Guvernului, ori de câte ori situația o impune, asupra măsurilor prevăzute la lit. b), precum și a problemelor ce nu pot fi soluționate în cadrul Comandamentului energetic de iarnă.

(2) Măsurile operative adoptate de Comandamentul energetic de iarnă se pun în aplicare de autoritățile și instituțiile

publice cu atribuții în domeniul energiei, nominalizate în cadrul Comandamentului energetic de iarnă.

Art. 2. — (1) Comandamentul energetic de iarnă se constituie din reprezentanți ai instituțiilor și autorităților statului competente în domeniul energiei, precum și ai operatorilor economici din sectorul energiei electrice și al gazelor naturale, în componența prevăzută în anexa nr. 1.

(2) Instituțiile și autoritățile statului competente în domeniul energiei, precum și operatorii economici prevăzuți la alin. (1) desemnează în cadrul Comandamentului energetic de iarnă un număr de maximum 2 reprezentanți fiecare.

Art. 3. — Componența nominală a Comandamentului energetic de iarnă se stabilește prin ordin al ministrului energiei în termen de 5 zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri.

Art. 4. — Se aprobă măsurile privind funcționarea Sistemului electroenergetic național în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027, potrivit anexei nr. 2.

Art. 5. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU

LUCA-ALEXANDRU NICULESCU

Contrasemnează:

Viceprim-ministru, ministrul afacerilor interne,

Marian Neacșu

p. Ministrul energiei,

Marius-Viorel Poșă,

secretar de stat

p. Secretarul general al Guvernului,

Petru Farago

Ministrul dezvoltării, lucrărilor publice și administrației,

Marcel-Alexandru Stoica

Ministrul mediului, apelor și pădurilor,

Natalia-Elena Intotero

București, 30 octombrie 2026.

Nr. 945.

ANEXA Nr. 1

COMPONENTA

Comandamentului energetic de iarnă

1. Ministerul Energiei
2. Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației
3. Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei — membru observator
4. Administrația Națională „Apele Române”
5. Operatorii de transport și sistem:
 - Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.
 - Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș
6. Operatori economici din sectorul energie și gaze naturale:
 - Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” — S.A.
 - Societatea Națională Nuclearelectrică — S.A.
 - Societatea Complexul Energetic Oltenia — S.A.
 - Societatea Electrocentrale Craiova — S.A.

- Societatea Complexul Energetic Valea Jiului — S.A.
- Societatea Electrocentrale București — S.A.
- Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz — S.A.
- Societatea OMV Petrom — S.A.
- Societatea Distribuție Energie Electrică România — S.A.
- Societatea Rețele Electrice România — S.A.
- Societatea Distribuție Oltenia — S.A.
- Societatea Delgaz Grid — S.A.
- Filiala de Îmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești — S.R.L.
- Societatea E.ON Romania — S.A.
- Societatea Engie Romania — S.A.
- Societatea Distrigaz Sud Rețele — S.R.L.
- 7. Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM — S.A.
- 8. Bursa Română de Mărfuri — S.A.

MĂSURI**privind funcționarea în bune condiții a Sistemului electroenergetic național
în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027**

Prezentul document are ca obiectiv principal asigurarea funcționării sigure și stabile, în condiții de calitate și siguranță în alimentare, a Sistemului electroenergetic național, în perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027.

La elaborarea acestui document au fost avute în vedere prevederile art. 3 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, cu modificările ulterioare, unde sunt stabilite Principiile de funcționare a piețelor de energie electrică.

Evidențiem principiul statuat la art. 3 lit. (n) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019, conform căruia:

„(n) normele pieței permit intrarea și ieșirea întreprinderilor producătoare de energie electrică și a întreprinderilor de stocare a energiei și a întreprinderilor furnizoare de energie electrică pe baza evaluării efectuate de întreprinderile respective cu privire la viabilitatea economică și financiară a operațiunilor lor.”

De asemenea, au fost avute în vedere prevederile art. 3 alin. (3) din Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică, de modificare a Directivei 2012/27/UE, cu modificările ulterioare, conform cărora:

„(3) Statele membre se asigură că nu există obstacole nejustificate în cadrul pieței interne de energie electrică în ceea ce privește intrarea pe piață, funcționarea pieței și ieșirea de pe piață, fără a aduce atingere competențelor rezervate statelor membre în relațiile cu țări terțe.”, precum și ale art. 23 alin. (12) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, potrivit cărora: „(12) Participarea la oricare piață de energie electrică este voluntară pentru participanții la piață.”

A. Măsuri pentru derularea în bune condiții a activităților operatorilor economici pe perioada 1 noiembrie 2026-31 martie 2027

Pentru a se asigura un nivel de certitudine suficient de ridicat în acoperirea curbei de sarcină a Sistemului electroenergetic național, denumit în continuare SEN, chiar și în situația apariției unor situații-limită, operatorul de transport și de sistem C.N.T.E.E. Transelectrica — S.A. consideră necesară îndeplinirea unor măsuri și acțiuni de pregătire și monitorizare a funcționării SEN, după cum urmează:

1. amplificarea demersurilor oficiale ale autorităților și instituțiilor publice implicate la Comisia Europeană în vederea obținerii unui acord pentru menținerea în exploatare comercială a unui număr de 4 grupuri energetice funcționând pe lignit, aparținând Societății Complexul Energetic Oltenia — S.A., ca urmare a autorizării modificării Programului de restructurare al societății de către Comisia Europeană în cadrul investigației declanșate prin Decizia Comisiei Europene nr. C (2026) 1.186 final/27.02.2026;

2. asigurarea din timp, la nivelul tuturor producătorilor de energie electrică, a cantităților de resurse energetice primare care să asigure alimentarea cu energie electrică a consumului, precum și a rezervelor necesare acoperirii dezechilibrelor generate de subcontractarea pe piețele de energie electrică, de ieșirile accidentale din funcțiune ale grupurilor energetice, de

disfuncționalitățile generate de condițiile meteorologice deosebite, de creșterea consumului peste valorile estimate;

3. realizarea unui stoc de combustibil de siguranță în centralele cu funcționare pe cărbune;

4. asigurarea unei rezerve energetice minime în lacurile aferente centralelor hidroelectrice;

5. realizarea unui stoc de gaze naturale înmagazinate în depozite de 90% din capacitatea de înmagazinare, iar extracția de gaze naturale din depozite să se realizeze gradual uniform, astfel încât stocul de gaze naturale în perioada februarie-martie 2027 să fie satisfăcător;

6. asigurarea alimentării cu gaze naturale a centralelor cu funcționare pe gaze chiar în situații cu condiții meteorologice extreme (ger).

Neasigurarea precedentelor două măsuri poate avea un impact semnificativ din următoarele puncte de vedere:

a) tehnic — prin reducerea cantității de gaze naturale extrase zilnic din depozite, care poate conduce la degradarea parametrilor de funcționare ai rețelei naționale de transport al gazelor naturale, cu riscul de a indisponibiliza producția de energie a unor mari producători cu centrale electrice care funcționează pe gaze naturale, respectiv Societatea OMV Petrom — CECC Brazi — 830 MW, Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz” — S.A. (CET Iernut — 150 MW — TA 5), Mass Global (CECC Mintia — 135 MW, cu posibilă creștere la peste 1.000 MW în primul trimestru din 2027) și Societatea Electrocentrale București — S.A. (CET-uri însumând 420 MW);

b) comercial — generat de vulnerabilitatea față de importurile de gaze naturale, în special în cazul unei crize regionale de energie;

7. accelerarea procesului de reparare a instalațiilor din CET Vest vizând refacerea instalațiilor electrice afectate de incendiile și avariile din primăvara anului 2026, pentru asigurarea pornirii centralei cu ciclu combinat, pentru producerea de energie electrică și termică;

8. creșterea ritmului de modernizare a rețelei de termoficare a municipiului București și finalizarea unei părți cât mai mari din lucrările aflate în desfășurare, pentru reducerea pierderilor de energie termică și de apă de adaos pentru sursele de energie termică aparținând ELCEN;

9. menținerea coordonării și colaborării instituționale între toate entitățile implicate în asigurarea măsurilor privind nivelul de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național și în realizarea stocurilor de siguranță (autoritățile guvernamentale, operatori de rețele electrice și de gaze naturale, producători);

10. respectarea programului de realizare a stocurilor de cărbune, de gaze naturale și de apă până la intrarea în sezonului de iarnă 2026-2027;

11. realizarea programului de mentenanță în centralele electrice pentru asigurarea unei disponibilități cât mai crescute, astfel încât la apariția unei disfuncționalități/indisponibilități la grupurile energetice aflate în funcțiune aceasta să poată fi înlocuită/substituită de grupuri energetice aflate în rezervă;

12. punerea în funcțiune a turbinelor pe gaz din centrala electrică de la Mintia — Mass Global de aproximativ 1.500 MW și asigurarea gazelor naturale necesare funcționării centralei;

13. pornirea grupurilor din centralele în cogenerare de înaltă eficiență pe gaze naturale:

— CET Palas, operată de Termocentrale Constanța — S.R.L., aflată sub autoritatea Consiliului Local al Municipiului Constanța, aproximativ 50 MW;

— CET Brazi, operată de OMV Petrom, aproximativ 35 MW;

— CET Arad, operată de CET Hidrocarburi — S.A., care se află sub autoritatea Consiliului Local al Municipiului Arad, aproximativ 30 MW;

14. realizarea lucrărilor de mentenanță la grupul energetic de la CET Paroșeni, în vederea funcționării în perioada sezonului de iarnă, și asigurarea unui stoc de cărbune de siguranță;

15. asigurarea funcționării sistemelor centralizate de termoficare (atât a celor bazate pe grupuri de cogenerare, cât și a celor cu instalații termice de ardere) din punctul de vedere al mentenanței și al asigurării cu combustibil, pentru reducerea consumului de resurse energetice la nivelul unităților administrativ-teritoriale și pentru a se evita creșterea consumului de energie electrică și de gaze naturale, în urma substituirii energiei termice cu cea electrică sau cu gazele naturale;

16. prevederea de măsuri tehnice și organizatorice pentru asigurarea exploatării infrastructurii de transport terestru pe perioada iernii în condiții cât mai apropiate de cele normale, în mod special pe durata perioadelor meteorologice dificile/extreme (transport cărbune pe calea ferată, acces la mine, la sonde și la stații de gaze naturale, la depozite de gaze, la linii electrice aeriene, la centrale electrice regenerabile);

17. creșterea volumului de energie electrică contractată pe termen mediu și lung pentru alimentarea consumatorilor, pentru reducerea volumului cantităților de energie electrică cumpărate pe piața pentru ziua următoare cuplată și pe piața intrazilnică cuplată, pentru reducerea expunerii la prețurile ridicate pe piețele spot;

18. realizarea programului de mentenanță în rețeaua electrică de transport și în rețeaua electrică de distribuție pentru evitarea indisponibilizării centralelor electrice sau reducerii disponibilității centralelor electrice din cauza unor indisponibilități ale rețelelor electrice, respectiv de maximizare a capacității transfrontaliere la import de energie electrică;

19. trecerea de la soluții constructive provizorii la soluții definitive (de bază) în cazul rețelelor electrice de transport și de distribuție, eventual cu întăriri și îmbunătățiri constructive, acolo unde este cazul, pentru reducerea riscului de apariție a unor incidente și de afectare a consumatorilor și a producătorilor de energie electrică;

20. asigurarea de echipe de mentenanță și de intervenție pentru toate entitățile din sistemele de energie electrică și de gaze naturale pentru remedierea disfuncționalităților și asigurarea unui nivel de disponibilitate cât mai ridicat pentru infrastructurile proprii;

21. realizarea unui stoc suficient de materiale și componente pentru remedierea/înlocuirea defecțiunilor care apar în instalațiile energetice, astfel încât timpul de remediere să fie cât mai mic;

22. încheierea de contracte de dezapezire pentru accesul rapid la instalațiile energetice al echipelor de intervenție;

23. asigurarea de grupuri Diesel pentru alimentarea consumatorilor sensibili, a agregatelor instalațiilor energetice pentru evitarea întreruperii alimentării extracției de gaze naturale, de țitei, de transport al combustibililor prin conducte, a serviciilor interne ale centralelor electrice;

24. susținerea proceselor de racordare de centrale electrice noi, atât a celor clasice pe gaze naturale, cât și a celor regenerabile eoliene și fotovoltaice, centrale electrice mixte și a instalațiilor de stocare, pornind de la racordarea la rețea și până la obținerea licenței de exploatare comercială;

25. susținerea produselor privind flexibilitatea/consum agregat/instalații de stocare;

26. activarea măsurilor din Planul de urgență pentru securitatea aprovizionării cu gaze naturale în România, în situația apariției unor situații de criză în aprovizionarea cu gaze naturale, cu respectarea Regulamentului (UE) nr. 1.938/2017 din 28 octombrie 2017 al Parlamentului și al Consiliului privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010;

27. activarea măsurilor din Planul de pregătire pentru riscuri în domeniul energiei electrice.

Identificarea, la nivelul fiecărui județ, de către Ministerul Energiei, a stațiilor de distribuție a carburanților, esențiale pentru alimentarea autovehiculelor serviciilor de urgență și ale populației în cazul situațiilor de întrerupere prelungită a alimentării cu energie electrică, precum și includerea acestora între consumatorii prioritari la restabilirea alimentării de către operatorii de distribuție; promovarea, împreună cu operatorii acestor stații, a dotării cu surse alternative de alimentare cu energie electrică.

În contextul energetic european actual sunt necesare mobilizarea tuturor resurselor energetice disponibile, pregătirea, aprobarea și implementarea unui program de iarnă în domeniul energetic pentru iarna 2026-2027, respectiv colaborarea și coordonarea tuturor entităților din sectorul energetic.

B. Măsuri suplimentare de siguranță și securitate în funcționare a Sistemului electroenergetic național

În cazul situațiilor speciale care pot apărea în rețelele electrice de transport și distribuție cu ocazia manifestării unor fenomene meteorologice deosebite sau în situațiile în care apar defecțiuni, accidente sau avarii în instalații, operatorul de transport și sistem, precum și operatorii de distribuție concesionari vor informa fără întârziere concedentul în legătură cu apariția sau iminența unor situații de natură să facă imposibilă alimentarea cu energie electrică în zonele afectate. De asemenea, aceste informații vor fi transmise concomitent Centrului Național de Conducere Integrată din cadrul Direcției generale management operațional, Serviciului coordonare operațională a situațiilor de urgență din cadrul Departamentului pentru Situații de Urgență și Dispeceratului Inspectoratului General pentru Situații de Urgență.

Informările cuprind cel puțin: zonele/localitățile afectate, numărul estimat de consumatori afectați, consumatori cu rol esențial afectați (unități sanitare, unități de asistență socială, sisteme de alimentare cu apă), cauza, măsurile dispuse și durata estimată de restabilire și se actualizează până la remediarea situației.

În conformitate cu prevederile pct. 6.3 „Impactul probabil al unei perturbări a furnizării de gaze în sectorul termoficării” din Planul de urgență pentru securitatea aprovizionării cu gaze naturale în România, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 847/2023:

„Producătorii de energie termică, care nu pot funcționa cu alți combustibili decât gazele naturale și care furnizează energie termică clienților casnici, întreprinderilor mici sau mijlocii și/sau prestatorilor de servicii de asistență medicală, asistență socială esențială, de urgență, de securitate sau prestatorii de servicii care au legătură cu educația sau cu administrația publică au statutul de clienți protejați, în conformitate cu Ordinul ministrului energiei nr. 692/2018 privind aprobarea definirii categoriei «client protejat» și nu vor fi afectați în cazul declarării nivelului de Urgență, cu excepția cazului în care producătorii au transmis o informare despre posibile întreruperi în aprovizionarea cu gaze naturale care afectează în mod semnificativ situația acestora în materie de furnizare de gaze.”

C. Măsuri de atenuare a impactului întreruperii alimentării cu energie termică

În conformitate cu prevederile art. 1 lit. c) din Ordinul ministrului energiei nr. 692/2018 privind aprobarea definirii categoriei „client protejat”, producătorii de energie termică, care nu pot funcționa cu alți combustibili decât gazele naturale și care furnizează energie termică clienților casnici, întreprinderilor mici sau mijlocii și/sau prestatorilor de servicii de asistență medicală, asistență socială esențială, de urgență, de securitate sau prestatorii de servicii care au legătură cu educația sau cu administrația publică, au statutul de client protejat.

Aceasta înseamnă că furnizorii de gaze naturale trebuie, de asemenea, să poată asigura furnizarea către clienții protejați, având obligația să ia măsurile corespunzătoare în acest scop.

Dacă măsurile bazate pe piață se dovedesc a fi insuficiente pentru a aborda deficitul necesar aprovizionării cu gaze și având în vedere importanța furnizării de energie termică cu precădere clienților protejați, se va proceda la implementarea măsurilor administrative care nu se bazează pe piață, inclusiv reducerea consumului pentru clienții neprotejați, în măsura în care acest gaz este necesar pentru încălzire.

GUVERNUL ROMÂNIEI**HOTĂRÂRE****privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli
pe anul 2026 al Societății Naționale de Transport Feroviar
de Marfă „C.F.R. MARFĂ” — S.A., aflată sub autoritatea
Ministerului Transporturilor și Infrastructurii**

Având în vedere prevederile art. XXXV din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 89/2025 pentru modificarea și completarea Legii nr. 227/2015 privind Codul fiscal, reglementarea unor măsuri fiscal-bugetare, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative și ale Legii bugetului de stat pe anul 2026 nr. 43/2026,

în temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 4 alin. (1) lit. a) și alin. (7¹) din Ordonanța Guvernului nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație majoritară, aprobată cu completări prin Legea nr. 47/2014, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se aprobă bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2026 al Societății Naționale de Transport Feroviar de Marfă „C.F.R. MARFĂ” — S.A., aflată sub autoritatea Ministerului Transporturilor și Infrastructurii, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU

LUCA-ALEXANDRU NICULESCU

Contrasemnează:

Viceprim-ministru,

ministrul afacerilor interne,

Marian Neacșu

Ministrul transporturilor

și infrastructurii,

Ștefan-Ovidiu Popa

p. Ministrul muncii, familiei,

tineretului și solidarității sociale,

Eduard Corjescu,

secretar general

Ministrul finanțelor,

Alexandru Nazare

MINISTERUL TRANSPORTURILOR ȘI INFRASTRUCTURII
Societatea Națională de Transport Feroviar de Marfă
„C.F.R. Marfă” — S.A.
Bulevardul Dinicu Golescu nr. 38, sectorul 1, București
CIF: RO11054537

BUGETUL DE VENITURI ȘI CHELTUIELI
pe anul 2026

			mii lei	
		INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri an curent (2026)
0	1	2	3	4
I.		VENITURI TOTALE (Rd.1=Rd.2+Rd.5)	1	213.563,00
	1	Venituri totale din exploatare, din care	2	198.563,00
		a) subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare	3	
		b) transferuri, cf. prevederilor legale în vigoare	4	
	2	Venituri financiare	5	15.000,00
II		CHELTUIELI TOTALE (Rd.6=Rd.7+Rd.19)	6	509.907,00
	1	Cheltuieli de exploatare, (Rd. 7= Rd.8+Rd.9+Rd.10+Rd.18) din care:	7	509.412,00
		A. cheltuieli cu bunuri și servicii	8	143.605,00
		B. cheltuieli cu impozite, taxe și varsaminte asimilate	9	5.662,00
		C. cheltuieli cu personalul, (Rd.10=Rd.11+Rd.14+Rd.16+Rd.17) din care:	10	184.733,00
		C0 Cheltuieli de natură salarială (Rd.11=Rd.12+Rd.13)	11	172.096,00
		C1 ch. cu salariile	12	147.008,00
		C2 bonusuri	13	9.457,00
		C3 alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	0,00
		cheltuieli cu plăți compensatorii aferente disponibilizărilor de personal	15	0,00
		C4 cheltuieli aferente contractului de mandat și a altor organe de conducere și control, comisii, comitete	16	218,00
		C5 cheltuieli cu contribuțiile datorate de angajator	17	8.274,00
		D. alte cheltuieli de exploatare	18	175.412,00
	2	Cheltuieli financiare	19	495,00
III		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.20=Rd.1-Rd.6)	20	-296.344,00
IV	1	IMPOZIT PE PROFIT CURENT	21	0,00
	2	IMPOZIT PE PROFIT AMÂNAT	22	
	3	VENITURI DIN IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT	23	
	4	IMPOZITUL SPECIFIC UNOR ACTIVITĂȚI	24	
	5	ALTE IMPOZITE NEPREZENTATE LA ELEMENTELE DE MAI SUS	25	
V		PROFITUL/PIERDEREA NETĂ A PERIOADEI DE RAPORTARE (Rd. 26=Rd.20-Rd.21-Rd.22+Rd.23-Rd.24-Rd.25), din care:	26	-296.344,00
	1	Rezerve legale	27	
	2	Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege	28	
	3	Acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți	29	
	4	Constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe, precum și pentru constituirea surselor necesare rambursării ratelor de capital, plății dobânzilor, comisioanelor și altor costuri aferente acestor împrumuturi	30	

*) Anexa este reprodusă în facsimil.

		INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri an curent (2026)
	5	Alte repartizări prevăzute de lege	31	
	6	Profitul contabil rămas după deducerea sumelor de la Rd. 27, 28, 29, 30, 31 (Rd. 32= Rd.26-(Rd.27 la Rd. 31)>= 0)	32	
	7	Participarea salariaților la profit în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul operatorului economic în exercițiul financiar de referință	33	
	8	Minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local în cazul regiilor autonome, ori dividende cuvenite acționarilor, în cazul societăților/ companiilor naționale și societăților cu capital integral sau majoritar de stat, din care:	34	
	a)	- dividende cuvenite bugetului de stat	35	
	b)	- dividende cuvenite bugetului local	36	
	c)	- dividende cuvenite altor acționari	37	
	9	Profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la Rd.33 - Rd.34 se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare	38	
VI		VENITURI DIN FONDURI EUROPENE	39	
VII		CHELTUIELI ELIGIBILE DIN FONDURI EUROPENE, din care:	40	
	a)	cheltuieli materiale	41	
	b)	cheltuieli cu salariile	42	
	c)	cheltuieli privind prestarile de servicii	43	
	d)	cheltuieli cu reclama si publicitate	44	
	e)	alte cheltuieli	45	
VIII		SURSE DE FINANȚARE A INVESTIȚIILOR, din care:	46	0,00
	1	Alocații de la buget	47	
		alocații bugetare aferente plății angajamentelor din anii anteriori	48	
IX		CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII	49	0,00
X		DATE DE FUNDAMENTARE		
	1	Nr. de personal prognozat la finele anului	50	400
	2	Nr.mediu de salariați total	51	1.735
	3	Căștigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natura salariala *)	52	8.215,13
	4	Castigul mediu lunar pe salariat(lei/persoana) determinat pe baza cheltuielilor de natura salariala,recalculat cf.Legii anuale a bugetului de stat **)	53	8.215,13
	5	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu (mii lei/persoană) (Rd.2/Rd.51)	54	114,45
	6	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu recalculata cf.Legii anuale a bugetului de stat	55	114,45
	7	Productivitatea muncii în unități fizice pe total personal mediu (cantitate produse finite/persoană)	56	
	8	Cheltuieli totale la 1000 lei venituri totale (Rd.6/Rd.1)x1000	57	2.387,62
	9	Plăți restante	58	3.519.581,00
	10	Creanțe restante	59	465.988,00

*)Rd.52=Rd.151 din Anexa de fundamentare nr.2

**)Rd.53=Rd.152 din Anexa de fundamentare nr.2

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

**privind aprobarea Actului adițional nr. 6/2026
la Licența de concesiune nr. 3.496/2002
a activității miniere de exploatare a lignitului
din perimetrul Roșia de Jiu, județul Gorj**

Având în vedere dispozițiile art. 1 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 81/2024 pentru înființarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul resurselor minerale, petrolului și stocării geologice a dioxidului de carbon, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 79/2025,

în temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 20 alin. (2) și art. 21¹ alin. (3) din Legea minelor nr. 85/2003, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă Actul adițional nr. 6/2026*) la Licența de concesiune nr. 3.496/2002 a activității miniere de exploatare a lignitului din perimetrul Roșia de Jiu, județul Gorj, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1.293/2007 privind aprobarea unei licențe de concesiune a activității miniere de exploatare, încheiată între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Societatea Națională a Lignitului Oltenia — S.A., publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 738 din 31 octombrie 2007.

Art. 2. — Actul adițional nr. 6/2026 este prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU

LUCA-ALEXANDRU NICULESCU

Contrasemnează:

Viceprim-ministru,

ministru afacerilor interne,

Marian Neacșu

p. Secretarul general al Guvernului,

Petru Farago

Șeful Cancelariei Prim-Ministrului,

Oleg Ungureanu

p. Președintele Autorității Naționale
de Reglementare în Domeniul Minier,
Petrolier și al Stocării Geologice
a Dioxidului de Carbon,

Corina Aldea

Ministru finanțelor,

Alexandru Nazare

București, 30 octombrie 2026.

Nr. 947.

*) Actul adițional nr. 6/2026 este clasificat, conform legii.

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

**privind aprobarea rectificării bugetului de venituri
și cheltuieli pe anul 2026 al Regiei Autonome „Rasirom”,
aflată sub autoritatea Serviciului Român de Informații**

Având în vedere prevederile Legii bugetului de stat pe anul 2026 nr. 43/2026, în temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, art. 4 alin. (1) lit. a) și art. 10 alin. (2) lit. a) din Ordonanța Guvernului nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație majoritară, aprobată cu completări prin Legea nr. 47/2014, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă rectificarea bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2026 al Regiei Autonome „Rasirom”, aflată sub autoritatea Serviciului Român de Informații, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU

LUCA-ALEXANDRU NICULESCU

Contrasemnează:

Viceprim-ministru,
ministrul afacerilor interne,

Marian Neacșu

p. Directorul Serviciului Român
de Informații,

Răzvan Ionescu

p. Ministrul muncii, familiei,
tineretului și solidarității sociale,

Eduard Corjescu,

secretar general

Ministrul finanțelor,

Alexandru Nazare

SERVICIUL ROMÂN DE INFORMAȚII

Regia Autonomă „Rasirom”

București, str. Pinul Alb nr. 3, sectorul 2

Cod unic de înregistrare: RO7061781

BUGETUL DE VENITURI ȘI CHELTUIELI RECTIFICAT
pe anul 2026

mii lei

		INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri rectificare an curent 2026
0	1	2	3	4
I.		VENITURI TOTALE (Rd.1=Rd.2+Rd.5+Rd.6)	1	1.160.227
	1	Venituri totale din exploatare, din care:	2	1.159.499
		a) subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare	3	
		b) transferuri, cf. prevederilor legale în vigoare	4	
	2	Venituri financiare	5	728
II		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7=Rd.8+Rd.20+Rd.21)	6	1.051.729
	1	Cheltuieli de exploatare, din care:	7	1.040.356
		A. cheltuieli cu bunuri si servicii	8	861.770
		B. cheltuieli cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	9	1.875
		C. cheltuieli cu personalul, din care:	10	135.645
		C0 Cheltuieli de natură salarială(Rd.13+Rd.14)	11	130.729
		C1 ch. cu salariile	12	114.674
		C2 bonusuri	13	16.055
		C3 alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	
		cheltuieli cu plati compensatorii aferente disponibilizarilor de personal	15	
		C4 Cheltuieli aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	16	2.284
		C5 Cheltuieli cu contribuțiile datorate de angajator	17	2.632
		D. alte cheltuieli de exploatare	18	41.066
	2	Cheltuieli financiare	19	11.373
III		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere)	20	108.498
IV	1	IMPOZIT PE PROFIT CURENT	21	21.906
	2	IMPOZIT PE PROFIT AMÂNAT	22	
	3	VENITURI DIN IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT	23	
	4	IMPOZITUL SPECIFIC UNOR ACTIVITĂȚI	24	
	5	ALTE IMPOZITE NEPREZENTATE LA ELEMENTELE DE MAI SUS	25	
V		PROFITUL/PIERDEREA NETĂ A PERIOADEI DE RAPORTARE (Rd. 26=Rd.20-Rd.21-Rd.22+Rd.23-Rd.24-Rd.25), din care:	26	86.592
	1	Rezerve legale	27	
	2	Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege	28	
	3	Acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți	29	
	4	Constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe, precum și pentru constituirea surselor necesare rambursării ratelor de capital, plății dobânzilor, comisioanelor și altor costuri aferente acestor împrumuturi	30	
	5	Alte repartizări prevăzute de lege	31	
	6	Profitul contabil rămas după deducerea sumelor de la Rd. 27, 28, 29, 30, 31 (Rd. 32= Rd.26-(Rd.27 la Rd. 31)>= 0)	32	86.592
	7	Participarea salariaților la profit în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul operatorului economic în exercițiul financiar de referință	33	9.621

*) Anexa este reprodusă în facsimil.

mii lei

		INDICATORI	Nr. rd.	Propuneri rectificare an curent 2026
0	1	2	3	4
	8	Minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local în cazul regiilor autonome, ori dividende cuvenite acționarilor, în cazul societăților/ companiilor naționale și societăților cu capital integral sau majoritar de stat, din care:	34	48.107
	a)	- dividende cuvenite bugetului de stat	35	48.107
	b)	- dividende cuvenite bugetului local	36	
	c)	- dividende cuvenite altor acționari	37	
	9	Profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la Rd.33 - Rd.34 se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare	38	38.485
VI		VENITURI DIN FONDURI EUROPENE	39	
VII		CHELTUIELI ELIGIBILE DIN FONDURI EUROPENE, din care	40	
	a)	cheltuieli materiale	41	
	b)	cheltuieli cu salariile	42	
	c)	cheltuieli privind prestarile de servicii	43	
	d)	cheltuieli cu reclama si publicitate	44	
	e)	alte cheltuieli	45	
VIII		SURSE DE FINANȚARE A INVESTIȚIILOR, din care:	46	90.279
	1	Alocații de la buget	47	
		alocații bugetare aferente plății angajamentelor din anii anteriori	48	
IX		CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII	49	90.279
X		DATE DE FUNDAMENTARE		
	1	Nr. de personal prognozat la finele anului	50	626
	2	Nr.mediu de salariați total	51	600
	3	Castigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială	52	16.727
	4	Câștigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială, recalculat cf. Legii anuale a bugetului de stat	53	16.727
	5	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu (mii lei/persoană) (Rd.2/Rd.51)	54	1.932
	6	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu recalculată cf. Legii anuale a bugetului de stat	55	
	7	Productivitatea muncii în unități fizice pe total personal mediu (cantitate produse finite/ persoană)	56	
	8	Cheltuieli totale la 1000 lei venituri totale (Rd. 57= (Rd.6/Rd.1)x1000)	57	906
	9	Plăți restante	58	
	10	Creanțe restante	59	481

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; 012329
 C.I.F. RO427282, IBAN: RO55RNCB0082006711100001 BCR
 și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 DTCPMB (alocat numai persoanelor juridice bugetare)
 Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, www.monitoruloficial.ro
 Relații cu publicul: șos. Panduri nr. 1, bloc P33, sectorul 5, București; 050651.
 Tel. 021.401.00.73, 021.401.00.78/79/83.
 Pentru publicări, încărcăți actele pe site, la: <https://www.monitoruloficial.ro>, secțiunea Publicări.

