

ROMGAZ

Raport trimestrial
privind activitatea
economico-financiară a
Grupului ROMGAZ la
30 septembrie 2025
(perioada 01.01.2025 - 30.09.2025)

romgaz.ro

DATE DE IDENTIFICARE RAPORT ȘI EMITENT

Baza raportului	<i>Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață (art.69) și Regulamentul ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață (Anexa nr.13), pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025</i>
Data raportului	14 noiembrie 2025
Denumirea emitentului	Societatea Națională de Gaze Naturale "ROMGAZ" SA
Sediul social	Mediaș, Piața Constantin I. Moțaș, nr.4, cod 551130, județul Sibiu
Telefon/fax	0040 374 401020/0040 374 474325
Web/E-mail	www.romgaz.ro / secretariat@romgaz.ro
Număr de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului	J2001000392326
Identificator Unic la Nivel European (EUID)	ROONRC.J2001000392326
Cod de înregistrare fiscală	RO14056826
Cod LEI	2549009R7KJ38D9RW354
Piața reglementată pe care se tranzacționează acțiunile societății	Bursa de Valori București.
Capital social subscris și vărsat	3.854.224.000 lei
Principalele caracteristici ale acțiunilor	3.854.224.000 acțiuni cu o valoare nominală de 1 leu acțiunile sunt nominative, ordinare, indivizibile, emise în formă dematerializată și liber tranzacționabile de la data de 12 noiembrie 2013 sub simbolul „SNG”.

PERFORMANȚELE GRUPULUI ROMGAZ¹

Performanțele operaționale și financiare ale Grupului Romgaz realizate în primele 9 luni ale anului 2025 se mențin la niveluri ridicate.

Profitul net consolidat pe acțiune (EPS) a fost de **0,63** lei.

Marjele principalilor indicatori de rentabilitate la 30 septembrie 2025: profitul net consolidat (**40,25%**), EBIT consolidat (**46,43%**) și EBITDA consolidat (**54,82%**) continuă să se mențină la niveluri ridicate (30 septembrie 2024: 40,39%, 46,19% și respectiv 53,81%).

Consumul de gaze naturale estimat² la nivel național pentru perioada de raportare a fost de **72,16** TWh, cu aproximativ 2,5% mai mare decât cel înregistrat în perioada similară din 2024 din care cca. **22,79** TWh a fost acoperit cu gaze din import iar diferența de **49,37** TWh cu gaze din intern.

Pentru primele nouă luni ale anului 2025 *livrările totale ale Romgaz*, pe piața internă, au reprezentat un procent de 54,89% în consumul estimat la nivel național, cu 3,3 puncte procentuale mai mult decât în aceeași perioadă a anului trecut. Totodată, livrările de gaze naturale din producția internă pe piața din România ale Romgaz au reprezentat 80,23% din consumul național acoperit cu gaze din producția internă.

Producția de gaze naturale realizată în primele 9 luni ale anului 2025 a fost de **3.676,0 mil.mc**, fiind cu 0,1% mai mare decât producția înregistrată în perioada similară a anului 2024.

¹ Grupul Romgaz este format din Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A. („SNGN Romgaz SA”/„Societatea”/„Romgaz”) ca societate mamă și filialele SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL („Depogaz”) și Romgaz Black Sea Limited („RBS”), ambele deținute în proporție de 100% de Romgaz.

² Consumul național este estimat din cauza faptului că la data raportului nu sunt publicate la zi rapoartele de monitorizare de către ANRE.

Producția de condensat înregistrată în primele 9 luni ale anului 2025 a cunoscut o creștere de 56,9% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2024.

Cantitatea de **energie electrică produsă** în primele 9 luni din 2025 a fost de 480,1 GWh, cu 34,20% mai mică (249,6 GWh) față de perioada similară a anului trecut.

În Trimestrul 3, Romgaz a produs 138,6 GWh energie electrică, cu 140,3 GWh, respectiv 50,29%, mai puțin decât în perioada similară din 2024.

Rezultate financiare consolidate relevante

mil. lei

T3 2024	T2 2025	T3 2025	Δ T3 (%)	Indicatori principali	9 luni 2024	9 luni 2025	Δ 9 luni (%)
1.732,8	1.867,7	1.799,5	3,85	Cifra de afaceri (CA)	5.629,7	6.047,6	7,42
1.914,8	2.066,2	1.992,8	4,07	Venituri	6.130,5	6.506,9	6,14
1.372,0	1.198,9	1.105,8	-19,40	Cheltuieli	3.422,0	3.610,8	5,52
2,2	1,6	2,6	18,90	Cota parte din rezultatul asociaților	5,6	6,4	15,75
545,0	868,9	889,6	63,23	Profit brut	2.714,1	2.902,6	6,95
108,6	140,7	134,5	23,90	Impozit pe profit	440,4	468,2	6,32
436,4	728,3	755,1	73,01	Profit net	2.273,7	2.434,3	7,07
523,3	831,3	845,4	61,55	EBIT	2.600,4	2.807,7	7,97
671,3	999,1	1.007,6	50,10	EBITDA	3.029,1	3.315,4	9,45
0,11	0,19	0,2	73,01	Profit pe acțiune (EPS) (lei)	0,59	0,63	7,07
25,19	38,99	41,96	66,60	Rata profitului net (% din CA)	40,39	40,25	-0,33
30,20	44,51	46,98	55,56	Rata EBIT (% din CA)	46,19	46,43	0,51
38,74	53,50	55,99	44,53	Rata EBITDA (% din CA)	53,81	54,82	1,89
5.968	5.898	5.847	-2,02	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.968	5.847	-2,02

Sintetic, principalii indicatori realizați de Grup pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 se prezintă astfel:

- ✎ **Veniturile totale** sunt mai mari în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2025 cu 376,42 milioane lei, înregistrând o creștere de 6,14%, ca urmare a următorilor factori:
 - creșterea cifrei de afaceri provine în principal din creșterea cu 8,25% a veniturilor din vânzarea gazelor naturale (5.247,93 milioane lei în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2025 față de 4.847,76 milioane lei în perioada similară a anului 2024) generată de majorarea cu 12,4% a cantității de gaze livrate față de aceeași perioadă a anului 2024;
 - cifra de afaceri din vânzarea de energie electrică a înregistrat o scădere de 20,16% (245,03 milioane lei în perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 față de 306,92 milioane lei în perioada similară a anului 2024) la o cantitate vândută mai mică cu 34,77%;
 - cifra de afaceri consolidată aferentă serviciilor de înmagazinare a înregistrat o creștere de 15,74% (432,14 milioane lei în perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025, față de 373,37 milioane lei în aceeași perioadă a anului 2024), ca urmare a creșterii veniturilor consolidate din injecție (+53,29%). La 30 septembrie 2025, capacitatea rezervată era de 30.709.000 MWh (100%), gradul de umplere a depozitelor fiind de 93,80%.
- ✎ **Profitul net consolidat** de 2.434,33 milioane lei obținut în perioada ianuarie-septembrie 2025, a fost mai mare cu 7,07%, respectiv cu 160,68 milioane lei, comparativ cu perioada similară a anului anterior. Profitul net consolidat realizat în al treilea trimestru (755,09 milioane lei) a fost mai mare cu 73,01% față de aceeași perioadă a anului anterior ca urmare a reducerii cheltuielilor cu 19,40%, efectul fiscal fiind cel mai pronunțat, cheltuielile cu impozitele și taxele fiind mai mici cu 316,67 milioane lei.

Rezultate operaționale

T3 2024	T2 2025	T3 2025	Δ T3 (%)	Indicatori principali	9 luni 2024	9 luni 2025	Δ 9 luni (%)
1.185,0	1.200,2	1.190,4	0,5	Gaze naturale extrase (mil.mc)	3.672,0	3.676,0	0,1
8.993,0	12.965,0	14.760,0	64,1	Producție condensat (tone)	25.461,0	39.944,0	56,9
82,251	84,925	84,295	2,5	Redevență petrolieră (mil.mc)	257,9	262,3	1,7
278,9	141,8	138,6	-50,3	Producție energie electrică (GWh)	729,7	480,1	-34,2
12,8	35,9	0,0	-100,0	Gaze totale extrase din depozite (mil. mc)	996,4	1.249,5	25,4
692,2	895,9	1.116,0	61,2	Gaze totale injectate în depozite (mil.mc)	1.512,9	2.045,7	35,2

Notă: informațiile nu sunt consolidate, respectiv includ și tranzacțiile între Romgaz și Depogaz.

În primele 9 luni ale anului 2025, Romgaz a produs un volum total de hidrocarburi de 23,96 mil. boe, cu 0,14 mil. boe (0,61%) mai mult decât în aceeași perioadă din anul 2024.

Producția de gaze naturale înregistrată în primele 9 luni ale anului 2025 a fost influențată de următorii factori:

- ✓ Finalizarea lucrărilor de investiții pentru extinderea infrastructurii productive ceea ce a permis punerea în producție a 5 noi sonde;
- ✓ Reactivarea unui număr semnificativ de sonde prin lucrări specifice de investiții în sonde;
- ✓ Optimizarea exploatării sondelor cu cel mai mare potențial productiv;
- ✓ Continuarea cu succes a proiectelor de reabilitare a principalelor zăcăminte mature, proiecte care au ca scop maximizarea producției de gaze naturale și creșterea factorului de recuperare.

Menționăm că o contribuție importantă la nivelul producției de gaze naturale și condensat realizate în primele 9 luni ale anului 2025 a avut-o zăcămintul Caragele prin introducerea în exploatare de sonde noi în zona de mare adâncime și efectuarea de lucrări de investiții specifice în sonde.

Consumul de gaze naturale estimat la nivel național pentru T3 2025 a fost de 14,21 TWh, cu aproximativ 1,68% mai mic decât cel înregistrat în T3 2024, din care, cca. 7,87 TWh a fost acoperit cu gaze din import iar diferența de 6,34 TWh cu gaze din producția internă. Pentru această perioadă, Romgaz a livrat pe piața internă un total de 12,24 TWh, reprezentând un procent de 86,12% din consumul național.

Cantitatea de gaze valorificată de Romgaz în primele 9 luni din 2025, reprezentând livrări către clienți, fără consumul CTE lernut, a înregistrat o creștere de 12,4% față de 9 luni 2024.

Cantitatea de energie electrică produsă este prezentată în tabelul de mai jos, iar evoluția acesteia a fost în strânsă legătură cu cererea de energie, evoluția prețurilor pe piețele concurențiale, cantitatea de gaze naturale alocată pentru producerea de energie electrică și eficiența acestei activități.

MWh

	2023	2024	2025	Δ 2025/2024 (%)
1	2	3	4	5=(4-3)/3x100
Trimestrul 1	323.037	263.832	199.703	-24,3
Trimestrul 2	174.542	186.937	141.775	-24,1
Trimestrul 3	143.887	278.906	138.641	-50,3
9 luni	641.466	729.675	480.119	-34,2

EVENIMENTE IMPORTANTE**17 februarie 2025**

În ședința din data de 17 februarie 2025, prin Hotărârea nr. 9, Consiliul de Administrație stabilește componența Comitetului de Nominalizare și Remunerare, astfel:

- Domnul Răzvan BRASLĂ - președinte;
- Domnul Gheorghe Silvian SORICI - membru;
- Domnul Dan Dragoș DRĂGAN - membru.

19 martie 2025

Consiliul de Administrație aprobă încheierea actului adițional nr. 2 la Contractul de Proiectare și Executare Lucrări nr. 40928/03.04.2023, având ca obiect „Finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului de investiții Dezvoltarea CTE lernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine cu gaze”, încheiat cu Duro Felguera S.A., prin care se majorează prețul Contractului cu suma de 10.487.880 RON reprezentând valoarea serviciilor suplimentare de asistență tehnică prestate de subcontractorul General Electric. Actul adițional nr. 2 a fost semnat la data de 28 martie 2025.

25 martie 2025

OMV Petrom și ROMGAZ anunță începerea forajului pentru dezvoltarea și exploatarea zăcămintelor de gaze naturale Pelican Sud și Domino din perimetrul Neptun Deep, situat la 160 de km în largul Mării Negre. Astfel, Proiectul Neptun Deep avansează conform planului, cu prima producție estimată pentru 2027.

14 aprilie 2025

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, prin Hotărârea nr.2, aprobă:

- ✓ bugetul de venituri și cheltuieli individual pentru anul 2025 al S.N.G.N. ROMGAZ S.A.;
- ✓ revocarea, din cauze neimputabile, în vederea îndeplinirii jalonului nr. 121 din Planul Național de Redresare și Reziliență al României, în conformitate cu prevederile art. 36.10 din Contractul de mandat, a domnilor Dan-Dragoș Drăgan și Gheorghe-Silvian Sorici;
- ✓ alegerea domnilor Dumitru Chisăliță și Cornel Benchea în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Administrație, pentru o perioadă de 5 luni;
- ✓ declanșarea procedurii de selecție pentru posturile de membru în Consiliul de Administrație rămase vacante, în conformitate cu prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. Procedura de selecție va fi derulată de către Ministerul Energiei, în calitate de autoritate publică tutelară.

16 aprilie 2025

Consiliul de Administrație întrunit în ședința din data de 16 aprilie 2025, numește pe domnul Dumitru CHISĂLIȚĂ în funcția de Președinte al Consiliului de Administrație și stabilește componența comitetelor consultative.

29 aprilie 2025

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, prin Hotărârea nr.4, aprobă valoarea dividendului brut total pe acțiune de 0,1568 lei, cu data de înregistrare 4 iulie 2025 și data plății 25 iulie 2025.

14 mai 2025

Consiliul de Administrație al S.N.G.N. Romgaz S.A., întrunit în ședința din data de 14 mai 2025, a luat act de renunțarea la mandatul de administrator provizoriu a domnului Cornel BENCHEA începând cu data de 15 mai 2025.

13 iunie 2025

Consiliul de Administrație al S.N.G.N. Romgaz S.A. aprobă desființarea Sucursalei Drobeta Turnu Severin și radierea acesteia în condițiile legii.

16 iunie 2025

Agenția de rating Fitch Ratings Limited a decis să mențină ratingul BBB- cu perspectivă negativă (Investment Grade) acordat Societății.

27 iunie 2025

A fost încheiat Actul Adițional nr. 11 la Contractul de finanțare nr. 4/07.12.2017 pentru investiția „Ciclu combinat cu turbine pe gaz”- lernut, al cărui obiect este modificarea duratei contractului până la data de 30 iunie 2026, pentru finanțare precum și modificarea graficului de realizare a investiției prevăzut în contract. Totodată, data finalizării investiției, confirmată de punerea în funcțiune a acesteia, nu poate depăși data de 31 decembrie 2025.

30 iunie 2025

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor ROMGAZ, prin Hotărârea nr.5, aprobă:

- indicatorii cheie de performanță financiari și nefinanciari ai directorilor și administratorilor neexecutivi rezultați din Planul de Administrare al S.N.G.N. Romgaz S.A., în concordanță cu nivelul minim stabilit pentru societate, conform Anexei la Ordinul președintelui Agenției pentru Monitorizarea și Evaluarea Performanțelor Întreprinderilor Publice (AMEPIP) nr. 651/2024, și care vor constitui anexa la contractele de mandat ale directorilor și membrilor Consiliului de Administrație al S.N.G.N. Romgaz S.A.;
- componenta integrală a planului de selecție pentru pozițiile vacante de membri în Consiliul de Administrație al S.N.G.N. Romgaz S.A.

30 iulie 2025

Prin Hotărârea nr. 50, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actelor adiționale la contractele de mandat ale directorilor, privind indicatorii cheie de performanță financiari și nefinanciari aprobați de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor ROMGAZ, prin Hotărârea nr.5 din 30.06.2025.

Prin Hotărârea nr. 54, Consiliul de Administrație a stabilit componența Comitetului de Gestionare a Riscurilor, astfel:

- Doamna Lorena Elena STOIAN - președinte;
- Domnul Botond BALAZS - membru;
- Domnul Marius Gabriel NUT - membru.

4 septembrie 2025

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor, prin Hotărârea nr.6, aprobă înființarea și înregistrarea în Registrul de stat al persoanelor juridice din Republica Moldova a Societății cu Răspundere Limitată cu denumirea „Romgaz Trading S.R.L.”, cu sediul în Chișinău.

9 septembrie 2025

ROMGAZ si Electrica au semnat un Memorandum de înțelegere pentru dezvoltarea de capacități de producție și capacități de producere si stocare a energiei din surse regenerabile cu o putere totală instalată de până la 400 MW.

11 septembrie 2025

În urma nerespectării de către Executant a obligațiilor contractuale (inclusiv a obligației de executare în termen a lucrărilor), prin Hotărârea nr. 68 din 11 septembrie 2025, Consiliul de Administrație și-a exprimat acordul pentru rezilierea Contractului nr. 40928/03.04.2023, având ca obiect „Finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului de investiții Dezvoltarea CTE lernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine cu gaze”.

În consecință, S.N.G.N. ROMGAZ S.A. a transmis notificarea de reziliere a Contractului de proiectare și execuție lucrări nr. 40928/03.04.2023 către Executant (Duro Felguera S.A.).

18 septembrie 2025

În aplicarea prevederilor articolelor 1-5 din Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor S.N.G.N. ROMGAZ S.A. nr. 10 din data de 1 iulie 2024, Consiliul de Administrație a aprobat:

- Actualizarea Prospectului de bază al Programului Euro Medium Term Notes al S.N.G.N. ROMGAZ S.A (“Programul EMTN”), și
- depunerea Prospectului de Bază actualizat al Programului EMTN spre aprobare de către Commission de Surveillance du Secteur Financier din Luxemburg (“CSSF”) ca autoritate competentă potrivit Regulamentului (UE) 2017/1129 al Parlamentului European și al Consiliului din 14 iunie 2017 privind *prospectul care trebuie publicat în cazul unei oferte publice de valori mobiliare sau al admiterii de valori mobiliare la tranzacționare pe o piață reglementată, și de abrogare a Directivei 2003/71/CE*.

Prospectul de Bază actualizat al Programului EMTN a fost aprobat de CSSF în data de 19 septembrie 2025.

22 septembrie 2025

SNGN ROMGAZ SA anunță încheierea unui contract cu durata de opt ani cu compania Weatherford International, pentru implementarea unui sistem digital de monitorizare în timp real a parametrilor sondelor. Soluția tehnologică furnizată de Weatherford va permite colectarea și transmiterea de date critice de la mii de sonde, contribuind la optimizarea producției, creșterea eficienței operaționale și îmbunătățirea procesului decizional prin utilizarea tehnologiilor bazate pe cloud și inteligența artificială.

13 octombrie 2025

A încetat prin reziliere, ca urmare a nerespectării de către Executant a obligațiilor contractuale (inclusiv a obligației de executare în termen a lucrărilor), Contractul nr. 40928/03.04.2023, având ca obiect „Finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului de investiții Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine cu gaze”.

16 octombrie 2025

SNGN ROMGAZ SA a depus la Curtea de Justiție a Uniunii Europene o acțiune directă împotriva Comisiei Europene.

Prin această acțiune compania solicită în principal anularea Regulamentului delegat nr. 1477/2025 de completare a Regulamentului (UE) 2024/1735 al Parlamentului European și al Consiliului și anularea Deciziei (UE) 2025/1479 a Comisiei din 22 mai 2025 de specificare a contribuțiilor proporționale la obiectivul Uniunii privind capacitatea de injectare de CO₂ până în 2030 din partea producătorilor de petrol și gaze din Uniunea Europeană.

22 octombrie 2025

Consiliul de Administrație al SNGN ROMGAZ SA a aprobat Strategia de Decarbonizare a companiei. Această strategie a fost elaborată în contextul politicilor europene și naționale care au ca scop reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și, implicit, impactul acestora asupra schimbărilor climatice și a eforturilor colective de atingere a țintelor prevăzute prin Acordul de la Paris.

24 octombrie 2025

Agencia de rating Fitch Ratings Limited a decis să mențină ratingul BBB- cu perspectivă negativă (Investment Grade), acordat Societății.

28 octombrie 2025

S-a derulat procesul de subscriere a celei de a doua emisiuni de obligațiuni în cadrul Programului Euro Medium Term Notes al ROMGAZ (Programul EMTN), în valoare totală de 500.000.000 euro, cu o maturitate de 6 ani. Cuponul a fost stabilit la 4,625%/an, iar obligațiunile vor ajunge la scadență pe 4 noiembrie 2031.

GRUPUL ROMGAZ PE SCURT

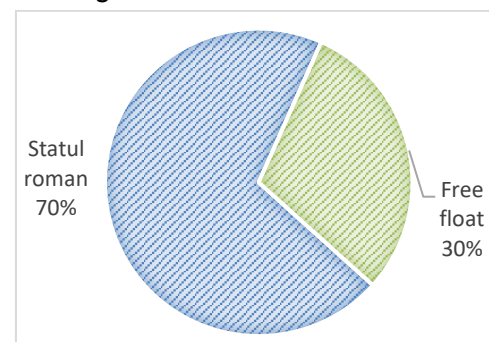
Activitățile desfășurate de Grupul Romgaz sunt următoarele:

- ✗ explorare-producție de gaze naturale (se desfășoară în cadrul Romgaz și al filialei Romgaz Black Sea Limited);
- ✗ înmagazinare subterană gaze naturale (se desfășoară în cadrul filialei Depogaz);
- ✗ furnizare de gaze naturale;
- ✗ operații speciale și servicii la sonde;
- ✗ servicii de mentenanță și transporturi;
- ✗ producție și furnizare energie electrică;
- ✗ distribuție de gaze naturale.

Structura acționariatului

La data de 30 septembrie 2025 structura acționariatului SNGN Romgaz SA este următoarea:

	Număr acțiuni	%
Statul român ³	2.698.230.800	70,0071
Free float - total, din care:	1.155.993.200	29,9929
• persoane juridice	989.873.549	25,6828
• persoane fizice	166.119.651	4,3101
Total	3.854.224.000	100,0000



Organizarea societății

Organizarea societății corespunde unei structuri de tip ierarhic-funcțională, având un număr de șase niveluri ierarhice de la acționarii societății la personalul de execuție.

Societatea are în componența sa, la 30 septembrie 2025, șapte sucursale înființate atât pe baza principiului specificului activităților desfășurate cât și al teritorialității (sucursalele de producție gaze naturale), după cum urmează:

- Sucursala Mediaș;
- Sucursala Târgu Mureș;
- Sucursala Buzău;
- Sucursala de Intervenții, Reparații Capitale și Operații Speciale la Sonde Mediaș (SIRCOSS);
- Sucursala de Transport Tehnologic și Mentenanță Târgu Mureș (STTM);
- Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut (SPEE);
- Sucursala Chișinău.

SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL (Depogaz)

Începând cu data de 1 aprilie 2018 a devenit operațională filiala care gestionează activitatea de înmagazinare a gazelor naturale, denumită **SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL**.

Capitalul social subscris și vărsat al societății este de 66.056.160 lei, fiind împărțit într-un număr de 6.605.616 părți sociale, cu o valoare nominală de 10 lei/parte socială.

Filiala a preluat operarea depozitelor de înmagazinare aflate în concesiunea Romgaz și operarea activelor aflate în proprietatea Romgaz care contribuie la desfășurarea activității. De asemenea, a preluat în totalitate și personalul care desfășoară activitatea de înmagazinare.

³ Statul român prin Ministerul Energiei.

Depogaz operează 5 depozite, dezvoltate în zăcăminte de gaze naturale depletate, cu o capacitate de înmagazinare de 2,870 mld. mc.

Informații în legătură cu Depogaz găsiți pe website-ul: <https://www.depogazploiesti.ro>.

Romgaz Black Sea Limited (RBS)

La data de 1 august 2022, Romgaz a devenit acționar unic al ROMGAZ BLACK SEA LIMITED („RBS”).

RBS este o companie internațională care este organizată și funcționează în conformitate cu legile Commonwealth din Bahamas.

RBS deține 50% din drepturile dobândite și obligațiile asumate prin Acordul de concesiune pentru explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în perimetrul XIX Neptun, Zona de Apă Adâncă din Marea Neagră. OMV Petrom S.A. deține restul de 50% din aceste drepturi și obligații și începând cu data de 1 august 2022 are calitatea de operator al perimetrului.

Filiala RBS nu deține active sau interese și nu este parte la nici un acord de operare în comun, acord de exploatare, acord de împărțire a producției sau un acord similar, în afară de Acordul de concesiune pentru explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în perimetrul XIX Neptun, Zona de Apă Adâncă din Marea Neagră („Neptun Deep”).

Activitatea proiectului Neptun Deep este desfășurată prin ROMGAZ BLACK SEA LIMITED Nassau (Bahamas), Sucursala București. La acest moment perimetrul Neptun Deep se află în faza de dezvoltare și explorare.

Conducerea administrativă a societății

Societatea este administrată de un consiliu de administrație format din 7 membri care, la data de **30 septembrie 2025**, are următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut ^{*)}	Calificare profesională	Instituția unde lucrează
1	Chisăliță Dumitru	președinte	administrator provizoriu neexecutiv neindependent	inginer	SNGN Romgaz SA
2	Jude Aristotel Marius	membru	executiv neindependent	jurist, MBA	SNGN Romgaz SA
3	Nuț Marius Gabriel	membru	neexecutiv independent	economist	
4	Braslă Răzvan	membru	neexecutiv independent	economist	SC Blom Project Management SRL
5	Balazs Botond	membru	neexecutiv neindependent	jurist	SNGN Romgaz SA
6	Stoian Elena Lorena	membru	neexecutiv independent	jurist	SCA Stoian și Asociații
7	Vacant				

^{*)} - membrii Consiliului de Administrație au depus declarații de independență pe proprie răspundere, în conformitate cu prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al societății.

Administratorii societății au fost aleși în baza Hotărârii AGOA nr.5 din 14 martie 2023, pentru un mandat de 4 ani, începând cu data de 16 martie 2023.

Prin Hotărârea nr.2 din 14 aprilie 2025, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor a aprobat revocarea domnilor Dan-Dragoș Drăgan și Gheorghe-Silvian Sorici din funcția de administratori și a aprobat alegerea domnilor Dumitru Chisăliță și Cornel Benchea în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Administrație, pentru o perioadă de 5 luni.

Domnul Cornel BENCHEA a renunțat la mandatul de administrator provizoriu în cadrul Consiliului de Administrație Romgaz, începând cu data de 15 mai 2025.

Prin Hotărârea nr.7 din 4 septembrie 2025, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor a aprobat prelungirea cu 2 luni a duratei mandatului domnului Dumitru Chisăliță, membru provizoriu din cadrul Consiliului de Administrație.

La 30 septembrie 2025, procedura de selecție pentru posturile de membru în Consiliul de Administrație rămase vacante, declanșată în 14 aprilie 2025, se afla în desfășurare.

CV-urile administratorilor sunt prezentate pe pagina de internet a societății la adresa www.romgaz.ro, secțiunea „Investitori - Guvernanța Corporativă - Structura Consiliului de Administrație”.

Conducerea administrativă a Depogaz

Depogaz este administrată de către un Consiliu de Administrație, compus din 5 administratori, selectați și numiți de către Asociatul Unic cu respectarea prevederilor legale.

Selecția și nominalizarea membrilor Consiliului de Administrație la nivelul Depogaz, s-a realizat cu respectarea prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare și ale Normelor metodologice de aplicare a OUG nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice.

Astfel, prin Decizia Asociatului Unic nr. 1/19.01.2023 s-a aprobat desemnarea membrilor Consiliului de Administrație al Depogaz, cu o durată a mandatului de 4 ani, respectiv 20.01.2023 - 20.01.2027, după cum urmează:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut ^{*)}
1.	Stănescu Nicolae Bogdan Codruț	președinte	neexecutiv independent
2.	Țărăndă Ileana	membru	neexecutiv independent
3.	Lazăr George	membru	neexecutiv independent
4.	Vasile Anna-Maria	membru	neexecutiv independent
5.	Ciornea Anca-Isabela	membru	neexecutiv independent

^{*)} - membrii Consiliului de Administrație au depus declarații de independență pe proprie răspundere, în conformitate cu prevederile Regulamentului Intern al Consiliului de Administrație.

Conducerea administrativă a RBS

Administrarea RBS se realizează în conformitate cu Statutul și Actul Constitutiv în vigoare al companiei.

Conducerea administrativă a **filialei RBS** este asigurată de un consiliu de administrație format din 3 membri care, la data de 30 septembrie 2025, are următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut	Calificare profesională	Instituția unde lucrează
1.	Sasu Rodica	președinte	neexecutiv	inginer geofizician	SNGN Romgaz SA
2.	Chircă Robert Stelian	vicepreședinte	neexecutiv	inginer	SNGN Romgaz SA
3.	Novac Tiberiu Andrei	vicepreședinte	neexecutiv	economist	SNGN Romgaz SA

Prin rezoluția Asociatului Unic nr. 34 din 25 septembrie 2024, administratorii au fost numiți pentru un mandat de 5 luni, începând cu data de 8 octombrie 2024 până la data de 8 martie 2025.

Prin rezoluția Asociatului Unic nr. 3 din 18 februarie 2025, administratorii au fost numiți pentru un mandat de 5 luni, începând cu data de 9 martie 2025 până la data de 9 august 2025.

Prin rezoluția Asociatului Unic nr. 12 din 21 iulie 2025, administratorii au fost numiți pentru un mandat de 5 luni, începând cu data de 10 august 2025 până la data de 10 ianuarie 2026.

Conducerea executivă a societății

Director General (CEO)

Prin Hotărârea nr. 55 din 15 mai 2023, Consiliul de Administrație a numit pe domnul Popescu Răzvan în funcția de Director General al Romgaz, pe o perioadă de 4 ani, începând cu data de 16 mai 2023 până în data de 16 mai 2027.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr 87 din 19 septembrie 2023 a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al domnului Popescu Răzvan privind indicatorii de performanță financiari și nefinanțari care stau la baza stabilirii și acordării componentei variabile a remunerației Directorului General, stabilirea cuantumului componentei variabile a remunerației, a modului de calcul și de plată al acesteia.

Prin Hotărârea nr. 115 din 19 decembrie 2023, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului General, privind corectarea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari.

Prin Hotărârea nr. 50 din 30 iulie 2025, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului General, privind indicatorii cheie de performanță financiari și nefinanciari aprobați prin Hotărârea AGOA nr.5 din 30 iunie 2025.

Director General Adjunct (Deputy CEO)

Prin Hotărârea nr. 55 din 15 mai 2023, Consiliul de Administrație a numit pe domnul Jude Aristotel Marius în funcția de Director General Adjunct al Romgaz, pe o perioadă de 4 ani, începând cu data de 16 mai 2023 până în data de 16 mai 2027.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr 87 din 19 septembrie 2023 a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al domnului Jude Aristotel Marius, privind indicatorii de performanță financiari și nefinanciari care stau la baza stabilirii și acordării componente variabile a remunerației Directorului General Adjunct, stabilirea cuantumului componente variabile a remunerației, a modului de calcul și de plată al acesteia.

Prin Hotărârea nr. 115 din 19 decembrie 2023, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului General Adjunct, privind corectarea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari.

Prin Hotărârea nr. 50 din 30 iulie 2025, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului General Adjunct, privind indicatorii cheie de performanță financiari și nefinanciari aprobați prin Hotărârea AGOA nr.5 din 30 iunie 2025.

Director Economic (CFO)

Prin Hotărârea nr.55 din 15 mai 2023, Consiliul de Administrație a numit-o pe doamna Trânbițaș Gabriela în funcția de Director Economic al Romgaz, pe o perioadă de 4 ani, începând cu data de 16 mai 2023 până în data de 16 mai 2027.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr 87 din 19 septembrie 2023 a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al doamnei Gabriela Trânbițaș, privind indicatorii de performanță financiari și nefinanciari care stau la baza stabilirii și acordării componente variabile a remunerației Directorului Economic, stabilirea cuantumului componente variabile a remunerației, a modului de calcul și de plată al acesteia.

Prin Hotărârea nr. 115 din 19 decembrie 2023, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului Economic, privind corectarea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari.

Prin Hotărârea nr. 50 din 30 iulie 2025, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului Economic, privind indicatorii cheie de performanță financiari și nefinanciari aprobați prin Hotărârea AGOA nr.5 din 30 iunie 2025.

Membrii conducerii executive a societății, cu excepția directorilor cu mandat (directorul general, directorul general adjunct și directorul economic), sunt salariați ai societății, fiind angajați cu contract individual de muncă pe perioadă nedeterminată.

Personalul de conducere și de execuție este angajat, promovat și concediat de către directorul general, în baza atribuțiilor delegate de către Consiliul de Administrație.

Conducerea executivă a Depogaz

Director General

Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 9/02.06.2025, cu majoritate de voturi (4 pentru, 1 împotriva) a fost numită doamna Moise Sanda-Mădălina în funcția de Director General Provizoriu al DEPOGAZ începând cu data de 03.06.2025, pe o perioadă de maxim 5 luni, conform art. 29¹ (alin. 5) din OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, iar prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 21/29.10.2025 s-a aprobat încheierea unui act adițional la contractul de mandat al Directorului General Provizoriu având ca obiect prelungirea mandatului cu 2 luni, conform prevederilor art. 29¹ alin. (2) și (5) din OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare.

Procedura de recrutare a Directorului General al DEPOGAZ este în curs de derulare.

Directorul General al societății, indiferent de statutul acestuia (definitiv sau provizoriu), are atribuțiile prevăzute în Contractul de mandat, în Regulamentul Intern al Consiliului de Administrație și în Actul Constitutiv, completate cu prevederile legale aplicabile.

Alte persoane cu funcții de conducere în perioada de referință:

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcția
1.	Alupei Valentin Lucian	Director Înmagazinare
2.	Ionescu Viorica Mariana	Director Economic
3.	Gîrlîcel Victor Cristian	Director Tehnic
4.	Galea Paul	Director Comercial

Persoanele cu funcții de conducere nominalizate anterior sunt salariați ai societății, fiind angajați cu contract individual de muncă pe perioadă nedeterminată.

Atât conducerea administrativă, cât și cea executivă a Depogaz, se regăsesc pe website-ul Filialei la adresa: <https://www.depogazploiesti.ro/ro/despre-noi/conducere>.

Conducerea executivă a RBS

Prin decizia nr. 53 din 28 august 2024, Consiliul de Administrație a numit pe doamna Diana Andreea Lupu în funcția de Director General și reprezentant legal al societății, Director Sucursală și reprezentant legal al sucursalei Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas) Sucursala București pentru un mandat de 5 luni începând cu data de 7 septembrie 2024 până în data de 7 februarie 2025.

Prin decizia nr. 21 din 16 aprilie 2025, Consiliul de Administrație a numit pe domnul Dan-Dragoș Drăgan în funcția de Director General și reprezentant legal al societății, Director Sucursală și reprezentant legal al sucursalei Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas) Sucursala București pentru un mandat de 5 luni începând cu data de 23 aprilie 2025 până în data de 23 septembrie 2025.

Prin decizia nr. 57 din 22 septembrie 2025, Consiliul de Administrație a numit pe domnul Dan-Dragoș Drăgan în funcția de Director General și reprezentant legal al societății, Director Sucursală și reprezentant legal al sucursalei Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas) Sucursala București pentru un mandat de 5 luni începând cu data de 24 septembrie 2025 până în data de 24 februarie 2026.

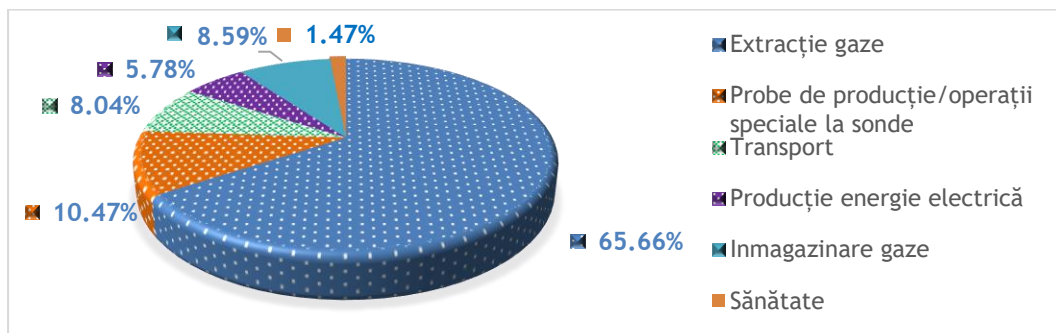
Resursele umane

La data de 30 septembrie 2025 Grupul Romgaz înregistra un număr de 5.847 angajați iar SNGN Romgaz SA un număr de 5.330 angajați.

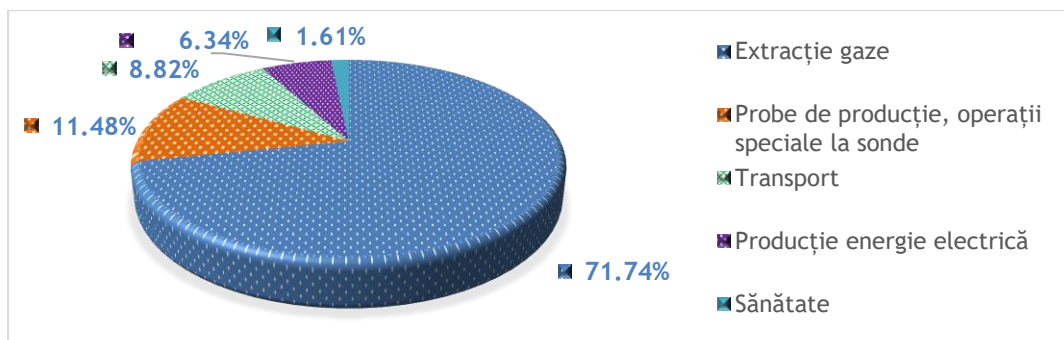
În tabelul de mai jos este prezentată evoluția numărului de angajați în perioada 1 ianuarie 2024 - 30 septembrie 2025:

Specificații	2024		9 luni 2024		9 luni 2025	
	Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA	Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA	Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA
1	2	3	4	5	6	7
Număr de angajați la începutul perioadei	5.980	5.462	5.980	5.462	5.977	5.451
Număr de persoane nou angajate	262	240	192	178	77	73
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea/Grupul	263	251	204	194	209	194
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.979	5.451	5.968	5.446	5.847	5.330

Structura pe activități a personalului **Grupului Romgaz** la finele perioadei de raportare este prezentată în figura de mai jos:



Structura pe activități a personalului **Romgaz** la finele perioadei de raportare este prezentată în figura de mai jos:



ROMGAZ pe bursă

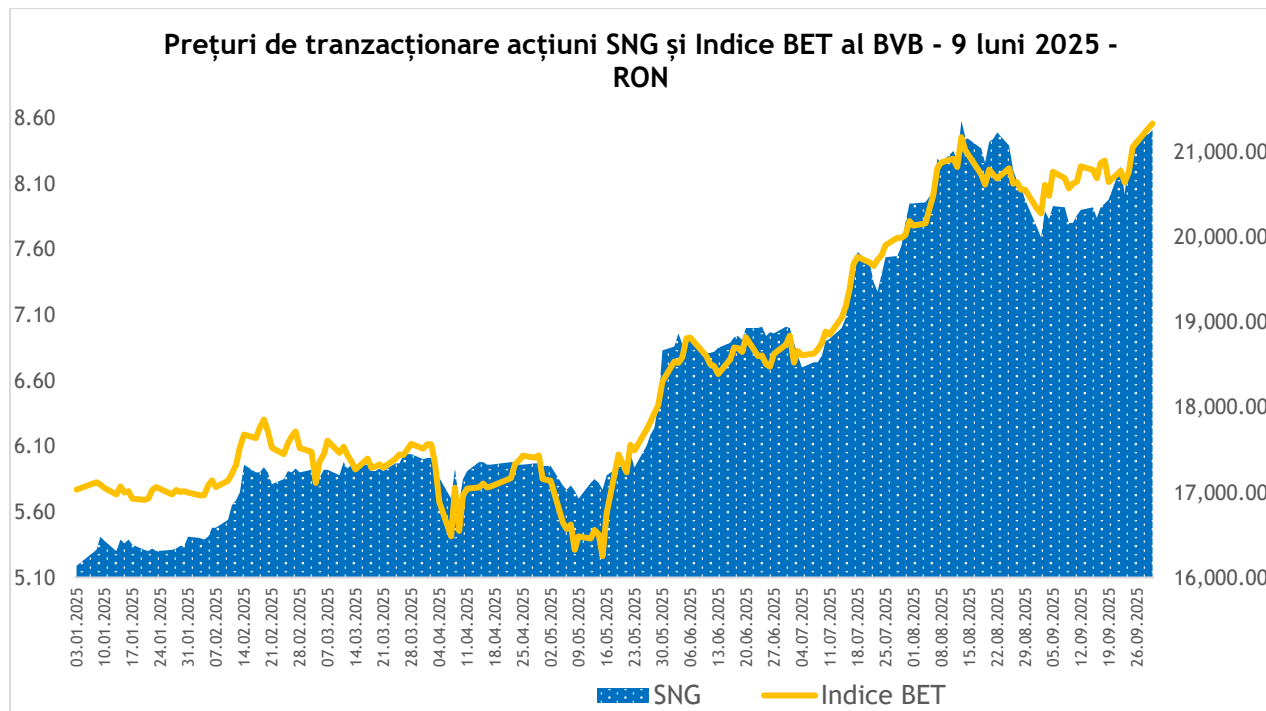
Începând cu data de 12 noiembrie 2013, S.N.G.N. Romgaz S.A. este listată la Bursa de Valori București („BVB”) și acțiunile Societății sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de BVB sub simbolul „SNG”, categoria Premium.

ROMGAZ este considerată o companie atractivă pentru investitori atât din perspectiva dividendului distribuit acționarilor cât și a stabilității și perspectivelor de dezvoltare viitoare, fapt reflectat și de evoluția prețului acțiunilor în perioada analizată.

Totodată, ROMGAZ ocupă un loc însemnat în topul emitenților locali, fiind inclusă în indicii de tranzacționare ai BVB la sfârșitul trimestrului 3 2025, după cum urmează:

- Locul 3 după capitalizarea bursieră în topul emitenților din categoria Premium a BVB. Cu o capitalizare bursieră la 30 septembrie 2025 de 32.799,44 mil. lei, respectiv 6.455,18 mil. euro, ROMGAZ este a treia cea mai mare companie listată din România, fiind precedată de Hidroelectrica cu o capitalizare de 54.785,95 mil. lei (10.782,30 mil. euro) și de OMV Petrom cu o capitalizare de 54.273,46 mil. lei (10.681,43 mil. euro);
- Locul 4 după valoarea totală a tranzacțiilor din trimestrul 3 2025 în topul emitenților din categoria Premium a BVB, cu 566,61 mil. lei, după Banca Transilvania, OMV Petrom și Hidroelectrica;
- Ponderi de 10,85% și 10,75% în indicii BET (top 20 emitenți) și BET-XT (top 30 emitenți), 18,61% în indicele BET-NG (energie și utilități), 10,85% în indicele BET-TR (BET Total Return) și 13,98% în indicele BET-EF (energie, utilități, finanțe).

Evoluția comparativă a prețurilor acțiunilor ROMGAZ și a indicelui BET (Bucharest Exchange Trading), în primele 9 luni ale anului 2025, este ilustrată în următorul grafic:



În tabelul de mai jos este prezentată evoluția prețului de închidere și a capitalizării societății în ultima zi a trimestrului 3 din anii 2023, 2024 și 2025:

	30 septembrie 2023	30 septembrie 2024 ⁴	30 septembrie 2025
Număr de acțiuni	385.422.400	3.854.224.000	3.854.224.000
Preț de închidere (lei)	44,25	5,56	8,51
Capitalizare			
• mil. lei	17.055	21.429	32.799
• mil. euro	3.436	4.307	6.455
<i>cursul de schimb lei/euro</i>	4,9746	4,9756	5,0811

În perioada ianuarie - septembrie 2025, prețul acțiunilor ROMGAZ a crescut cu cca 64%, cea mai mare creștere înregistrată în cei aproape 12 ani de tranzacționare pe BVB. Prețul mediu al perioadei a fost 6,62 lei/acțiune, cu pragul minim de 5,19 lei/acțiune atins în prima zi de tranzacționare a anului, 3 ianuarie 2025 și valoarea maximă de 8,58 lei/acțiune înregistrată în data de 13 august 2025.

Primele 3 trimestre ale anului 2025 se caracterizează prin creștere continuă a prețului acțiunilor. Astfel, în trimestrul 1 2025, prețul mediu de tranzacționare a acțiunilor ROMGAZ a fost de 5,69 lei, cu tendință generală de creștere de la lună la lună (+5,25% în ianuarie, +9,06% în februarie și +1,69% în martie). Prețul acțiunii a continuat trendul ascendent și în trimestrul 2 2025, când prețul mediu de tranzacționare a fost 6,27 lei. Se remarcă creșterea accentuată a prețului la sfârșitul lunii mai, când s-a înregistrat un preț cu 14,79% mai mare decât cel de la sfârșitul lunii aprilie 2025. În luna iunie 2025, s-a înregistrat un preț mediu al acțiunii, 6,92 lei, cu 15,7% mai mare decât prețul mediu al lunii mai (5,98 lei). În trimestrul 3 prețul mediu al acțiunii a fost cel mai mare (7,80 lei), cu creșterea cea mai mare înregistrată în luna august 2025 (+14,30% față de luna iulie 2025), când a fost atins și pragul maxim. Se remarcă faptul că și în perioada următoare, prețul acțiunii ROMGAZ a continuat trendul crescător, atingând chiar pragul de 10 lei/acțiune în data de 28 octombrie 2025.

În această perioadă, prețul acțiunii ROMGAZ a fost influențat atât de factori interni (ex. creșterea profitului net anual consolidat cu 14%, începerea forajului pentru dezvoltarea și exploatarea zăcămintelor de gaze naturale Pelican Sud și Domino din perimetrul Neptun Deep, aprobarea distribuirii de dividende 2024, creșterea cu 2% a profitului net consolidat în T1 2025 față de T1 2024, creșterea cifrei de afaceri la semestrul 1 2025), cât și de factori externi de pe plan național (ex. alegerile prezidențiale, rezolvarea situației politice, măsurile luate pentru reducerea deficitului bugetar) și internațional (ex. perspectivele de soluționare a conflictului ruso-ucrainean, impunerea de noi taxe vamale de către SUA, noua realitate geopolitică, conflictul din Fâșia Gaza și perspectivele unui armistițiu), care au influențat piețele de capital globale.

⁴ În data de 30.05.2024 s-a majorat capitalul social al ROMGAZ, prin acordarea a 9 acțiuni gratuite pentru fiecare acțiune deținută de acționarii înregistrați la 29.05.2024. Ca urmare a acestei operațiuni, capitalul social a crescut de 10 ori și, drept consecință, prețul acțiunii a scăzut de 10 ori.

INDICATORI FIZICI

Cantitățile de gaze naturale extrase, livrate, injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare subterană pe perioada ianuarie-septembrie 2025, comparativ cu aceeași perioadă a anilor 2023 și 2024, sunt prezentate în tabelul de mai jos (mil.mc):

Nr. crt.	Specificații	9 luni 2023	9 luni 2024	9 luni 2025	Δ 2025/2024 (%)
0	1	2	3	4	5=(4-3)/3x100
1.	Gaze naturale extrase brut	3.515,0	3.672,0	3.676,0	0,1
2.	Consum tehnologic	52,5	53,5	57,8	7,6
3.	Gaze naturale extrase net (1.-2.)	3.462,5	3.618,3	3.618,2	0,0
4.	Gaze proprii injectate în depozite	72,5	266,0	28,7	n/a
5.	Gaze proprii extrase din depozite	143,8	13,9	168,0	1.108,6
5.1.	Gaze vândute în depozit	22,7	77,1	4,1	n/a
6.	Diferențe din PCS-uri	2,0	6,7	2,8	-58,2
7.	Gaze naturale din producția proprie livrate (3.-4.+5.+5.1.-6.)	3.554,5	3.436,6	3.758,8	9,4
8.1.	Gaze livrate la CTE Iernut și Cojocna din gaze Romgaz	192,2	220,5	147,0	-33,3
8.2.	Gaze autofurnizate		0,8	0,9	12,5
9.	Gaze naturale din producția proprie livrate în piață (7.-8.1-8.2.)	3.362,4	3.215,3	3.610,9	12,3
10.	Gaze naturale din asocieri (Amromco - 50%)	11,7	13,3	11,5	-13,5
11.	Achiziții gaze din producția internă (inclusiv dezechilibre și gaze marfă)	7,7	0,1	7,1	7.000,0
12.	Gaze naturale din producția internă valorificate (9.+10.+11.)	3.381,8	3.228,7	3.629,5	12,4
13.	Gaze naturale din producția internă livrate (8.1+8.2+12.)	3.573,9	3.450,0	3.777,4	9,5
14.	Gaze din import livrate	0,0	0,0	0,0	n/a
15.	Gaze livrate la Iernut și Cojocna din alte surse (inclusiv dezechilibre)	0,1	0,0	0,0	n/a
16.	Gaze naturale total livrat (13.+14.+15.)	3.574,0	3.450,0	3.777,4	9,5
	Gaze totale extrase din depozite	1.160,5	996,4	1.249,5	25,4
	Gaze totale injectate în depozite	1.701,2	1.512,9	2.045,7	35,2

Notă: informațiile nu sunt consolidate, respectiv includ și tranzacțiile între Romgaz și Depogaz.

INVESTIȚII

Notă: informațiile din această secțiune nu sunt valori IFRS.

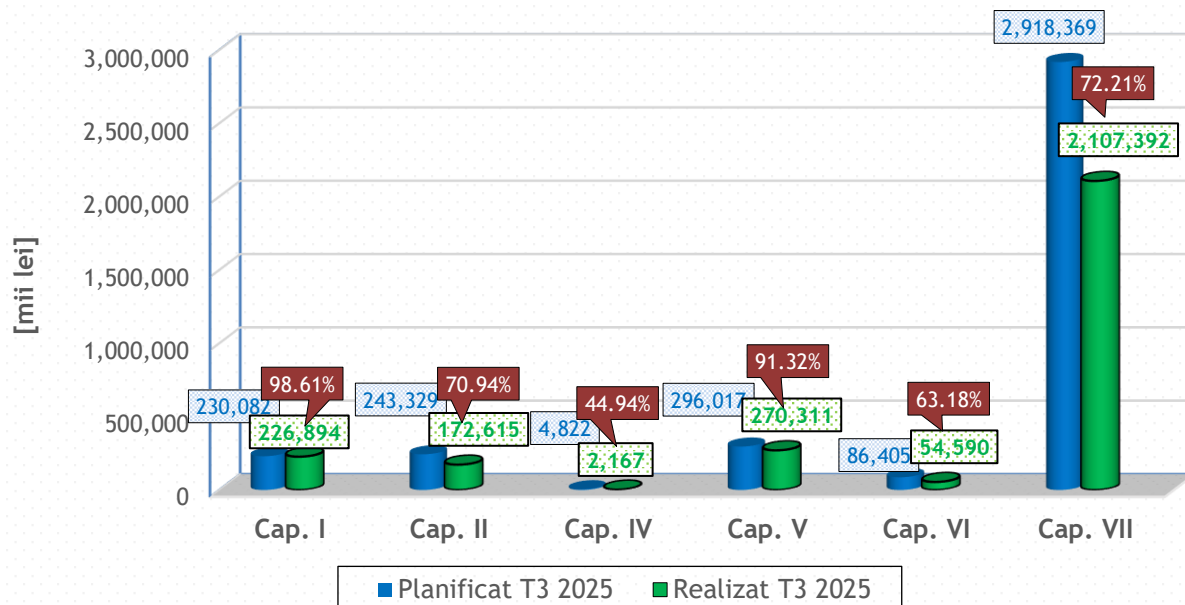
Pentru primele 9 luni din 2025 **Grupul Romgaz** și-a planificat investiții în valoare de 3.830.411 mii lei și a realizat 2.843.143 mii lei, cu 25,77%, respectiv 987.268 mii lei mai puțin decât nivelul investițiilor planificate.

În tabelul următor sunt prezentate investițiile realizate de **ROMGAZ** în primele 9 luni din 2025, pe capitole de investiții, comparativ cu cele realizate în perioada similară a anului 2024 și respectiv cele programate:

mii lei

Capitol investiții	Realizat 9 luni 2024	Planificat 9 luni 2025	Realizat 9 luni 2025	T3 2025/ T3 2024	R 2025/ P 2025
1	2	3	4	$\frac{5}{(4-2)/2 \times 100}$	$\frac{6-4}{3 \times 100}$
I. Lucrări de explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaz metan	102.193	230.082	226.894	122,02	98,61
II. Lucrări de foraj exploatare, punere în producție sonde, infrastructură și utilități și producere energie electrică	193.653	243.329	172.615	-10,86	70,94
IV. Lucrări de protecția mediului înconjurător	1.481	4.822	2.167	46,32	44,94
V. Retechnologizarea și modernizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare	232.412	296.017	270.311	16,31	91,32
VI. Dotări și utilaje independente	60.430	86.405	54.590	-9,66	63,18
VII. Cheltuieli pentru studii și proiecte	1.330.903	2.918.369	2.107.392	58,34	72,21
TOTAL	1.921.073	3.779.024	2.833.968	47,52	74,99

Planificat vs. Realizat la 9 luni 2025



Pentru primele 9 luni din 2025, **Romgaz** și-a planificat investiții în valoare de 3.779.024 mii lei, din care a realizat 2.833.968 mii lei, ceea ce reprezintă:

- 74,99 % din investițiile planificate pentru 9 luni din 2025;
- 55,69 % din Programul de Investiții pentru anul 2025;
- o creștere cu 47,52 % față de nivelul realizărilor înregistrate în primele 9 luni din 2024.

Pentru proiectul Neptun Deep, în Programul de Investiții 2025 al Romgaz a fost alocată, pentru finanțare, suma de 3.799.184 mii lei, din care a fost planificată pentru primele 9 luni suma de 2.891.667 mii lei. Din această sumă Romgaz a finanțat RBSL cu 2.102.291 mii lei, ceea ce reprezintă:

- 72,70 % din suma planificată pentru 9 luni 2025;
- 55,34 % din Programul aprobat pentru anul 2025 pentru proiectul Neptun Deep.

Dintre realizările primelor 9 luni ale anului 2025 menționăm:

- pentru 8 sonde au fost finalizate lucrările de foraj, respectiv pentru 7 sonde de explorare și 1 sondă de exploatare;
- 2 sonde sunt în faza de execuție lucrări de foraj;
- 15 sonde se află în diverse stadii de pregătire (achiziție lucrări de foraj, obținere autorizații de construire și avize, proiectare, etc.);
- 6 instalații tehnologice de suprafață pentru punerea în producție a sondelor au fost finalizate;
- 6 instalații tehnologice de suprafață se află în faza de execuție;
- 17 instalații tehnologice se află în diverse stadii de pregătire (achiziție lucrări de foraj, obținere autorizații de construire și avize, proiectare, etc.);
- Conducta între colectorul de înaltă presiune Ø6" Gr. 106-17 Nadeș și colectorul Ø20" Nadeș Brateiu se află în faza de execuție;
- Conducta Band-Ulieș fir II și Conducta Ulieș Sărmășel se află în faza de achiziție a proiectării și execuției;
- Conducta colectoare grup 40 Piscu - compresor câmp grup 3 Piscu se află în faza de obținere avize și acorduri;
- Colector gaze naturale Giulești se află în faza de achiziție a proiectării;
- Stația de Uscare gaze Daneș II - are încheiat contract de proiectare + execuție, Ordinul de Începere a fost emis;
- Stația de Comprimare gaze Daneș II - se elaborează studiu de fezabilitate;
- Stația de Uscare gaze Hârlești - se elaborează studiul de fezabilitate;
- Stațiile de Uscare Giulești, Coșereni - în achiziție a serviciilor de proiectare;
- Stație uscare Herepea+panou măsură fiscal se află în execuție;
- Stația de Uscare Gaze Galbenu III și LTS se află în faza de pregătire a documentației pentru achiziția proiectării și execuției;
- compresoare de câmp - în faza de proiectare;
- s-a intervenit la un număr de 167 sonde, lucrări executate de către SIRCOS;
- au fost achiziționate următoarele utilaje independente:
 - autoplatforme cu braț- 2 bucăți;
 - autoutilitară cu platformă- 12 bucăți;
 - tractor rutier-18 bucăți;
 - remorca tractor rutier- 14 bucăți;
 - buldoexcavator- 2 bucăți;
 - electrostivitor- 2 bucăți;
 - încărcător frontal articulată;
 - analizor punct de rouă on-line;
 - scule echipament de măsurare sonda pe cablu- 23 bucăți;
 - pompa de spălat cu apă caldă - 1 bucată;
 - broasca cu acționare hidraulică 3 ½" - 4 bucăți;
 - broasca cu acționare hidraulică 4 ½" - 1 bucată;
 - container vestiar - 3 bucăți;
 - nacelă tractabilă;
 - dale de pavare- 1 lot;
 - scule echipament măsurare sonde prin cablu - 23 bucăți;

- aparate de încălzire - 4 bucăți
- set chei cu acționare hidraulică - 4 seturi;
- cisterne - habe de diferite capacități și dimensiuni - 17 bucăți;
- aparate GPS - 12 bucăți;
- motostivuitoare de 5 tone dotate cu braț de manipulare macara și cântar;
- pachet pentru scanare și digitalizare diagrame de sondă;
- echipament de șanfronat țevi;
- debitmetru apă uzată la Stația de Comprimare Țaga;
- încărcător frontal articulat - 8 bucăți.
- mașină de frecat podele (hale industriale);
- software pentru măsurători topografice;
- mașină de trasat marcaje rutiere;
- tabletă;
- UPS Disaster Recovery, UPS-uri montabile în rack, UPS-uri - 15 bucăți;
- sistem informatic pentru gestiune CIRRFM Bazna;
- cupoane pentru linii de presiune - 6 seturi.
- au fost demarate proiectele de anvergură „Document Management System” și „Modernizare sistem de control acces și supraveghere video”;
- a fost finalizat proiectul „**Construire Scară de pești la nivelul barajului Centralei Termoelectrice Iernut**”.

În ceea ce privește proiectul CTE Iernut, contractul „Finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului de investiții Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbină cu gaze” încheiat cu Duro Felguera a fost reziliat unilateral de către Romgaz, motivat în principal de:

- nefinalizarea de către DURO FELGUERA, în termen, a centralei electrice;
- nerespectarea de către DURO FELGUERA a programului de execuție și a finalizării proiectului tehnic;
- neplata subcontractorilor;
- suspendarea lucrărilor și părăsirea de către DURO FELGUERA a șantierului;
- încălcarea obligației de a respecta dispozițiile Supervisorului.

Valoarea mijloacelor fixe puse în funcțiune în primele nouă luni ale anului 2025 a fost de 304.466 mii lei.

Cauzele pentru care nivelul realizărilor este mai mic decât cel planificat au fost următoarele:

- acordarea de finanțare lunară către filiala Romgaz Black Sea Limited mai mică cu 27% decât cea planificată;
- în cadrul asocierii cu compania LUKOIL - operatorul a amânat forajul sondei;
- decalarea finalizării procedurii de achiziție pentru obiectivul „Modernizare clădire SNGN Romgaz SA, str. Verii nr. 1-3 București” din cauza contestației primite înainte de încheierea contractului. Contractul se află acum în faza de derulare;
- achizițiile pentru o serie de echipamente IT de tipul *Computere, Stații grafice, Extindere structură Data Center, Document Management System* au fost întârziate din diverse motive - documentații complexe în lucru, durate mai mari pentru clarificări, etc.;
- prelungirea perioadei de achiziție lucrări de execuție la obiectivele de investiții: „*Instalații tehnologice la sondele 14, 15, 16 Boteni și grup 1 Boteni, Conducta colectoare grup 1 Boteni, Instalații tehnologice la sondele 5 și 6 Herepea, grup 5 Herepea și colector, stații de uscare Boteni și Herepea*” întrucât a fost anulată prima procedură de achiziție, apărând necesitatea reluării ei;
- restricții privind anumite achiziții în vederea luării unor măsuri fiscale - bugetare impuse de Ordonanța de Urgență nr. 34/2023 și prelungită de Ordonanța nr. 156/2024 pentru anul 2025;

- lucrările de suprafață pentru sonda 2 *Stâncești* au fost demarate mai târziu deoarece au existat probleme cu acceptul pe locație al proprietarilor de terenuri, iar lucrările de foraj sunt în faza de achiziție;
- lucrările de suprafață la sonda 1 *Ghindari Sud* au început în luna iunie 2025 (finalizate în august 2025), iar lucrările de foraj încă se afla în achiziție;
- livrări cu întârziere ale unor mijloace fixe/obiective de investiții;
- întârzieri datorate duratei mari necesare pentru elaborarea și finalizarea caietelor de sarcini, având în vedere complexitatea documentațiilor tehnice implicate. În unele cazuri, întocmirea acestora a fost condiționată de obținerea unor avize specifice, precum cele de mediu și de gospodărire a apelor.

Filiala Depogaz

Pentru anul 2025, Filiala Depogaz are un program de investiții aprobat în valoare de 198.873 mii lei.

În primele 9 luni ale anului 2025, Depogaz a avut un program de investiții aprobat în valoare de 134.768 mii lei și a realizat 39.617 mii lei, ceea ce reprezintă un procent de 29,40%.

Obiectivele la care s-au înregistrat principalele realizări în primele 9 luni ale anului 2025 sunt următoarele:

- Foraj 6 sonde Sărmășel - 9.572,85 mii lei;
- Creșterea capacității zilnice de extracție în Depozitul Bilciurești - CEF - 27.702 mii lei;
- Instalații comprimare gaze naturale Depozit Ghercești - 1.558,66 mii lei.

Filiala ROMGAZ BLACK SEA LIMITED

Pentru anul 2025, filiala ROMGAZ BLACK SEA LIMITED are un program de investiții total aprobat în valoare de 3.818.484 mii lei. În primele 9 luni ale anului 2025, filiala a avut un program de investiții aprobat în valoare totală de 2.808.286 mii lei și a realizat 2.071.849 mii lei, ceea ce reprezintă un procent de 73,8% din acesta, astfel (mii lei):

Nr. crt.	Specificații	Program 9 luni 2024	Realizări 9 luni 2024
1.	Activități de dezvoltare	2.769.825	2.071.225
2.	Activități de explorare	38.460	623
	TOTAL GENERAL	2.808.286	2.071.849

Neptun Deep este în grafic și progresează conform planului în vederea primelor livrări de gaze naturale în 2027.

Progresul înregistrat în trimestrul 3 2025 în raport cu investițiile aferente ROMGAZ BLACK SEA LIMITED este în linie cu programele de lucrări, bugetul și calendarul de execuție aferent proiectului Neptun Deep. Pe parcursul trimestrului al 3-lea 2025 se remarcă activități complexe în toate locațiile unde se realizează activități specifice asociate proiectului Neptun Deep, cum ar fi, dar fără a se limita la acestea:

- A continuat forajul și echiparea sondelor de pe structura de gaze naturale Pelican Sud⁵ progresul fiind în linie cu programele de execuție. În cadrul perimetrului Neptun Deep din Marea Neagră se vor realiza în total zece sonde de exploatare gaze naturale, din care patru pe zăcămintul Pelican Sud și șase pe zăcămintul Domino;
- Au continuat lucrările de construire a microtunelului la Tuzla, județul Constanța, România, cu un progres notabil;
- În paralel cu operațiunile de foraj și execuția microtunelului, lucrările continuă la diferitele componente ale proiectului Neptun Deep, acestea fiind într-un stadiu avansat de execuție: platforma de producție offshore Neptun Alpha este în construcție, se fabrică echipamentele de producție pentru platforma de producție și sistemele aferente infrastructurii subacvatice și se lucrează la construcția navei suport pentru operațiunile de producție, precum și la stația de măsurare a gazelor naturale și a centrului de control.

Proiectul Neptun Deep are o dimensiune globală în privința execuției deoarece echipamentele ce vor face parte din infrastructura productivă se fabrică în diferite locații ale contractorilor, inclusiv în România.

⁵ <https://www.romgaz.ro/omv-petrom-si-romgaz-au-inceput-forajul-primei-sonde-de-exploatare-gaze-naturale-din-proiectul>

Experiența locală și internațională va fi utilizată într-o gamă largă de servicii și bunuri necesare pentru realizarea proiectului, atât pentru execuția forajului și echiparea sondelor de exploatare precum și pentru infrastructura productivă.

Progresul semnificativ înregistrat în trimestrul 3 2025 confirmă angajamentul titularilor de îndeplinire a programului de dezvoltare-exploatare a zăcămintelor de gaze naturale Pelican Sud și Domino din perimetrul Neptun Deep.

Faza de dezvoltare a zăcămintelor de gaze naturale Domino și Pelican Sud se află în derulare și presupune o infrastructură care include 10 sonde, 3 sisteme de producție subacvatice și conductele colectoare asociate, o platformă offshore, conducta principală de gaze către Tuzla și o stație de măsurare a gazelor. Platforma de producție își generează propria energie electrică, funcționând la cele mai înalte standarde de siguranță și protecție a mediului.

Investițiile necesare fazei de dezvoltare însumează, cumulativ pentru RBS și OMV Petrom, până la 4 miliarde de euro.

Neptun Deep este în linie cu strategia de dezvoltare a ROMGAZ și va crea oportunități importante pentru România. Proiectul va contribui la securitatea și independența energetică a României, va sprijini procesul de tranziție energetică, va contribui la dezvoltarea economică a țării și va reprezenta un atu de reziliență energetică la nivel regional.

Activitatea de explorare în cadrul perimetrului Neptun Deep se află în desfășurare, obiectivul urmărit fiind cel de identificare și evaluare în continuare a potențialului energetic al Mării Negre.

Informații despre proiectul Neptun Deep: <https://www.romgaz.ro/despre-proiectul-neptun-deep>

INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

Situația interimară a poziției financiare consolidate

În tabelul de mai jos este prezentat rezumatul situației poziției financiare interimare consolidate la 30 septembrie 2025, comparativ cu 31 decembrie 2024 (mii lei):

INDICATOR	31 decembrie 2024 (mii lei)	30 septembrie 2025 (mii lei)	Δ (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	8.418.794	10.692.247	27,00
Imobilizări necorporale	5.131.142	5.129.497	-0,03
Investiții în asociați	59.426	65.856	10,82
Creanțe privind impozitul amânat	356.640	365.956	2,61
Alte investiții financiare	5.616	5.603	-0,23
Active privind drepturile de utilizare	13.424	25.132	87,22
Total active imobilizate	13.985.042	16.284.291	16,44
Active circulante			
Stocuri	394.073	429.387	8,96
CertIFICATE pentru emisiile de gaze cu efect de seră	137.244	58.216	-57,58
Creanțe comerciale și alte creanțe	837.805	916.606	9,41
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	2.625.339	2.863.593	9,08
Alte active	79.362	184.466	132,44
Creanțe privind impozitul pe profit curent	3.863	0	-100,00
Numerar și echivalent de numerar	1.852.154	702.645	-62,06
Total active circulante	5.929.840	5.154.913	-13,07
TOTAL ACTIVE	19.914.882	21.439.204	7,65
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capital			
Capital emis	3.854.224	3.854.224	0,00
Rezerve	3.966.562	6.492.425	63,68
Rezultatul reportat	6.365.290	5.669.414	-10,93
TOTAL CAPITALURI	14.186.076	16.016.063	12,90
Datorii pe termen lung			
Datorii privind beneficiile acordate la pensionare	204.550	202.721	-0,89
Provizioane	351.789	361.919	2,88
Venituri în avans	386.849	386.845	0,00
Împrumuturi bancare	484.975	247.704	-48,92
Obligațiuni	2.476.433	2.530.223	2,17
Datorii de leasing	10.899	20.037	83,84
Total datorii termen lung	3.915.495	3.749.449	-4,24
Datorii pe termen scurt			
Datorii comerciale și alte datorii	456.770	457.917	0,25
Datorii privind contractele cu clienții	290.811	143.151	-50,78
Datorii cu impozitul pe profit curent	3.563	121.402	3.307,30
Venituri în avans	486	471	-3,09

INDICATOR	31 decembrie 2024 (mii lei)	30 septembrie 2025 (mii lei)	Δ (%)
Provizioane	162.689	143.063	-12,06
Datorii de leasing	4.729	7.143	51,05
Împrumuturi bancare	323.371	330.304	2,14
Obligațiuni	24.545	116.029	372,72
Alte datorii	546.347	354.212	-35,17
Total datorii pe termen scurt	1.813.311	1.673.692	-7,70
Total datorii	5.728.806	5.423.141	-5,34
TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII	19.914.882	21.439.204	7,65

ACTIVE IMOBILIZATE

Totalul activelor imobilizate a înregistrat o creștere de 16,44%, adică cu 2.299,25 milioane lei. Creșterea este generată, în principal, de investițiile realizate în primele 9 luni ale anului 2025 în dezvoltarea proiectului Neptun Deep (2.053,36 milioane lei).

Pentru construcția noii centrale electrice cu ciclu combinat cu turbine pe gaze de la lernut a fost investită suma de 98,17 milioane lei. La 30 septembrie 2025, noua centrală este finalizată în proporție de aproximativ 97,5%. În luna septembrie 2025, Romgaz a transmis către contractorul responsabil cu construcția centralei o notificare de reziliere a contractului de lucrări, rezilierea devenind efectivă în luna octombrie 2025.

ACTIVE CIRCULANTE

Activele circulante au scăzut cu 774,93 milioane lei (-13,07%) la data de 30 septembrie 2025, în principal ca urmare a diminuării numerarului, echivalentelor de numerar și depozitelor la bănci (altele decât numerarul și echivalentele de numerar) cu 911,26 milioane lei având în vedere perioada de investiții semnificative pe care o traversează Grupul (au fost făcute plăți de 2,72 miliarde lei pentru proiectele aflate în dezvoltare). Mai jos sunt prezentate principalele influențe asupra activelor circulante.

Stocuri

Stocurile au crescut față de 31 decembrie 2024 cu 35,31 milioane lei (8,96%) ca urmare a creșterii stocului de piese de schimb și consumabile utilizate în activitatea de mentenanță și reparații.

Certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră

Diminuarea certificatelor pentru emisiile de gaze cu efect de seră este determinată de predarea la registrul Uniunii Europene al emisiilor de gaze cu efect de seră a certificatelor aferente anului 2024. Valoarea la 30 septembrie 2025 este aferentă certificatelor achiziționate în cursul anului 2025 pentru emisiile generate în cursul perioadei.

Creanțe comerciale și alte creanțe

Creanțele comerciale și alte creanțe au crescut la 30 septembrie 2025 față de finalul anului precedent cu 78,80 milioane lei (+9,41%). Creșterea provine din livrări mai mari către clienți care garantează plata contravalorii gazelor livrate prin scrisori de garanție bancară față de cei care plătesc gazele în avans (a se vedea scăderea de 147,66 milioane lei (-50,78%) la 30 septembrie 2025 față de 31 decembrie 2024 a avansurilor încasate de la clienți prezentate ca datorii privind contractele cu clienții).

Alte active

Creșterea altor active la 30 septembrie 2025 față de 31 decembrie 2024 cu 132,44% se datorează în principal avansurilor plătite pentru investițiile în facilitățile de înmagazinare (+32,70 milioane lei) și TVA de recuperat (+31,65 milioane lei).

CAPITALURI ȘI REZERVE

Capitalurile proprii ale Grupului au crescut cu 12,90% datorită profitului realizat în perioada de raportare.

DATORII PE TERMEN LUNG

Datoriile pe termen lung au înregistrat o scădere față de 2024 de 4,24% în sumă de 166,05 milioane lei în principal ca urmare a plăților trimestriale ale ratelor scadente aferente creditelor bancare pe termen lung. Creșterea datoriilor cu obligațiunile este cauzată, în principal, de diferențele negative de curs valutar.

DATORII PE TERMEN SCURT

Datoriile pe termen scurt au înregistrat o scădere de 139,62 milioane lei, de la 1.813,31 milioane lei, cât se înregistrau la 31 decembrie 2024, la 1.673,69 milioane lei, sumă înregistrată la 30 septembrie 2025. În continuare sunt prezentate principalele influențe.

Alte datorii

Alte datorii au scăzut cu 35,17% față de 31 decembrie 2024, cu 192,14 milioane lei, aproximativ jumătate fiind efectul impozitului pe veniturile suplimentare din vânzarea gazelor și redevenței (-95,24 milioane lei).

Datorii cu impozitul pe profit curent

Datoria cu impozitul pe profit la 31 decembrie 2024 a fost afectată de corecția erorii privind prezentarea unor active ca fiind deținute în vederea cedării (a se vedea nota 29 din situațiile financiare individuale ale Romgaz la 31 decembrie 2024). În urma corecției, a rezultat o diminuare a impozitului pe profit plătit în perioadele anterioare, efectul asupra datoriei fiind înregistrat la 31 decembrie 2024; tot la 31 decembrie 2024 Societatea a beneficiat de efectul anumitor facilități fiscale care au diminuat, la rândul lor datoria cu impozitul pe profit, facilități care nu pot fi accesate decât la final de an (ex. rezerva legală). Datoria cu impozitul pe profit curent la 30 septembrie 2025 reprezintă impozitul aferent celui de-al treilea trimestru al anului 2025, scadent în luna octombrie 2025.

Obligațiuni

Creșterea datoriei pe termen scurt privind obligațiunile reprezintă dobânda acumulată până la 30 septembrie 2025. Conform termenilor emisiunii de obligațiuni, cuponul este plătit anual, scadența acestuia fiind în luna octombrie 2025.

Situația interimară a rezultatului global consolidat

Sinteza contului de profit și pierdere al Grupului pentru perioada 1 ianuarie - 30 septembrie 2025, comparativ cu perioada similară a anului 2024 este prezentată în tabelul următor:

Descriere	9 luni 2024 (mii lei)	9 luni 2025 (mii lei)	Variație (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=3-2	5=4/2x100
Cifra de afaceri	5.629.734	6.047.573	417.839	7,42
Costul mărfurilor vândute	(67.243)	(93.994)	26.751	39,78
Venituri financiare	145.626	166.776	21.150	14,52
Alte câștiguri sau pierderi	(11.234)	(36.049)	24.815	220,89
Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	5.216	(10.194)	n/a	n/a
Variația stocurilor	82.006	(28.856)	n/a	n/a
Venituri din producția de imobilizări	222.138	240.825	18.687	8,41
Materii prime și consumabile	(144.359)	(162.105)	17.746	12,29
Amortizare și depreciere	(428.733)	(507.712)	78.979	18,42
Cheltuieli cu personalul	(840.415)	(895.232)	54.817	6,52
Taxe și impozite	(1.242.464)	(1.052.685)	(189.779)	-15,27
Cheltuieli financiare	(49.478)	(84.103)	34.625	69,98
Cheltuieli de explorare	(56.392)	(27.389)	(29.003)	-51,43
Cota parte din rezultatul asociaților	5.555	6.430	875	15,75
Cheltuieli cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră	(130.214)	(74.963)	(55.251)	-42,43

Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	(451.370)	(601.593)	150.223	33,28
Alte venituri	45.679	15.831	(29.848)	-65,34
Profit înainte de impozitare	2.714.052	2.902.560	188.508	6,95
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(440.401)	(468.230)	27.829	6,32
Profitul net	2.273.651	2.434.330	160.679	7,07

Cifra de afaceri

În perioada ianuarie-septembrie 2025, Grupul Romgaz a realizat o cifra de afaceri în valoare de 6,05 miliarde lei, comparativ cu 5,63 miliarde lei realizată în aceeași perioadă a anului trecut.

Creșterea cifrei de afaceri provine din creșterea cu 8,25% (+400,17 milioane lei, ajungând la nivelul de 5,25 miliarde lei) a veniturilor din vânzarea gazelor naturale (inclusiv serviciile aferente). Din punct de vedere cantitativ, livrările de gaze au fost mai mari cu 12,4% în perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 față de perioada similară a anului 2024.

Din cantitățile de gaze vândute în perioada de raportare, gazele livrate în baza OUG 27/2022, respectiv, OUG 6/2025 au reprezentat 80,42%. Spre comparație, în aceeași perioadă a anului anterior, gazele livrate în baza OUG 27/2022 au reprezentat 55,18% din totalul cantităților livrate.

Veniturile consolidate din servicii de înmagazinare au crescut cu 15,74% în perioada ianuarie-septembrie 2025 față de aceeași perioadă a anului 2024 (+58,77 milioane lei). Facem mențiunea că veniturile consolidate din înmagazinare includ veniturile din servicii facturate de Romgaz aferente gazelor din depozit vândute; veniturile neconsolidate din înmagazinare au crescut cu 9,83% față de perioada ianuarie-septembrie 2024 (+41,11 milioane lei).

Veniturile din vânzarea de energie electrică au scăzut cu 20,16% (-61,89 milioane lei) în perioada ianuarie-septembrie 2025 față de aceeași perioadă a anului 2024.

Costul mărfurilor vândute

Creșterea costului mărfurilor vândute cu 24,8 milioane lei în perioada ianuarie-septembrie 2025 față de perioada similară anterioară a fost cauzată, în cea mai mare parte, de imposibilitatea, din motive tehnice, de a extrage gaze din depozitele de înmagazinare în primul trimestru al anului 2025, ceea ce a generat necesitatea achiziției de gaze pentru a putea onora obligațiile contractuale de livrare.

Alte câștiguri sau pierderi

În perioada ianuarie-septembrie 2025 Grupul a înregistrat o pierdere netă de 36,05 milioane lei, creșterea cu 24,82 milioane lei fiind generată în cea mai mare parte de diferențele nete negative de curs valutar ca urmare a reevaluării datoriilor în valută (împrumuturi bancare și obligațiuni).

Amortizare și depreciere netă

Cheltuielile cu amortizarea și deprecierea netă au crescut în perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 comparativ cu perioada similară a anului 2024 cu 18,42%, ca urmare a majorării cu 70,78 milioane lei a cheltuielilor nete cu ajustările de depreciere a activelor imobilizate. Ajustările de depreciere au fost înregistrate pentru active individuale, nu ca urmare a unui test de depreciere.

Taxe și impozite

Cheltuiala cu taxe și impozite a scăzut cu 15,27% în perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 față de aceeași perioadă a anului anterior. Scăderea de 189,78 milioane lei se datorează în principal diminuării cu 193,31 milioane (-24,45%) a cheltuielilor cu impozitul pe veniturile suplimentare, acestea ajungând la nivelul de 597,31 milioane lei ca urmare a ponderii mai mari a gazelor livrate la preț reglementat față de perioada anterioară. Cheltuielile cu redevența (inclusiv redevența pentru activitatea de înmagazinare) au scăzut cu 8,53 milioane lei (-1,99%) față de perioada similară a anului trecut.

Cheltuieli financiare

În octombrie 2024, Grupul a emis prima tranșă de obligațiuni în baza programului EMTN lansat în cursul lunii septembrie 2024. Programul are o valoare de 1,5 miliarde euro, prima emisiune fiind de 500 milioane euro. În legătură cu această emisiune s-au înregistrat în perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 costuri cu dobânda de 90,3 milioane lei, din care s-a capitalizat în costul proiectului Neptun Deep suma de 54,34 milioane lei.

Cheltuieli cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră

Nivelul cheltuielilor cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră reflectă valoarea certificatelor achiziționate în cursul perioadei corespunzătoare emisiilor generate de producția de energie electrică. Nivelul mai scăzut înregistrat în perioada ianuarie-septembrie 2025 față de perioada similară a anului 2024 este generat de achiziția unui număr mai mic de certificate, precum și diminuării producției de electricitate cu 34,21%.

Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri

Creșterea cheltuielilor cu serviciile executate de terți este cauzată, în mare parte, de majorarea costurilor cu serviciile de transport al gazelor naturale și rezervare a capacității de transport (+68,56 milioane lei).

În continuare prezentăm situația comparativă consolidată a rezultatului global consolidat interimar pe segmente de activitate pentru perioada ianuarie-septembrie 2025, respectiv ianuarie-septembrie 2024:

Structura indicatorilor pe segmente de activitate -Septembrie 2025

* mii lei *

Descriere	TOTAL, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare
1	2	3	4	5	6	7
Cifra de afaceri	6.047.573	5.676.371	459.492	371.966	379.584	(839.840)
Costul mărfurilor vândute	(93.994)	(23.498)	(2)	(69.535)	(959)	-
Venituri financiare	166.776	4.781	10.330	192	209.276	(57.803)
Alte câștiguri sau pierderi	(36.049)	(14.206)	2.115	(112)	(39.343)	15.497
Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	(10.194)	(9.114)	(968)	(98)	(14)	-
Variația stocurilor	(28.856)	(30.578)	-	110	1.612	-
Venituri din producția de imobilizări	240.825	237.048	-	3.777	-	-
Materii prime și consumabile	(162.105)	(113.465)	(40.841)	(290.804)	(31.184)	314.189
Amortizare și depreciere	(507.712)	(373.691)	(17.218)	(21.130)	(111.994)	16.321
Cheltuieli cu personalul	(895.232)	(447.125)	(67.351)	(48.222)	(332.534)	-
Taxe și impozite	(1.052.685)	(1.014.668)	(18.847)	(14.575)	(4.595)	-
Cheltuieli financiare	(84.103)	(17.966)	(2.296)	(81)	(104.087)	40.327
Cheltuieli de explorare	(27.389)	(27.389)	-	-	-	-
Cota parte din rezultatul asociaților	6.430	-	-	-	6.430	-
Cheltuieli cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră	(74.963)	(195)	-	(74.762)	(6)	-
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	(601.593)	(765.699)	(168.886)	(81.324)	(112.050)	526.366
Alte venituri	15.831	12.379	563	65	3.369	(545)
Profit înainte de impozitare	2.902.560	3.092.985	156.091	(224.533)	(136.495)	14.512

Descriere	TOTAL, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare
1	2	3	4	5	6	7
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(468.230)	(25.819)	(25.898)	-	(416.513)	-
Profitul perioadei	2.434.330	3.067.166	130.193	(224.533)	(553.008)	14.512

Structura indicatorilor pe segmente de activitate -Septembrie 2024

* mii lei *

Descriere	TOTAL, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare
1	2	3	4	5	6	7
Cifra de afaceri	5.629.734	5.246.955	418.502	425.690	360.720	(822.133)
Costul mărfurilor vândute	(67.243)	(158)	(131)	(66.004)	(950)	-
Venituri financiare	145.626	2.743	8.354	113	236.916	(102.500)
Alte câștiguri sau pierderi	(11.234)	(10.599)	(268)	29	(681)	285
Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	5.216	19.710	-	(1.434)	(13.060)	-
Variația stocurilor	82.006	80.319	-	41	1.646	-
Venituri din producția de imobilizări	222.138	217.768	-	4.370	-	-
Materii prime și consumabile	(144.359)	(97.748)	(35.763)	(288.226)	(29.270)	306.648
Amortizare și depreciere	(428.733)	(307.931)	(15.403)	(5.261)	(59.322)	(40.816)
Cheltuieli cu personalul	(840.415)	(437.205)	(63.457)	(45.925)	(293.828)	-
Taxe și impozite	(1.242.464)	(1.209.099)	(14.675)	(16.261)	(2.429)	-
Cheltuieli financiare	(49.478)	(17.298)	(1.737)	(29)	(31.694)	1.280
Cheltuieli de explorare	(56.392)	(56.392)	-	-	-	-
Cota parte din rezultatul asociaților	5.555	-	-	-	5.555	-
Cheltuieli cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră	(130.214)	-	-	(130.205)	(9)	-
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	(451.370)	(665.755)	(138.393)	(79.897)	(83.284)	515.959
Alte venituri	45.679	41.506	74	325	4.105	(331)
Profit înainte de impozitare	2.714.052	2.806.816	157.103	(202.674)	94.415	(141.608)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(440.401)	(13.372)	(23.433)	-	(403.596)	-
Profitul perioadei	2.273.651	2.793.444	133.670	(202.674)	(309.181)	(141.608)

Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie

Fluxurile de trezorerie înregistrate în perioada ianuarie - septembrie 2025 comparativ cu perioada similară a anului 2024 se prezintă astfel:

INDICATOR	9 luni 2024 (mii lei)	9 luni 2025 (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Fluxuri de numerar din activități operaționale			
Profitul net aferent perioadei	2.273.651	2.434.330	7,07
Cheltuieli cu impozitul pe profit	440.401	468.230	6,32
Cota parte din rezultatul asociaților	(5.555)	(6.430)	15,75
Cheltuieli cu dobânzile	31.989	64.756	102,43
Venituri din dividende	(686)	(7.957)	1.059,91
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	17.489	19.347	10,62
Venituri cu dobânzile	(144.940)	(158.819)	9,58
(Câștiguri)/Pierderi din cedarea activelor imobilizate	8.517	14.561	70,96
Variația provizionului cu dezafectarea recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului	(3.087)	(1.196)	-61,26
Variația altor provizioane	23.892	(27.823)	n/a
Cheltuieli cu deprecierea activelor de explorare	4.001	28.505	612,45
Deprecierea activelor imobilizate	52.209	98.489	88,64
Diferențe nete de curs valutar	191	41.466	21.609,95
Cheltuieli cu amortizarea	372.522	356.633	-4,27
Pierderi/(Câștiguri) nete din creanțele comerciale și alte creanțe	(5.162)	8.236	n/a
Deprecierea stocurilor	3.557	5.690	59,97
Datorii prescrise	(231)	(385)	66,67
Venituri din subvenții	(11)	-	-100,00
Dobânzi plătite	(31.189)	(13.456)	-56,86
Impozit pe profit plătit	(2.110.578)	(355.844)	-83,14
Numerar generat din activități operaționale, înainte de variația capitalului circulant	926.980	2.968.333	220,22
Variația capitalului circulant			
(Creștere)/Descreștere valoare stocuri	(160.270)	(40.806)	-74,54
(Creștere)/Descreștere creanțe comerciale si alte creanțe	711.641	(192.141)	n/a
Creștere/(Descreștere) datorii comerciale si alte datorii	333.321	(255.524)	n/a
Numerar net generat din activități operaționale	1.811.672	2.479.862	36,88
Fluxuri de numerar din activități de investiții			
Încasări din vânzarea investițiilor în alte entități	-	13	n/a
Numerar plasat în depozite bancare	(3.696.095)	(4.991.210)	35,04
Numerar încasat din depozite bancare ajunse la scadență	5.883.754	4.776.515	-18,82
Dividende încasate	-	7.957	n/a
Dobânzi încasate	156.804	146.417	-6,62

INDICATOR	9 luni 2024 (mii lei)	9 luni 2025 (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Încasări din vânzarea de imobilizări	261	996	281,61
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (corporeale)	(2.080.382)	(2.595.378)	24,75
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (necorporeale)	(1.419)	(2.945)	107,54
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(96.340)	(120.355)	24,93
Subvenții primite	15.927	-	-100,00
Numerar net utilizat în activități de investiții	182.510	(2.777.990)	-1.622,10
Fluxuri de numerar din activități de finanțare			
Rambursare împrumuturi bancare	(242.512)	(242.541)	0,01
Dividendele plătite	(549.313)	(604.367)	10,02
Plăți de leasing	(3.003)	(4.473)	48,95
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(794.828)	(851.381)	7,12
Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalente de numerar	1.199.354	(1.149.509)	n/a
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	535.210	1.852.154	246,06
Numerar și echivalente de numerar la finalul perioadei	1.734.564	702.645	-59,49

În tabelul de mai jos este prezentată situația comparativă a indicatorilor economico-financiari prevăzuți în Anexa nr.13 la Regulamentul ASF nr.5 din 10 mai 2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață:

Nr. crt.	Denumirea indicatorului	Mod de calcul	9 luni 2023	9 luni 2024
1.	Lichiditatea curentă	$\frac{\text{Active curente}}{\text{Datorii curente}}$	1,96	3,08
2.	Gradul de îndatorare	$\frac{\text{Capital împrumutat}}{\text{Capital propriu}} \times 100$	6,71	20,13
		$\frac{\text{Capital împrumutat}}{\text{Capital angajat}} \times 100$	6,02	16,31
3.	Viteza de rotație a debitorilor clienților	$\frac{\text{Sold mediu clienți}}{\text{Cifra de afaceri}} \times 270$	49,76	39,16
4.	Viteza de rotație a activelor imobilizate	$\frac{\text{Cifra de afaceri}}{\text{Active imobilizate}}$	0,43	0,37

Anexăm prezentului raport situațiile financiare consolidate interimare simplificate pentru perioada încheiată la data de 30 septembrie 2025, întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 adoptat de Uniunea Europeană și neauditare de auditorul financiar.

SEMNĂTURI**PREȘEDINTE C.A.,**

Marius Gabriel NUȚ

Director General,
Răzvan POPESCU.....
Director General Adjunct,
Aristotel Marius JUDE**Director Economic,**
Gabriela TRÂNBIȚAȘ

GRUPUL SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE “ROMGAZ” SA

**SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE PENTRU
PERIOADELE DE NOUĂ LUNI ȘI TREI LUNI ÎNCHEIATE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(NEAUDITATE)**

ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU

**STANDARDUL INTERNAȚIONAL DE CONTABILITATE 34
ADOPTAT DE UNIUNEA EUROPEANĂ**

CUPRINS

PAGINA

Situația consolidată interimară simplificată a rezultatului global	1
Situația consolidată interimară simplificată a poziției financiare	2
Situația consolidată interimară simplificată a modificărilor în capitalul propriu	4
Situația consolidată interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie	5
Note explicative:	7
1. Informații generale	7
2. Principalele politici contabile	7
3. Cifra de afaceri și alte venituri	9
4. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	9
5. Alte câștiguri sau pierderi	10
6. Amortizare și depreciere	10
7. Impozitul pe profit	10
8. Cheltuieli cu personalul	11
9. Cheltuieli financiare	11
10. Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	11
11. Taxe și impozite	11
12. Creanțe	12
13. Provizioane	13
14. Capital social. Rezultat pe acțiune	13
15. Numerar și echivalente de numerar. Depozite bancare, altele decât numerarul și echivalentele de numerar	14
16. Datorii comerciale și alte datorii. Venituri în avans	14
17. Imobilizări corporale	15
18. Împrumuturi bancare. Obligațiuni	16
19. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	16
20. Informații pe segmente	17
21. Garanții bancare acordate. Angajamente contractuale pentru achiziția de active imobilizate	18
22. Evenimente ulterioare datei bilanțului	18
23. Autorizarea situațiilor financiare	19

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A REZULTATULUI GLOBAL

	Nota	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025 '000 RON	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2024 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2024 '000 RON
Cifra de afaceri	3	6.047.573	1.799.508	5.629.734	1.732.795
Costul mărfurilor vândute	4	(93.994)	(35.715)	(67.243)	(15.150)
Venituri financiare		166.776	63.698	145.626	31.053
Alte câștiguri sau (pierderi)	5	(36.049)	(869)	(11.234)	(1.277)
Câștiguri/(pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	12 c)	(10.194)	(2.310)	5.216	2.277
Variația stocurilor		(28.856)	19.248	82.006	42.301
Venituri din producția de imobilizări		240.825	92.911	222.138	97.574
Materii prime și consumabile	4	(162.105)	(65.147)	(144.359)	(66.782)
Amortizare și depreciere	6	(507.712)	(162.178)	(428.733)	(147.994)
Cheltuieli cu personalul	8	(895.232)	(337.559)	(840.415)	(328.665)
Taxe și impozite	11	(1.052.685)	(257.376)	(1.242.464)	(574.048)
Cheltuieli financiare	9	(84.103)	(18.268)	(49.478)	(15.405)
Cheltuieli cu explorarea		(27.389)	(164)	(56.392)	(5.252)
Cota parte din rezultatul asociaților		6.430	2.611	5.555	2.196
Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră		(74.963)	(29.500)	(130.214)	(53.187)
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	10	(601.593)	(187.216)	(451.370)	(162.791)
Alte venituri	3	15.831	7.938	45.679	7.360
Profit înainte de impozitare		2.902.560	889.612	2.714.052	545.005
Cheltuiala cu impozitul pe profit	7	(468.230)	(134.519)	(440.401)	(108.567)
Profitul perioadei		2.434.330	755.093	2.273.651	436.438
Rezultatul global al perioadei		2.434.330	755.093	2.273.651	436.438
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat	14 b)	0,00063	0,00020	0,00059	0,00011

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 13 noiembrie 2025.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	30 septembrie 2025 '000 RON	31 decembrie 2024 '000 RON
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	17	10.692.247	8.418.794
Imobilizări necorporale		5.129.497	5.131.142
Investiții în asociați		65.856	59.426
Creanțe privind impozitul amânat		365.956	356.640
Active privind drepturile de utilizare		25.132	13.424
Alte investiții financiare		5.603	5.616
Total active imobilizate		16.284.291	13.985.042
Active circulante			
Stocuri		429.387	394.073
CertIFICATE pentru emisiile de gaze cu efect de seră	16 a)	58.216	137.244
Creanțe comerciale	12 a)	916.606	837.805
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	15 b)	2.863.593	2.625.339
Alte active	12 b)	184.466	79.362
Creanțe privind impozitul pe profit curent		-	3.863
Numerar și echivalente de numerar	15 a)	702.645	1.852.154
Total active circulante		5.154.913	5.929.840
Total active		21.439.204	19.914.882
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capitaluri			
Capital social	14 a)	3.854.224	3.854.224
Rezerve		6.492.425	3.966.562
Rezultat reportat		5.669.414	6.365.290
Total capitaluri		16.016.063	14.186.076
Datorii pe termen lung			
Datorii privind beneficiile acordate la pensionare	13	202.721	204.550
Venituri în avans	16 b)	386.845	386.849
Datorii leasing		20.037	10.899
Împrumuturi bancare	18 a)	247.704	484.975
Obligațiuni	18 b)	2.530.223	2.476.433
Provizioane	13	361.919	351.789
Total datorii pe termen lung		3.749.449	3.915.495

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	30 septembrie 2025 '000 RON	31 decembrie 2024 '000 RON
Datorii curente			
Datorii comerciale	16 a)	457.917	456.770
Datorii privind contractele cu clienții		143.151	290.811
Datorii cu impozitul pe profit curent		121.402	3.563
Venituri în avans		471	486
Provizioane	13	143.063	162.689
Datorii leasing		7.143	4.729
Împrumuturi bancare	18 a)	330.304	323.371
Obligațiuni	18 b)	116.029	24.545
Alte datorii	16 a)	354.212	546.347
Total datorii curente		1.673.692	1.813.311
Total datorii		5.423.141	5.728.806
Total capitaluri și datorii		21.439.204	19.914.882

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 13 noiembrie 2025.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU

	Capital social	Rezerva legală	Cota de dezvoltare	Fondul de dezvoltare	Profitul reinvestit	Rezerve pentru investiții în proiecte strategice	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2025	3.854.224	265.149	486.388	651.678	518.213	2.025.409	19.725	6.365.290	14.186.076
Rezultatul perioadei	-	-	-	-	-	-	-	2.434.330	2.434.330
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	-	-	-	-	2.434.330	2.434.330
Majorare rezerve**	-	-	-	269.071	11.435	2.245.357	-	(2.525.863)	-
Distribuire dividende*	-	-	-	-	-	-	-	(604.343)	(604.343)
Sold la 30 septembrie 2025	3.854.224	265.149	486.388	920.749	529.648	4.270.766	19.725	5.669.414	16.016.063
Sold la 1 ianuarie 2024	385.422	90.294	486.388	3.902.422	472.280	-	19.725	6.204.783	11.561.314
Rezultatul perioadei	-	-	-	-	-	-	-	2.273.651	2.273.651
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	-	-	-	-	2.273.651	2.273.651
Majorare rezerve	-	-	-	242.638	-	2.025.409	-	(2.268.047)	-
Distribuire dividende	-	-	-	(24.580)	-	-	-	(549.227)	(573.807)
Majorare capital social	3.468.802	-	-	(3.468.802)	-	-	-	-	-
Sold la 30 septembrie 2024	3.854.224	90.294	486.388	651.678	472.280	2.025.409	19.725	5.661.160	13.261.158

*) În aprilie 2025, acționarii Grupului au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 604.343 mii RON (2024: 549.227 mii RON), dividendele pe acțiune fiind de 0,1568 RON (nouă luni încheiate la 30 septembrie 2024: 0,1425 RON).

**) Creșterea rezervelor a fost aprobată de acționari în 2025. Distribuirea profitului are la bază Ordonanța Guvernului nr. 64/2001. Ordonanța se aplică societăților controlate de Statul Român și stipulează rezervele care pot fi constituite și nivelul dividendelor care ar trebui distribuite precum și condițiile distribuirii acestora. Rezervele pentru investiții în proiecte strategice au fost constituite ca urmare a modificărilor introduse în 2024 în Ordonanța Guvernului nr. 64/2001. Fondul de dezvoltare poate fi distribuit sub formă de dividende dacă acționarul majoritar solicită acest lucru. Rezervele pentru investiții în proiecte strategice trebuie să fie distribuite sub formă de dividende dacă fondurile nu sunt folosite sau angajate până la data punerii în funcțiune a investițiilor finanțate din aceste rezerve. Celelalte rezerve nu sunt distribuibile.

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 13 noiembrie 2025.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025 '000 RON	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2024 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2024 '000 RON
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale				
Profit net	2.434.330	755.093	2.273.651	436.438
Ajustări pentru:				
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 7)	468.230	134.519	440.401	108.567
Cota parte din rezultatul asociaților	(6.430)	(2.611)	(5.555)	(2.196)
Cheltuiala cu dobânda	64.756	11.831	31.989	9.580
Venituri din dividende	(7.957)	(7.957)	(686)	-
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 13)	19.347	6.437	17.489	5.825
Venituri din dobânzi	(158.819)	(55.741)	(144.940)	(31.053)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 5)	14.561	7.244	8.517	4.355
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 13)	(1.196)	(230)	(3.087)	(1.378)
Variația altor provizioane	(27.823)	28.029	23.892	38.414
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 6)	28.505	5.053	4.001	(365)
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 6)	98.489	27.440	52.209	31.817
Diferențe de curs valutar	41.466	(5.984)	191	(584)
Amortizarea activelor imobilizate (Câștiguri)/pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe (nota 12)	8.236	7	(5.162)	(2.610)
Deprecierea netă a stocurilor (nota 5)	5.690	2.107	3.557	164
Venituri din subvenții	-	-	(11)	(2)
Datorii prescrise	(385)	(385)	(231)	(231)
Dobânzi plătite	(13.456)	(3.424)	(31.189)	(9.556)
Impozit pe profit plătit	(355.844)	(143.087)	(2.110.578)	(105.878)
Numerar net generat din activități operaționale înainte de mișcări în capitalul circulant	2.968.333	879.381	926.980	597.848
Mișcări în capitalul circulant:				
(Creștere)/Scădere stocuri	(40.806)	(60.386)	(160.270)	(53.471)
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	(192.141)	3.922	711.641	243.487
Creștere/(Scădere) datorii comerciale, datorii privind contractele cu clienții și alte datorii	(255.524)	58.004	333.321	285.216
Numerar net generat din activități operaționale	2.479.862	880.921	1.811.672	1.073.080

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2024	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2024
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de numerar din activități de investiții				
Încasări din vânzarea investițiilor în alte entități	13	-	-	-
Numerar plasat în depozite bancare	(4.991.210)	(1.560.189)	(3.696.095)	(491.033)
Numerar încasat din depozite bancare ajunse la scadență	4.776.515	1.599.834	5.883.754	535.745
Dobânzi încasate	146.417	39.772	156.804	37.547
Încasări din vânzarea de imobilizări	996	660	261	70
Dividende încasate	7.957	7.957	-	-
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (corporale)	(2.595.378)	(963.044)	(2.080.382)	(869.695)
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (necorporale)	(2.945)	(918)	(1.419)	(148)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(120.355)	(57.950)	(96.340)	(62.711)
Subvenții primite	-	-	15.927	127
Numerar net utilizat în activități de investiții	(2.777.990)	(933.878)	182.510	(850.098)
Fluxuri de numerar din activități de finanțare				
Rambursare împrumuturi bancare	(242.541)	(80.847)	(242.512)	(80.860)
Dividende plătite	(604.367)	(604.051)	(549.313)	(548.882)
Plăți leasing	(4.473)	(1.371)	(3.003)	(806)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(851.381)	(686.269)	(794.828)	(630.548)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar	(1.149.509)	(739.226)	1.199.354	(407.566)
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	1.852.154	1.441.871	535.210	2.142.130
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	702.645	702.645	1.734.564	1.734.564

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 13 noiembrie 2025.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

NOTE EXPLICATIVE

1. INFORMAȚII GENERALE

Informații cu privire la Grupul S.N.G.N. Romgaz S.A. („Grupul”)

Grupul este format din Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A. („Societatea”/„Romgaz”) ca societate-mamă și filialele deținute integral S.N.G.N. Romgaz S.A. - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești S.R.L. („Depogaz”) și Romgaz Black Sea Limited. Depogaz este principalul operator în domeniul înmagazinării gazelor naturale din România. Romgaz Black Sea Limited deține 50% din drepturile și obligațiile pentru perimetrul offshore Neptun Deep.

Romgaz este organizată ca societate pe acțiuni, în conformitate cu legile aplicabile în România. Romgaz este listată pe Bursa de Valori București.

Sediul social al Societății este la Mediaș, Piața Constantin I. Moțaș, nr. 4, cod 551130, județul Sibiu.

Statul Român, prin Ministerul Energiei, este acționar majoritar la Romgaz alături de alte persoane fizice și juridice.

Grupul are ca activități principale:

1. cercetarea geologică pentru descoperirea rezervelor de gaze naturale, țigței și condensat;
2. exploatarea, producția și valorificarea, inclusiv prin comercializare, a resurselor minerale;
3. producția de gaze naturale pentru:
 - asigurarea continuității fluxului de înmagazinare;
 - consumul tehnologic;
 - livrarea în sistemul de transport.
4. înmagazinarea subterană a gazelor naturale;
5. punerea în producție, intervenții, reparații capitale la sondele ce echipează depozitele, precum și la sondele de extracție a gazelor naturale, pentru activitatea proprie și pentru terți;
6. producția și furnizarea de energie electrică.

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE

Declarația de conformitate

Situațiile financiare consolidate interimare simplificate („Situațiile financiare”) ale Grupului au fost întocmite în conformitate cu prevederile Standardului Internațional de Contabilitate 34 “Raportarea financiară interimară”. În scopul întocmirii acestor situații financiare, moneda funcțională a Societății și filialelor sale este considerată a fi leul românesc (RON). IFRS adoptate de UE diferă în anumite privințe de IFRS emise de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (International Accounting Standards Board sau IASB), cu toate acestea, diferențele nu au un efect semnificativ asupra situațiilor financiare ale Grupului pentru perioadele prezentate.

Bazele contabilizării

Situațiile financiare au fost întocmite pe baza principiului continuității activității. Principalele politici contabile sunt prezentate mai jos. La întocmirea acestor situații financiare au fost urmate aceleași politici contabile, metode de calcul și prezentare ca și în cele mai recente situații financiare anuale.

Contabilitatea este ținută în limba română și în moneda națională (leul românesc). Elementele incluse în aceste situații financiare sunt exprimate în lei românești. Cu excepția cazurilor în care se menționează altfel, sumele sunt prezentate în mii lei (mii RON).

Standardele și interpretările intrate în vigoare în perioada curentă

Următoarele amendamente la standardele existente emise de către IASB și adoptate de către UE au intrat în vigoare pentru perioada curentă:

- Amendamente la IAS 21 “Efectele variației cursurilor de schimb valutar: Lipsa convertibilității” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2025).

Adoptarea acestor amendamente la standardele existente nu a dus la modificări ale politicilor contabile ale Grupului.

NOTE EXPLICATIVE***Standarde și interpretări emise de IASB care au fost adoptate de UE, dar nu au intrat încă în vigoare***

La data emiterii situațiilor financiare, următoarele amendamente și îmbunătățiri au fost adoptate de către UE, dar nu sunt încă în vigoare:

- Îmbunătățiri anuale Volumul 11 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026);
- Contracte care fac referire la energia electrică dependentă de natură - Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026);
- Amendamente la clasificarea și evaluarea instrumentelor financiare - Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026).

Grupul nu a adoptat aceste amendamente și îmbunătățiri înaintea intrării lor în vigoare. Grupul nu estimează că aceste modificări vor avea un efect semnificativ asupra situațiilor financiare.

Standarde și interpretări emise de IASB dar care nu au fost încă adoptate de UE

În prezent, IFRS adoptate de UE nu diferă semnificativ de IFRS adoptate de IASB, cu excepția următoarelor standarde, care nu au fost aprobate pentru a fi utilizate la data publicării situațiilor financiare:

- IFRS 18 “Prezentarea situațiilor financiare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027);
- IFRS 19 “Filiale fără responsabilitate publică: Prezentare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027);
- Amendamente la IFRS 19 “Filiale fără responsabilitate publică: Prezentare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027).

Grupul este în curs de evaluare a efectului pe care aceste standarde îl pot avea asupra situațiilor financiare ale Grupului în perioada inițială de aplicare.

Sezonalitate și ciclicitate

Consumul gazelor naturale e sezonier și este influențat de condițiile meteorologice, fiind cel mai ridicat iarna.

Cantitățile de gaz vândute în cele nouă luni ale anului reprezintă aproximativ 78% (cantitățile vândute în perioada de trei luni încheiată la 30 septembrie 2025 reprezintă aproximativ 24%) din totalul vânzărilor anuale. Deși prețurile nu sunt influențate de sezonalitate, ele sunt afectate de modificările legislative și de condițiile pieței care afectează veniturile și creanțele într-o măsură mai mare decât cantitățile livrate.

Producția și vânzarea de energie electrică ale Grupului nu sunt influențate semnificativ de sezonalitate.

Cu privire la activitatea de înmagazinare, injecția gazelor are loc de regulă în perioada aprilie-octombrie, pe când gazul este extras de regulă în perioada noiembrie-martie.

NOTE EXPLICATIVE

3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2024	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2024
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut, inclusiv activități conexe - producția proprie	5.207.450	1.524.729	4.828.470	1.442.291
Venituri din gazul vândut - alte aranjamente	17.224	5.470	19.135	6.656
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare	23.257	85	153	1
Venituri din servicii de înmagazinare - rezervare capacitate	229.658	80.931	219.613	75.167
Venituri din servicii de înmagazinare - extracție	62.017	-	62.124	743
Venituri din servicii de înmagazinare - injecție	140.461	75.652	91.633	43.362
Venituri din energie electrică	245.034	67.714	306.921	126.910
Venituri din servicii	25.022	11.067	24.355	11.193
Venituri din vânzarea de bunuri	89.009	30.710	68.915	23.517
Alte venituri - contracte	874	295	434	166
Venituri totale din contracte cu clienții	6.040.006	1.796.653	5.621.753	1.730.006
Alte venituri	7.567	2.855	7.981	2.789
Total cifra de afaceri	6.047.573	1.799.508	5.629.734	1.732.795
Alte venituri din exploatare	15.831	7.938	45.679	7.360
Total cifra de afaceri și alte venituri	6.063.404	1.807.446	5.675.413	1.740.155
	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2024	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2024
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Venituri recunoscute la un moment specific	5.540.328	1.636.958	5.070.902	1.516.748
Venituri recunoscute în timp	499.678	159.695	550.851	213.258
Venituri totale din contracte cu clienții	6.040.006	1.796.653	5.621.753	1.730.006

4. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERIILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2024	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2024
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	125.198	52.763	111.172	55.028
Consum tehnologic	29.611	10.617	27.066	9.489
Alte consumabile	7.296	1.767	6.121	2.265
Costul total al materiilor prime și consumabilelor	162.105	65.147	144.359	66.782
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare	23.255	85	153	-
Costul dezechilibrului de energie electrică *	69.521	35.314	66.004	14.630
Costul altor bunuri vândute	1.218	316	1.086	520
Costul total al mărfurilor vândute	93.994	35.715	67.243	15.150

*) Dezechilibrele sunt generate atunci când cantitățile livrate sunt mai mici decât cantitățile contractate. Diferența trebuie achiziționată.

NOTE EXPLICATIVE

5. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2024	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2024
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Câștiguri din diferențele de curs de schimb	63.767	8.827	5.047	3.657
Pierderi din diferențe de curs de schimb	(81.523)	(2.648)	(4.153)	(748)
Câștig/(pierdere) net/(ă) din cedarea activelor imobilizate	(14.561)	(7.244)	(8.517)	(4.355)
Deprecierea netă a altor creanțe (nota 12 c)	1.958	2.303	(54)	333
Deprecierea netă a stocurilor	(5.690)	(2.107)	(3.557)	(164)
Total câștig net/(pierdere netă)	(36.049)	(869)	(11.234)	(1.277)

6. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2024	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2024
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Amortizare	380.718	129.685	372.522	116.541
din care:				
- amortizarea imobilizărilor corporale	372.580	126.873	364.455	113.848
- amortizarea imobilizărilor necorporale	4.590	1.452	5.266	1.758
- amortizarea activelor privind dreptul de utilizare	3.548	1.360	2.801	935
Ajustări nete de valoare privind imobilizările corporale, inclusiv activele de explorare*)	126.994	32.493	56.211	31.453
Total amortizare și deprecieri	507.712	162.178	428.733	147.994

*) Ajustările înregistrate în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2025 se referă la active individuale; acestea sunt depreciate complet.

7. IMPOZITUL PE PROFIT

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2024	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2024
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	477.546	138.011	426.534	82.594
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	(9.316)	(3.492)	13.867	25.973
Cheltuiala cu impozitul pe profit	468.230	134.519	440.401	108.567

NOTE EXPLICATIVE

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2024	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2024
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Salarii	787.368	295.475	746.224	290.172
Contribuții sociale	30.158	10.400	27.492	9.955
Tichete de masă	35.194	11.437	36.034	11.528
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	25.753	14.670	13.782	11.393
Pensii private	8.361	2.761	8.464	2.817
Asigurare de sănătate privată	8.398	2.816	8.419	2.800
Total cheltuieli cu personalul	895.232	337.559	840.415	328.665

9. CHELTUIELI FINANCIARE

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2024	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2024
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu dobânda	64.756	11.831	31.989	9.580
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	19.347	6.437	17.489	5.825
Total	84.103	18.268	49.478	15.405

10. CHELTUIELI CU SERVICIILE EXECUTATE DE TERȚI ȘI ALTE COSTURI

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2024	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2024
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia și apa	96.122	48.232	67.148	25.202
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	247.413	66.934	178.856	53.331
Servicii de transport energie electrică (Căștiguri)/Pierderi nete din variația provizionanelor de dezafectare, litigii și taxe (nota 13)	(6.003)	(757)	5.261	5.246
Cheltuieli cu serviciile executate de terți	233.489	62.018	173.544	69.922
Total	601.593	187.216	451.370	162.791

11. TAXE ȘI IMPOZITE

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2024	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2024
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Redevență petrolieră	421.175	128.879	429.706	155.191
Impozit pe venit suplimentar	597.310	122.047	790.621	408.016
Contribuția la fondul de tranziție energetică	13.461	-	15.342	8.946
Alte taxe și impozite	20.739	6.450	6.795	1.895
Total	1.052.685	257.376	1.242.464	574.048

NOTE EXPLICATIVE

12. CREANȚE

a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale*	1.440.104	1.351.702
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale creanțelor comerciale (nota 12 c)	(523.498)	(513.897)
Total	916.606	837.805

*) Creanțele comerciale la 30 septembrie 2025 includ suma de 157.061 mii RON (31 decembrie 2024: 161.531 mii RON) care trebuie plătită de către Ministerul Energiei (pentru clienții non-casnici) și de către Ministerul Muncii (pentru clienții casnici) în baza Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 27/2022.

Creanțele comerciale din livrările de gaze sunt scadente în general în termen de 30 de zile de la emiterea facturii. Acestea trebuie garantate de către clienți prin scrisori de garanție bancară. Dacă clienții nu oferă o astfel de garanție, aceștia trebuie să se asigure că gazele naturale sunt plătite în avans.

Creanțele comerciale din vânzarea de energie electrică sunt în general scadente în termen de 7 zile de la data emiterii facturii. Acestea trebuie garantate de către clienți prin scrisori de garanție bancară. Dacă clienții nu oferă o astfel de garanție, aceștia trebuie să se asigure că energia electrică este plătită în avans.

Creanțele comerciale din serviciile de înmagazinare sunt scadente în termen de 15 zile de la emiterea facturii. Clienții trebuie să ofere o garanție de 5% pentru valoarea serviciilor.

b) Alte active

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	44.718	2.122
Creanțe din exploatare în participație	5.680	2.932
Alte creanțe	33.715	35.458
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale altor creanțe (nota 12 c)	(170)	(169)
Debitori diverși	45.154	46.673
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale debitorilor diverși (nota 12 c)	(44.089)	(46.048)
Cheltuieli în avans	42.524	6.796
TVA neexigibilă	4.569	10.312
Alte creanțe fiscale	52.365	21.286
Total	184.466	79.362

c) Modificarea ajustării pentru pierderile din creditare preconizate pentru creanțe comerciale, alte creanțe și alte active

	2025	2024
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	560.114	599.762
Majorare ajustare alte creanțe (nota 5, nota 12 b)	581	421
Majorare ajustare creanțe comerciale (nota 12 a)	12.223	2.966
Pierderi din creanțe comerciale	(593)	(1.188)
Diminuare ajustare alte creanțe (nota 5, nota 12 b)	(2.539)	(367)
Diminuare ajustare creanțe comerciale (nota 12 a)	(2.029)	(8.182)
Sold la 30 septembrie	567.757	593.412

NOTE EXPLICATIVE

13. PROVIZIOANE

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Provizion de dezafectare (a se vedea mai jos)	361.919	351.789
Beneficii acordate la pensionare	202.721	204.550
Total provizioane și datorii pe termen lung	564.640	556.339
Provizion de dezafectare (a se vedea mai jos)	35.304	28.936
Provizion pentru litigii	1.396	6.579
Alte provizioane	106.363	127.174
Total provizioane pe termen scurt	143.063	162.689
Total provizioane	707.703	719.028

Provizionul de dezafectare

Mișcarea provizionului de dezafectare	2025	2024
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	380.725	405.585
Provizion adițional înregistrat ca active imobilizate	190	231
Efectul trecerii timpului	19.347	17.489
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	(1.196)	(3.087)
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(1.843)	(9.784)
Sold la 30 septembrie	397.223	410.434

14. CAPITAL SOCIAL. REZULTAT PE ACȚIUNE

a) Capital social

Structura acționariatului, reprezentând principalii acționari, la 30 septembrie 2025 este următoarea:

	Număr acțiuni	Suma	Procentaj
		'000 RON	(%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	2.698.230.800	2.698.231	70,01
Persoane juridice	989.873.549	989.873	25,68
Persoane fizice	166.119.651	166.120	4,31
Total	3.854.224.000	3.854.224	100

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscrise și plătite integral la 30 septembrie 2025. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 1 leu/acțiune (31 decembrie 2024: 1 leu/acțiune).

NOTE EXPLICATIVE

b) Rezultat pe acțiune

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2024	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2024
Profitul perioadei atribuibil acționarilor ordinari (mii RON)	2.434.330	755.093	2.273.651	436.438
Număr de acțiuni în circulație în timpul anului	3.854.224.000	3.854.224.000	3.854.224.000	3.854.224.000
Rezultat pe acțiune (mii RON)	0,00063	0,00020	0,00059	0,00011

15. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR, DEPOZITE BANCARE ALTELE DECÂT NUMERARUL ȘI ECHIVALENTELE DE NUMERAR

a) Numerar și echivalente de numerar

	30 septembrie 2025 ‘000 RON	31 decembrie 2024 ‘000 RON
Conturi curente la bănci *)	366.525	147.564
Numerar în casă	29	40
Depozite la termen	335.193	1.702.835
Numerar restricționat **)	898	1.715
Total	702.645	1.852.154

*) Conturile curente includ depozitele overnight.

**) La 30 septembrie 2025, numerarul restricționat se referă la conturile folosite doar pentru plata dividendelor către acționari, potrivit reglementărilor pieței de capital.

b) Depozite bancare, altele decât numerarul și echivalentele de numerar

Depozitele bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar reprezintă depozite cu o maturitate, de la data constituirii, mai mare de 3 luni. Grupul nu a identificat nici un risc de pierdere a valorii acestor active, astfel încât nu a înregistrat ajustări pentru depreciere.

	30 septembrie 2025 ‘000 RON	31 decembrie 2024 ‘000 RON
Depozite bancare	2.826.950	2.601.095
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	36.643	24.244
Total	2.863.593	2.625.339

16. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

a) Datorii comerciale și alte datorii

	30 septembrie 2025 ‘000 RON	31 decembrie 2024 ‘000 RON
Furnizori - facturi de primit	80.697	121.896
Datorii comerciale	74.488	28.414
Datorii față de furnizorii de imobilizări	302.732	306.460
Total datorii comerciale	457.917	456.770

NOTE EXPLICATIVE

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Datorii către salariați	51.760	46.469
Redevențe	128.597	162.847
Contribuția la fondul de tranziție energetică	-	6.510
Asigurări sociale	40.957	41.207
Alte datorii curente	11.736	14.183
Datorii cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră *)	58.216	137.244
TVA	3.685	18.070
Dividende de plată	956	1.365
Impozitul pe venitul suplimentar	53.537	114.527
Datorii cu alte impozite	4.768	3.925
Total alte datorii	354.212	546.347
Total datorii comerciale și alte datorii	812.129	1.003.117

*) Conform legislației în vigoare, certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră aferente unui anumit an trebuie predate autorităților competente până în luna septembrie a anului următor. Soldul la 30 septembrie 2025 se referă la certificatele din 2025 achiziționate în cursul perioadei.

b) Venituri în avans

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Sume încasate din PNI *)	292.446	292.446
Sume încasate din CINEA	94.192	94.192
Alte venituri în avans	113	122
Alte sume primite cu caracter de subvenții	94	89
Total venituri în avans pe termen lung	386.845	386.849
Alte sume primite cu caracter de subvenții	471	486
Total venituri în avans pe termen scurt	471	486
Total venituri în avans	387.316	387.335

*) În Hotărârea Guvernului nr. 1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, Anexa nr. 3 „Planul Național de Investiții”, ROMGAZ este inclusă cu investiția „Ciclu combinat cu turbine pe gaz”.

Pentru această investiție, Romgaz a încheiat în anul 2017 un contract de finanțare cu Ministerul Energiei, prin care Ministerul Energiei se angajează să acorde o finanțare nerambursabilă de 320.912 mii RON, reprezentând maxim 25% din valoarea totală a cheltuielilor eligibile ale investiției. Până la 30 septembrie 2025 Grupul a încasat 292.446 mii RON. Sumele încasate în baza acestui contract vor fi transferate la venituri pe măsura amortizării investiției. La 30 septembrie 2025 niciun venit nu a fost recunoscut, întrucât centrala nu a fost pusă în funcțiune.

Prin Hotărârea Guvernului nr. 569/18 iunie 2025 s-a extins până la 31 decembrie 2025 termenul până la care investițiile finanțate din Planul Național de Investiții trebuie finalizate și puse în funcțiune, iar perioada de rambursare s-a extins până la 30 iunie 2026. În cazul în care centrala nu este pusă în funcțiune până la 30 iunie 2026, subvenția guvernamentală trebuie rambursată Ministerului Energiei.

NOTE EXPLICATIVE

17. IMOBILIZĂRI CORPORALE

În perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2025, Grupul a recunoscut intrări de immobilizări corporale în sumă de 2.804.247 mii RON, din care 2.053.358 mii RON în legătură cu proiectul Neptun Deep, iar 98.166 mii RON pentru noua centrală electrică de la Iernut. Proiectul Neptun Deep este dezvoltat de Grup ca parte a unui angajament comun în care ambii parteneri au participații egale.

Intrările de immobilizări corporale includ suma de 54.343 mii RON reprezentând costuri ale îndatorării capitalizate.

Amortizarea și deprecierea pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2025 au fost de 499.574 mii RON, iar în perioada de trei luni încheiată la 30 septembrie 2025 au fost de 159.366 mii RON (nouă luni încheiate la 30 septembrie 2024: 420.666 mii RON, trei luni încheiate la 30 septembrie 2024: 145.301 mii RON).

18. ÎMPRUMUTURI BANCARE. OBLIGAȚIUNI

a) Împrumuturi bancare

	<u>Maturitate</u>	<u>30 septembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
		'000 RON	'000 RON
325.000 mii EUR împrumut bancar (echivalent al 1.651.358 mii RON la 5.0811 RON/1 EUR) (negarantat)	Iunie 2027	578.008	808.346
745.875 mii RON facilitate de credit (negarantată)	Septembrie 2027	-	-
100.000 mii EUR facilitate de credit (echivalent al 508.110 mii RON la 5.0811 RON/1 EUR) (negarantată)	Decembrie 2026	-	-
250.000 mii RON contract credit de investiții (garantat)	August 2037	-	-
Total		578.008	808.346

Valoarea justă a împrumuturilor aproximează valoarea contabilă a acestora, deoarece au o rată a dobânzii variabilă.

b) Obligațiuni

	<u>2025</u>	<u>2024</u>
	'000 RON	'000 RON
Valoare netă la 1 ianuarie	2.500.978	-
Costuri cu dobânda	90.300	-
Diferențe de curs valutar	54.974	-
Valoarea netă la 30 septembrie	2.646.252	-

Valoarea contabilă netă a obligațiunilor este aproximativ egală cu valoarea lor justă.

19. TRANZACȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIATE

(i) Vânzări de bunuri și servicii

	<u>Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025</u>	<u>Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025</u>	<u>Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2024</u>	<u>Trei luni încheiate la 30 septembrie 2024</u>
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	11.293	4.324	11.949	5.432
Total	11.293	4.324	11.949	5.432

ii) Entități afiliate unei autorități guvernamentale

Grupul este controlat de Ministerul Energiei, în numele Statului Român. Drept urmare toate societățile asupra cărora Statul Român exercită control sau deține influență semnificativă sunt considerate părți afiliate ale Grupului. În conformitate cu IAS 24, Grupul aplică excepția de la prezentare pentru entitățile afiliate Guvernului și, prin urmare, prezintă tranzacțiile și soldurile semnificative. Cu excepția tranzacțiilor enumerate mai jos, nu au fost identificate alte tranzacții semnificative individuale sau tranzacții semnificative colectiv. Tranzacțiile cu părțile afiliate se desfășoară în condiții de piață, fără a exista tranzacții care să iasă din cadrul operațiunilor zilnice obișnuite.

NOTE EXPLICATIVE

Tabelul următor prezintă vânzările Grupului către societățile asupra cărora Statul Român deține controlul sau influență semnificativă:

	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2025	Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2024	Trei luni încheiate la 30 septembrie 2024
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București SA	643.925	62.981	409.871	80.786
Engie România SA	638.090	194.851	849.763	96.811
E.On Energie România SA	1.698.908	365.203	1.486.135	394.465
Total	2.980.923	623.035	2.745.769	572.062

Tabelul de mai jos prezintă soldurile colectiv semnificative ale numerarului și echivalentelor de numerar și depozitelor bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar la bănci asupra cărora Statul Român deține controlul:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Exim Banca Românească	1.120.000	988.086
Total	1.120.000	988.086

iii) **Entități afiliate unei entități guvernamentale - angajamente comune**

OMV Petrom SA este parte afiliată a Grupului, datorită faptului că Statul Român deține controlul asupra Romgaz și o influență semnificativă asupra OMV Petrom SA.

OMV Petrom SA este operatorul angajamentului comun în care Romgaz Black Sea Limited este partener. Costurile facturate către Romgaz Black Sea Limited reprezintă în principal intrări de imobilizări în curs de execuție legate de dezvoltarea perimetrului offshore Neptun Deep din care Grupul a capitalizat în primele nouă luni ale anului 2025 2.053.358 mii RON (30 septembrie 2024: 921.793 mii RON).

20. INFORMAȚII PE SEGMENTE

Venituri, rezultate și alte informații pe segmente

Nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	5.676.371	459.492	371.966	379.584	(839.840)	6.047.573
Cifra de afaceri între segmente	(315.053)	(27.298)	(126.128)	(371.361)	839.840	-
Cifra de afaceri cu terții	5.361.318	432.194	245.838	8.223	-	6.047.573
Rezultat pe segmente (profit/(pierdere)) înainte de impozitare	3.092.985	156.091	(224.533)	(136.495)	14.512	2.902.560

NOTE EXPLICATIVE

Trei luni încheiate
la 30 septembrie
2025

	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Electricitate '000 RON	Alte activități '000 RON	Ajustări și eliminări '000 RON	Total '000 RON
Cifra de afaceri	1.676.075	162.254	108.454	132.905	(280.180)	1.799.508
Cifra de afaceri între segmente	(103.719)	(5.650)	(40.416)	(130.395)	280.180	-
Cifra de afaceri cu terții	1.572.356	156.604	68.038	2.510	-	1.799.508
Rezultat pe segmente (profit/(pierdere)) înainte de impozitare	968.671	38.786	(96.978)	(49.815)	28.948	889.612

Nouă luni încheiate
la 30 septembrie
2024

	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Electricitate '000 RON	Alte activități '000 RON	Ajustări și eliminări '000 RON	Total '000 RON
Cifra de afaceri	5.246.955	418.502	425.690	360.720	(822.133)	5.629.734
Cifra de afaceri între segmente	(307.273)	(44.954)	(118.121)	(351.785)	822.133	-
Cifra de afaceri cu terții	4.939.682	373.548	307.569	8.935	-	5.629.734
Rezultat pe segmente (profit/(pierdere)) înainte de impozitare	2.806.816	157.103	(202.674)	94.415	(141.608)	2.714.052

Trei luni încheiate
la 30 septembrie
2024

	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Electricitate '000 RON	Alte activități '000 RON	Ajustări și eliminări '000 RON	Total '000 RON
Cifra de afaceri	1.618.757	136.876	171.270	129.158	(323.266)	1.732.795
Cifra de afaceri între segmente	(136.060)	(17.445)	(44.139)	(125.622)	323.266	-
Cifra de afaceri cu terții	1.482.697	119.431	127.131	3.536	-	1.732.795
Rezultat pe segmente (profit/(pierdere)) înainte de impozitare	632.810	42.148	(77.998)	(4.379)	(47.576)	545.005

21. GARANȚII BANCARE ACORDATE. ANGAJAMENTE CONTRACTUALE PENTRU ACHIZIȚIA DE ACTIVE IMOBILIZATE

a) Garanții bancare acordate

În 2024, Romgaz a încheiat un act adițional la contractul de credit cu Banca Comercială Română SA reprezentând o facilitare pentru emitere scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 500.000 mii RON. La 30 septembrie 2025 mai sunt disponibili pentru utilizare 397.705 mii RON.

b) Angajamente contractuale pentru achiziția de active imobilizate

La 30 septembrie 2025, obligațiile contractuale ale Grupului pentru achiziția de active imobilizate sunt de 3.331.638 mii RON (31 decembrie 2024: 4.668.993 mii RON).

22. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

În septembrie 2025, Romgaz a trimis o notificare de reziliere contractorului responsabil pentru construcția noii centrale electrice Iernut. Rezilierea a intrat în vigoare în octombrie 2025. Din suma de 86.179 mii RON reprezentând garanție de bună execuție, Romgaz a încasat 57.314 mii RON până la momentul autorizării emiterii acestor situații financiare.

NOTE EXPLICATIVE

În octombrie 2025, Romgaz a înființat în Republica Moldova o filială deținută integral. Romgaz Trading SRL va activa pe piața de tranzacționare a gazelor din Moldova.

În noiembrie 2025, Grupul a emis a doua tranșă de obligațiuni în valoare de 500.000 mii EUR în cadrul programului EMTN în valoare de 1.500.000 mii EUR. A doua emisiune de obligațiuni are un cupon fix de 4,625%, plătit anual și este rambursabilă în șase ani.

23. AUTORIZAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 13 noiembrie 2025.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

DECLARAȚIE

în conformitate cu prevederile art.69 din Legea nr. 24/2017
privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață

Entitatea: Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ S.A.

Județul: 32--SIBIU

Adresa: MEDIAȘ, Piața C.I.Motaș nr. 4, tel. +40374401020

Numărul din Registrul Comerțului: J2001000392326

Forma de proprietate: 26-Societati cu capital de stat si privat autohton si strain (capital de stat>=50%)

Activitatea preponderență (cod și denumire clasa CAEN): 0620--Extracție gaze naturale

Cod unic de înregistrare: 14056826

Subsemnații,

RĂZVAN POPESCU în calitate de Director General și

GABRIELA TRÂNBIȚAȘ în calitate de Director Economic,

confirmăm că, după cunoștințele noastre, situația financiar-contabilă consolidată interimară simplificată pentru nouă luni încheiate la 30 septembrie 2025, care a fost întocmită în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 adoptat de Uniunea Europeană, oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale Grupului și că raportul Consiliului de Administrație prezintă în mod corect și complet informațiile despre Grup.

DIRECTOR GENERAL,
RĂZVAN POPESCU

DIRECTOR ECONOMIC,
GABRIELA TRÂNBIȚAȘ