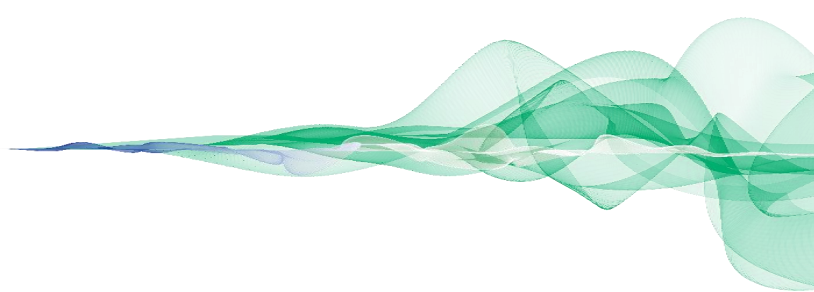


ROMGAZ



RAPORTUL CONSOLIDAT AL
ADMINISTRATORILOR
SEMESTRUL I 2025

romgaz.ro

**CUPRINS**

DATE DE IDENTIFICARE EMITENT ȘI RAPORT	3
I. SEMESTRUL I 2025 PE SCURT	4
1.1. Performanțele Grupului Romgaz.....	4
1.2. Evenimente importante	7
II. GRUPUL ROMGAZ PE SCURT	9
III. ANALIZA ACTIVITĂȚII GRUPULUI	21
3.1. Rezultate operaționale.....	21
3.2. Rezultate financiare consolidate	22
3.3. Activitatea investițională	23
IV. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE	32
4.1. Prețuri și tarife	32
4.2. Litigii.....	34
4.3. Acte juridice încheiate în condițiile art.52 din OUG nr.109/2011	34
4.4. Principalele riscuri și incertitudini aferente semestrului I 2025	35
4.5. Auditul public intern.....	35
4.6. Relația cu investitorii.....	36
4.7. Sponsorizări	37
V. SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ CONSOLIDATĂ	38
5.1. Situația interimară a poziției financiare consolidate	38
5.2. Situația interimară a rezultatului global consolidat	40
5.3. Situația fluxurilor de trezorerie consolidate	44
VI. EXECUȚIA CONTRACTELOR DE MANDAT ALE ADMINISTRATORILOR ȘI DIRECTORILOR	46
6.1. Indicatori performanță administratori neexecutivi	50
6.2. Indicatori performanță administratori executivi și directori cu mandat.....	51

DATE DE IDENTIFICARE EMITENT ȘI RAPORT

Baza raportului	<i>Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață (art.67) și Regulamentul ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață (Anexa nr.14), pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 (Semestrul I al exercițiului financiar 2025)</i> <i>OUG nr. 109 din 30 noiembrie 2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare - art.55 alin.(1)</i>
Data raportului	14 august 2025
Denumirea emitentului	Societatea Națională de Gaze Naturale „ROMGAZ” SA
Sediul social	Mediaș, Piața Constantin I. Motaș, 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 (Legal Entity Identifier)	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.

I. SEMESTRUL I 2025 PE SCURT

1.1. Performanțele Grupului Romgaz¹

Performanțele operaționale și financiare ale Grupului Romgaz realizate în semestrul I 2025 (S1 2025) se mențin la niveluri ridicate.

În primele 6 luni ale anului 2025 consumul de gaze naturale la nivel național a înregistrat o creștere față de perioada similară a anului anterior de aprox.4%, iar livrările Romgaz au crescut cu 10,5%. Astfel, *cota de piață*² a Romgaz este de 47,2%, cu 1,9% mai mare decât cota deținută în perioada similară a anului trecut.

Producția de gaze naturale, realizată în primele șase luni ale anului 2025, a fost de **2.485,6** mil.mc, ceea ce reprezintă un declin de 0,05% în raport cu producția înregistrată în semestrul I al anului 2024.

Producția de condensat realizată în primul semestru al anului 2025 a cunoscut o creștere de 53% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2024.

Producția de energie electrică a Romgaz a fost de 341,47 GWh, fiind cu 109,29 GWh mai mică decât cea realizată în perioada similară a anului 2024 (-24,24%).

Profitul net consolidat înregistrat de Grupul Romgaz în semestrul I al anului 2025 a fost de 1.679,2 milioane lei, mai mic cu 8,60%, respectiv cu 157,98 milioane lei, comparativ cu perioada similară a anului anterior. Față de T2 2024, în T2 2025 profitul net este mai mare cu 23,04%.

Profitul net consolidat pe acțiune (EPS) a fost de 0,44 lei.

Marjele principalilor indicatori de rentabilitate la S1 2025: rata profitului net consolidat (39,53%), EBIT consolidat (46,19%) și EBITDA consolidat (54,33%) continuă să se mențină la niveluri ridicate (semestrul I 2024: 47,15%; 53,30% și respectiv 60,50%).

Rezultate financiare relevante (consolidate)

<i>*milioane lei*</i>							
T2 2024	T1 2025	T2 2025	Δ T2 (%)	Indicatori principali	S1 2024	S1 2025	Δ S1 (%)
1.623,9	2.380,4	1.867,7	15,01	Cifra de afaceri (CA)	3.896,9	4.248,1	9,01
1.796,4	2.447,9	2.066,2	15,87	Venituri	4.215,7	4.514,1	7,08
1.115,7	1.306,1	1.198,9	8,75	Cheltuieli	2.050,0	2.505,0	22,19
1,4	2,2	1,6	16,61	Cota parte din rezultatul asociaților	3,4	3,8	13,69
682,1	1.144,0	868,9	27,37	Profit brut	2.169,0	2.012,9	-7,20
90,2	193,1	140,7	55,79	Impozit pe profit	331,8	333,7	0,57
591,9	951,0	728,3	23,04	Profit net	1.837,2	1.679,2	-8,60
632,4	1.131,0	831,3	31,46	EBIT	2.077,1	1.962,3	-5,52
770,3	1.308,7	999,1	29,71	EBITDA	2.357,8	2.307,9	-2,12
0,15	0,25	0,19	23,04	Profit pe acțiune (EPS) (lei)	0,48	0,44	-8,60
36,45	39,95	38,99	6,98	Rata profitului net (% din CA)	47,15	39,53	-16,15
38,94	47,52	44,51	14,30	Rata EBIT (% din CA)	53,30	46,19	-13,33
47,43	54,98	53,50	12,78	Rata EBITDA (% din CA)	60,50	54,33	-10,21
5.948	5.933	5.898	-0,84	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.948	5.898	-0,84

Sintetic, principalii indicatori ai Grupului în S1 2025 se prezintă astfel:

- Producția totală de hidrocarburi (gaze naturale și condensat) obținută în primul semestru al anului 2025 este în creștere cu 0,4% față de 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 Cota de piață este calculată ca pondere a livrărilor Romgaz în consumul total de gaze naturale la nivel național.

- **Veniturile totale** sunt mai mari în S1 2025 cu 298,4 milioane lei față de S1 2024, înregistrând o creștere de 7,08%, ca urmare a următorilor factori:
- creșterea cu 9,38% a veniturilor din vânzarea gazelor naturale (3.717,65 milioane lei în S1 2025 față de 3.398,81 milioane lei în S1 2024), generată de majorarea cu 12,3% a cantității de gaze livrate față de S1 2024, chiar dacă prețul mediu de vânzare a fost mai mic cu aproximativ 5%. În primul semestru al anului 2025, Grupul a livrat la preț reglementat 77,26% din cantitatea totală de gaze livrate (S1 2024: 65,17% din livrările de gaze au fost la preț reglementat).
 - Trimestrul al doilea al anului 2025 a fost marcat de creșterea cantităților livrate la preț reglementat; astfel, dacă în T1 2025 livrările la preț reglementat au reprezentat 69,51% din livrări, în T2 2025 acestea au ajuns la nivelul de 86,64%; această structură a livrărilor a dus la scăderea impozitării specifice (redevență, impozit pe veniturile suplimentare) cu 278,10 milioane lei. În T2 2025, livrările totale au fost cu 17,3% mai reduse decât cele din T1 2025, la un preț mediu mai mic cu aproximativ 2,5%. Drept urmare, cifra de afaceri din vânzarea gazelor naturale a scăzut cu 22,5% în T2 2025 față de T1 2025 (1.623,19 milioane lei în T2 2025 față de 2.094,45 milioane lei în T1 2025).
 - cifra de afaceri aferentă serviciilor de înmagazinare a înregistrat o creștere de 8,44% (275,55 milioane lei în S1 2025, față de 254,10 milioane lei în S1 2024), în principal ca urmare a creșterii veniturilor din injecție (+16,54 milioane lei), dar și a veniturilor din rezervarea de capacitate (+4,3 milioane lei). La 30 iunie 2025, 93,76% din capacitatea operațională de înmagazinare era rezervată, gradul de umplere al depozitelor fiind de 54,62%;
 - cifra de afaceri din vânzarea de energie electrică (177,3 milioane lei) a reprezentat 4,2% din cifra de afaceri totală a Grupului, în ușoară scădere față de S1 2024 (-1,49%).
- **Cheltuielile totale** au crescut în S1 2025 cu 22,19% (454,99 milioane lei), în principal din cauza majorării cheltuielilor cu impozitele și taxele (+126,9 milioane lei), cheltuielilor cu transportul gazelor naturale și rezervarea de capacitate (+55,0 milioane lei) și a cheltuielilor cu dobânzile și diferențele negative de curs valutar (+106,05 milioane lei).

Rezultate operaționale

T2 2024	T1 2025	T2 2025	Δ T2 (%)	Indicatori principali	S1 2024	S1 2025	Δ S1 (%)
1.195,9	1.285,4	1.200,2	0,35	Gaz metan extras (mil.mc)	2.486,9	2.485,6	-0,05
9.028,0	12.219	12.965,3	43,61	Producție condensat (tone)	16.468,4	25.184,6	52,93
84,06	93,04	84,92	1,02	Redevență petrolieră (mil.mc)	175,65	177,96	1,31
186,9	199,7	141,8	-24,15	Producție energie electrică (GWh)	450,8	341,5	-24,24
35,9	1.213,6	35,9	0,0	Gaze totale extrase din depozite (mil. mc)	983,6	1.249,5	27,0
779,6	33,8	895,9	14,9	Gaze totale injectate în depozite (mil.mc)	820,7	929,7	13,3

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

Producția de gaze naturale înregistrată în S1 2025 a fost influențată de următorii factori:

- ✓ efectuarea de lucrări de reparații și intervenții la sondele cu productivitate scăzută sau inactive, în urma cărora s-au reactivat 85 de sonde cu debite importante;
- ✓ continuarea proiectelor de reabilitare a principalelor zăcăminte mature de gaze;
- ✓ implementarea de măsuri pentru optimizarea exploatării zăcămintelor de gaze naturale;
- ✓ finalizarea unor lucrări de investiții pentru extinderea infrastructurii productive și conectarea de noi sonde la această infrastructură;
- ✓ declinul de producție specific activității de exploatare a zăcămintelor de hidrocarburi.

Consumul de gaze naturale estimat la nivel național pentru S1 2025 a fost de 58 TWh, cu aproximativ 4% mai mare decât cel înregistrat în S1 2024, din care cca.15 TWh a fost acoperit cu gaze din import iar diferența de 43 TWh cu gaze din intern, la care Romgaz a participat cu livrări (pe piața internă) de 27,4 TWh, ceea ce reprezintă 47,2% din consumul național și 63,8% din consumul acoperit cu gaze din producția internă.

Cantitatea de energie electrică produsă este prezentată în tabelul de mai jos, evoluția acesteia fiind în strânsă legătură cu cererea de energie, evoluția prețurilor pe piețele concurențiale și activitățile de întreținere și reparație a instalațiilor și echipamentelor centralei.

MWh

	2024	2025	Variație
1	2	3	4 = (3-2)/2x100
Trimestrul 1	263.832	199.703	- 24,30
Trimestrul 2	186.937	141.775	- 24,15
Semestrul I	450.769	341.478	- 24,24

1.2. 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 Silviu 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-Silviu 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

Agencia 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” - Iernut, 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.;
- actul adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație în forma și conținutul propuse de Ministerul Energiei;
- componenta integrală a planului de selecție pentru pozițiile vacante de membri în Consiliul de Administrație al S.N.G.N. Romgaz S.A.

II. GRUPUL ROMGAZ PE SCURT

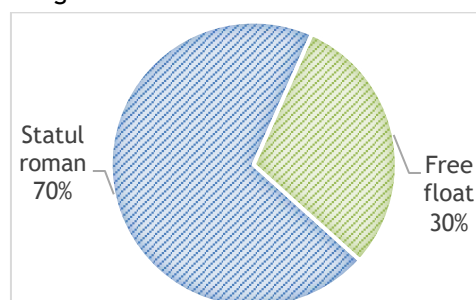
Activitățile desfășurate de Grupul Romgaz sunt următoarele:

- ✗ 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 iunie 2025 structura acționariatului S.N.G.N. Romgaz S.A. este următoarea:

	Număr acțiuni	%
Statul român³	2.698.230.800	70,0071
Free float - total, din care:	1.155.993.200	29,9929
• persoane juridice	984.913.663	25,5541
• persoane fizice	171.079.537	4,4388
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 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.

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>.

³ Statul român prin Ministerul Energiei.

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 SOCIETĂȚII Conducerea administrativă

Societatea este administrată de un consiliu de administrație format din 7 membri care, la data de **30 iunie 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	SC Sanex SA și SC Lasselberger SA
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.

La data prezentului raport, procedura de selecție pentru posturile de membru în Consiliul de Administrație rămase vacante, declanșată în 14 aprilie 2025, se află 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”.

În perioada 1 ianuarie - 14 aprilie 2025, Consiliul de Administrație a avut următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut ^{*)}	Calificare profesională	Instituția unde lucrează
1	Drăgan Dan Dragoș	președinte	neexecutiv	economist	Ministerul Energiei
2	Jude Aristotel Marius	membru	executiv neindependent	jurist, MBA	SNGN Romgaz SA
3	Nuț Marius Gabriel	membru	neexecutiv independent	economist	SC Sanex SA și SC Lasselberger SA
4	Braslă Răzvan	membru	neexecutiv independent	economist	SC Blom Project Management SRL
5	Sorici Gheorghe Silvian	membru	neexecutiv independent	economist	SC Sobis Solutions SRL
6	Balazs Botond	membru	neexecutiv neindependent	jurist	SNGN Romgaz SA
7	Stoian Elena Lorena	membru	neexecutiv independent	jurist	SCA Stoian și Asociații

Comitetele consultative

În activitatea sa, Consiliul de Administrație este sprijinit de **patru comitete consultative**, după cum urmează:

- ✓ comitetul de nominalizare și remunerare;
- ✓ comitetul de audit;
- ✓ comitetul de gestionare a riscurilor; și
- ✓ comitetul de strategie.

La data de **30 iunie 2025**, structura comitetelor consultative a fost următoarea:

I) Comitetul de Nominalizare și Remunerare:

- ✗ Braslă Răzvan (președinte)
- ✗ Balazs Botond
- ✗ Chisăliță Dumitru

II) Comitetul de Audit

- ✗ Nuț Marius Gabriel (președinte)
- ✗ Braslă Răzvan

III) Comitetul de Gestionare a Riscurilor

- ✗ Balazs Botond (președinte)
- ✗ Braslă Răzvan
- ✗ Nuț Marius Gabriel

IV) Comitetul de Strategie

- ✗ Chisăliță Dumitru
- ✗ Jude Aristotel Marius

Ședințele Consiliului de Administrație și ale comitetelor consultative

În cursul semestrului I 2025 au fost organizate, cu respectarea prevederilor legale și statutare, un număr de **27 de ședințe** ale Consiliului de Administrație, dintre care:

- 21 ședințe au avut loc prin prezență fizică/videoconferință/teleconferință;
- 6 ședințe au avut loc prin vot electronic.

Situația participării la ședințele Consiliului de Administrație:

Numele și prenumele	Numărul de ședințe pe perioada mandatului	P		AÎ		NP	
		nr.	%	nr.	%	nr.	%
Drăgan Dan Dragoș	15	15	100,0				
Sorici Gheorghe Silviu	15	14	93,3			1	6,7
Balazs Botond	27	27	100,0				
Jude Aristotel Marius	27	27	100,0				
Nuț Marius-Gabriel	27	27	100,0				
Braslă Răzvan	27	27	100,0				
Stoian Elena-Lorena	27	27	100,0				
Chisăliță Dumitru	12	12	100,0				
Benchea Cornel	3	3	100,0				

unde:

P = participare;

AÎ = acordare de împuternicire;

NP = neparticipare.

Situația participării administratorilor la ședințele comitetelor consultative:

<u>Comitetul de Nominalizare și Remunerare: 4 ședințe</u>	
Numele și prenumele	Participare efectivă
Sorici Gheorghe Silvian	2/2
Braslă Răzvan	4/4
Drăgan Dan Dragoș	2/2
Chisăliță Dumitru	2/2
Balazs Botond	2/2
<u>Comitetul de Audit: 9 ședințe</u>	
Numele și prenumele	Participare efectivă
Sorici Gheorghe Silvian	5/5
Braslă Răzvan	9/9
Nuț Marius Gabriel	9/9
Benchea Cornel	2/2
<u>Comitetul de Gestionare a Riscurilor: 1 ședințe</u>	
Numele și prenumele	Participare efectivă
Nuț Marius Gabriel	1/1
Balazs Botond	1/1
Braslă Răzvan	1/1
<u>Comitetul de Strategie: 2 ședințe</u>	
Numele și prenumele	Participare efectivă
Balazs Botond	1/1
Braslă Răzvan	1/1
Drăgan Dan Dragoș	1/1
Jude Aristotel Marius	2/2
Stoian Elena Lorena	1/1
Chisăliță Dumitru	1/1

Ședințele Consiliului de Administrație s-au derulat conform ordinii de zi aprobate, principalele decizii luate având ca obiect următoarele:

- Avizarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2025 al S.N.G.N. Romgaz S.A. - individual;
- Avizarea Planului de Audit Public Intern pentru anul 2024 - Revizia 2;
- Aprobarea aderării S.N.G.N. Romgaz S.A. în calitate de membru asociat la Asociația Specialiștilor în Confidențialitate și Protecția Datelor începând cu anul 2025;
- Aprobarea Codul de Conduită a Furnizorilor ROMGAZ, Politica de achiziții și aprovizionare responsabilă și durabilă a ROMGAZ, Declarația ROMGAZ cu privire la Drepturile Omului;
- Aprobarea revizuirii Regulamentului Intern al Comitetului de Audit;
- Aprobarea înființării și înregistrării la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Sibiu a punctului de lucru Grup 1 Herla;
- Aprobarea Raportului anual consolidat preliminar privind activitatea economico - financiară a grupului S.N.G.N. Romgaz S.A. aferent anului 2024;
- Întocmirea Rapoartelor anuale de activitate ale Comitetelor consultative aferente anului 2024;
- Aprobarea revizuirii Codului de Etică și Conduită în Afaceri, adoptarea Politicii S.N.G.N. ROMGAZ S.A. privind prevenirea și combaterea conflictelor de interes;
- Aprobarea Raportului Consolidat al Administratorilor aferent anului 2024;

- Aprobarea Raportului privind remunerațiile, beneficiile și/sau alte avantaje acordate membrilor Consiliului de Administrație și directorilor S.N.G.N. Romgaz S.A. pentru anul financiar 2024;
- Avizarea situațiilor financiare anuale individuale ale S.N.G.N. Romgaz S.A. pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS);
- Avizarea situațiilor financiare anuale consolidate ale S.N.G.N. Romgaz S.A. pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS);
- Aprobarea Raportului consolidat asupra plăților către guverne pentru anul 2024;
- Aprobarea Raportului trimestrial privind activitatea economico-financiară a Grupului Romgaz încheiat la 31.03.2025;
- Aprobarea Raportului de activitate al directorilor încheiat la 31 martie 2025 (01.01.2025 - 31.03.2025);
- Aprobarea situațiilor financiare consolidate interimare simplificate încheiate la 31.03.2025 întocmite în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară;
- Aprobarea Raportului de evaluare a activității directorilor pentru anul 2024;
- Aprobarea Raportului privind stadiul îndeplinirii obiectivelor în materie de guvernare corporativă și transparență, precum și stadiul îndeplinirii indicatorilor financiari și nefinanciari asumați în anul 2024;
- Aprobarea desființării sucursalei Drobeta Turnu Severin;
- Aprobarea Normelor metodologice specifice privind organizarea și exercitarea activității de audit public intern în cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A. și entităților aflate sub autoritatea S.N.G.N. Romgaz S.A. - Depogaz.

În semestrul I 2025, **Adunarea Generală a Acționarilor** Societății s-a întrunit în 4 ședințe ordinare și o ședință extraordinară în care s-au pronunțat 5 hotărâri. Informații detaliate privind ședințele și materialele prezentate în cadrul acestora sunt publicate pe website-ul societății la secțiunea <https://www.romgaz.ro/adunarea-general-a-actionarilor>.

Conducerea administrativă a Depogaz

Depogaz este administrată de către un Consiliu de Administrație, compus din 5 administratori, selectați și numiți de către Asociații Unice 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 guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare și ale Normelor metodologice de aplicare a OUG nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.

Astfel, prin Decizia Asociației Unice 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.	Țărîndă 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 iunie 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	membru	neexecutiv	inginer	SNGN Romgaz SA
3.	Novac Tiberiu Andrei	membru	neexecutiv	economist	SNGN Romgaz SA

Prin rezoluția Asociatului Unic nr. 34 din 25 septembrie 2024, administratorii au fost numiți pentru un mandat de 5 (cinci) 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.

Conducerea executivă

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 componente variabile a remunerației Directorului General, 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, privind corectarea indicatorilor de performanță financiari și nefinanțari.

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 nefinanțari 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 nefinanțari.

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 nefinanțari 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 nefinanțari.

Alte persoane cu funcții de conducere, la data de 30 iunie 2025, cărora **CA nu le-a delegat competențe de conducere**:

Numele și prenumele	Funcția
ROMGAZ - sediu	
Chircă Robert Stelian	Director Divizia Explorare-Producție
Foidaș Ion	Director Direcția Producție
Păunescu Octavian Aurel	Director Direcția Explorare-Evaluare
Huzuneanu Ionuț Cosmin	Director Direcția Foraj
Nicolau Eduard Traian	Director Direcția Managementul Resurselor Umane și Legislația Muncii
Vâtcă Delia Maria	Director Adjunct Direcția Managementul Resurselor Umane și Legislația Muncii
Grecu Marius Rareș	Director Direcția Control

Numele și prenumele	Funcția
Veza Marius Leonte	Director Direcția Contabilitate
Sasu Rodica	Director Direcția Suport Explorare-Producție
Popescu Bogdan Alexandru	Director Direcția Tehnologia Informației
Lupă Leonard Ionuț	Director Direcția Achiziții
Chertes Viorel Claudiu	Director Direcția Reglementări
Moldovan Radu Costică	Director Direcția Comercializare Energie
Mareș Gabriela Elena	Director Direcția Strategie, Relații Internaționale, Fonduri Europene
Antal Francisc	Director Direcția Calitate, Mediu, S.U.I.
Hațegan Gheorghe	Director Direcția Tehnică
Cornea Daniel	Director Direcția Investiții Management Proiecte
Sucursala Mediaș	
Totan Constantin Ioan	Director Sucursală
Achimeț Teodora Magdalena	Director Economic
Veress Tudoran Ladislau Adrian	Director Producție
Popa Bogdan	Director Tehnic
Sucursala Târgu Mureș	
Baciu Marius Tiberiu	Director Sucursală
Boșca Mihaela	Director Economic
Radu Cristian Gheorghe	Director Producție
Târsac Grigore	Director Tehnic
Sucursala Iernut	
Balazs Bela Atila	Director Sucursală
Hățăgan Olimpiu Sorin	Director Economic
Oprea Maria Aurica	Director Comercial
Bircea Angela	Director Tehnic
SIRCOSS	
Rotar Dumitru Gheorghe	Director Sucursală
Vacant	Director Economic
Gheorghiu Sorin	Director Tehnic
STTM	
Lucaci Emil	Director Sucursală
Ilinca Cristian Alexandru	Director Economic
Grosu Adrian Doru	Director Tehnic
Sucursala Buzău	
Guettat Morched	Director Sucursală
Bănică Dardu	Director Producție / Operațiuni
Sucursala Chișinău	
Selavârdeanu Cristian	Director Sucursală

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

Procedura de recrutare a Directorului General al DEPOGAZ a fost efectuată de către un expert independent contractat pentru derularea acestui proiect și s-a desfășurat conform prevederilor OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare.

În urma finalizării procedurii de recrutare, domnul Cârstea Vasile a fost numit în funcția de Director General al Depogaz prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 5/06.03.2023, încheindu-se cu acesta contract de mandat pe o perioadă de 4 ani, începând cu data de 06 martie 2023.

Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 9/02.06.2025, cu majoritate de voturi (4 pentru, 1 împotriva) a fost revocat cu justă cauză domnul Cârstea Vasile din funcția de Director General al Depogaz începând cu data de 03.06.2025 și, 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 guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare. De asemenea, prin aceeași Hotărâre a Consiliului de Administrație, cu majoritate de voturi (4 pentru, 1 împotriva) a fost aprobată demararea procedurii de selecție a Directorului General conform OUG nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

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
5.	Moise Sanda Mădălina	Director Calitate, S.S.M., Mediu până la data de 02.06.2025

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.

Resursele umane

La data de 30 iunie 2025 Grupul Romgaz înregistra un număr de **5.898** angajați iar SNGN Romgaz SA un număr de **5.376** angajați.

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

Specificații	2024		6 luni 2024		6 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	5.450
Număr de persoane nou angajate	259	240	107	101	58	54
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea/Grupul	262	252	139	135	137	128
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.977	5.450	5.948	5.428	5.898	5.376

Structura angajaților *S.N.G.N. Romgaz S.A.* la finele perioadei de raportare:

a) pe activități



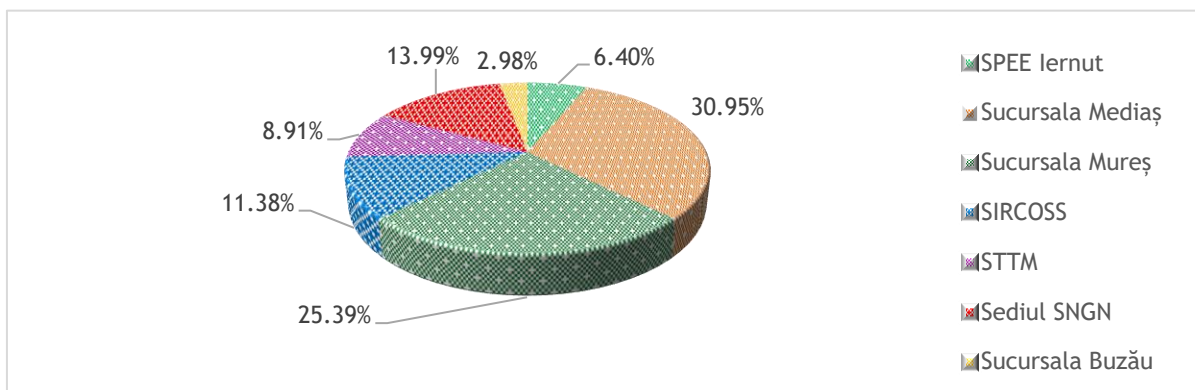
b) după nivelul de studii

- studii superioare 28,35%;
- studii medii 31,98%;
- școală de maiștri 1,82%;
- școală profesională 29,74%;
- studii generale diverse 8,11%;

c) pe categorii de vârstă

- sub 30 ani 5,49%;
- 30-40 ani 13,73%;
- 40-50 ani 26,66%;
- 50-60 ani 46,84%;
- peste 60 ani 7,29%;

d) pe sediu și sucursale



e) pe categorii

Entitatea	Muncitori	Maiștri	TESA	Total
1	2	3	4	5
Sediul SNGN	55	0	697	752
Sucursala Mediaș	1316	79	269	1664
Sucursala Târgu-Mureș	1100	48	217	1365
SIRCOSS	451	47	114	612
STTM	362	21	96	479
Sucursala Iernut	211	28	105	344
Sucursala Buzău	117	3	40	160
TOTAL	3612	226	1538	5376

Romgaz pe bursă

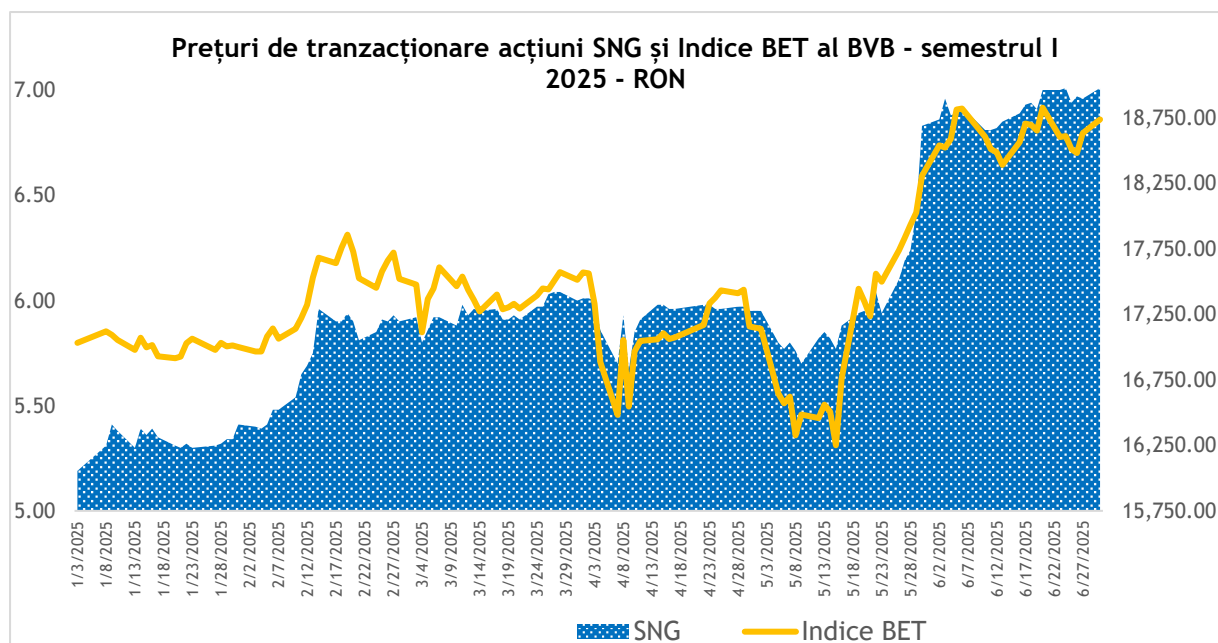
Începând cu data de 12 noiembrie 2013, S.N.G.N. Romgaz S.A. este listată la Bursa de Valori București („BVB”) și acțiunile Societății sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de BVB sub simbolul „SNG”.

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 semestrului 1 2025, după cum urmează:

- Locul 4 după capitalizarea bursieră în topul emitenților din categoria Premium a BVB. Cu o capitalizare bursieră la 30 iunie 2025 de 27.018,11 mil. lei, respectiv 5.320,93 mil. euro, ROMGAZ este a patra cea mai mare companie listată din România, fiind precedată de Hidroelectrica cu o capitalizare de 55.055,83 mil. lei (10.842,67 mil. euro), OMV Petrom cu o capitalizare de 46.920,68 mil. lei (9.240,53 mil. euro) și Banca Transilvania cu o capitalizare de 28.386,60 mil. lei (5.590,44 mil. euro);
- Locul 4 după valoarea totală a tranzacțiilor din semestrul I 2025 în topul emitenților din categoria Premium a BVB, cu 394,08 mil. lei, după Banca Transilvania, OMV Petrom și Hidroelectrica;
- Ponderi de 10,67% și 10,57% în indicii BET (top 20 emitenți) și BET-XT (top 30 emitenți), 18,50% în indicele BET-NG (energie și utilități), 10,67% în indicele BET-TR (BET Total Return) și 13,76% în indicele BET-EF (energie, utilități, finanțe).

Evoluția comparativă a prețurilor acțiunilor ROMGAZ și a indicelui BET (Bucharest Exchange Trading), în primele 6 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 2 din anii 2023, 2024 și 2025:

	30 iunie 2023	30 iunie 2024 ^{a)}	30 iunie 2025
Număr de acțiuni	385.422.400	3.854.224.000	3.854.224.000
Preț de închidere (lei)	44,25	5,96	7,01
Capitalizare			
• mil. lei	17.055	22.971	27.018
• mil. Euro	3.436	4.615	5.321
cursul de schimb BNR (lei/euro)	4,963	4,9771	5,0777

^{)} 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.*

Primul semestru al anului 2025 s-a caracterizat printr-o creștere accentuată a prețului acțiunii tranzacționate pe BVB, care a evoluat de la 5,14 lei/acțiune în data de 30 decembrie 2024 la 7,01 lei/acțiune în 30 iunie 2025 (+ 36,38%). Prețul mediu al perioadei a fost 5,98 lei/acțiune, pragul minim de 5,19 lei/acțiune fiind atins în prima zi de tranzacționare a anului, 3 ianuarie 2025, iar valoarea maximă de 7,01 lei/acțiune înregistrându-se în ultimele zile ale semestrului, respectiv 24 și 30 iunie 2025.

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 cel mai mare preț mediu al acțiunii, 6,92 lei, cu 15,7% mai mare decât prețul mediu al lunii mai (5,98 lei).

Deși în această perioadă au existat factori interni care au influențat pozitiv prețul acțiunii (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), dinamica prețului a fost determinată în mod semnificativ de factorii externi, atât de pe plan național (ex. alegerile prezidențiale, rezolvarea situației politice, măsurile ce urmează a fi luate pentru reducerea deficitului bugetar⁴) cât și de pe plan internațional, care au influențat piețele de capital globale (ex. perspectivele de soluționare a conflictului ruso-ucrainean, impunerea de noi taxe vamale de către SUA, noua realitate geopolitică, izbucnirea unui nou conflict militar între Iran și Israel).

⁴ Sursa: Ziarul Bursa, 17.06.2025

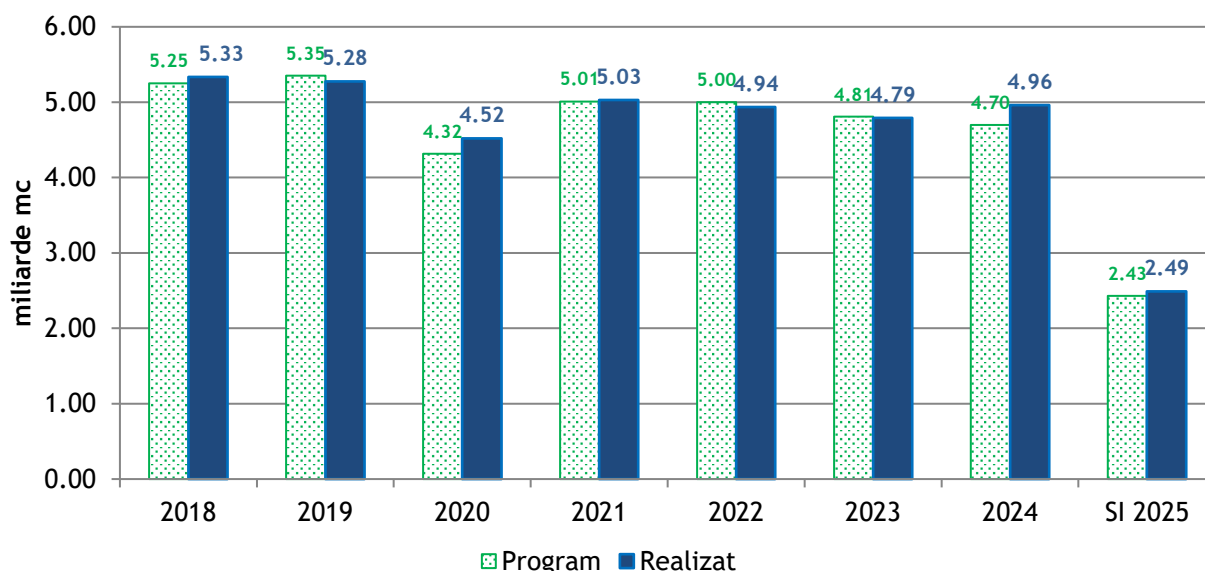
III. ANALIZA ACTIVITĂȚII GRUPULUI

3.1. Rezultate operaționale

O analiză retrospectivă relativă la volumele de gaze naturale produse în perioada 2018-2024 și semestrul I 2025 este prezentată în tabelul de mai jos:

Specificații	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	S1 2025
1	3	4	5	6	7	8	9	10
Program (mil.mc)	5.250	5.350	4.315	5.010	5.000	4.810	4.695	2.429
Realizat (mil.mc)	5.333	5.277	4.520	5.029	4.936	4.788	4.963	2.486
Diferențe (Realizat vs Program)								
• mil.mc	83	-73	205	19	-64	-22	268	57
• procentual %	101,6	98,6	104,7	100,4	98,7	99,5	105,7	102,3

În figura următoare este prezentată evoluția volumelor de gaze naturale produse în perioada 2018-2024 și semestrul I 2025, comparativ cu volumele programate.



Pentru realizarea acestor volume de gaze naturale, un impact pozitiv l-au avut următorii factori:

- introducerea în exploatare de noi sonde provenite din activitatea de explorare geologică, care au adus în circuitul economic noile descoperiri comerciale de gaze naturale;
- forajul și punerea în producție de noi sonde de exploatare;
- derularea proiectelor de reabilitare a producției de hidrocarburi derulate pe principalele zăcămintे mature de gaze;
- efectuarea de operații de reparație și intervenție în sondele inactive sau cu productivitate scăzută;
- optimizarea exploatării sondelor prin aplicarea de metode moderne pentru eliminarea apei acumulate în talpă, prin implementarea de tehnologii minim invazive la operațiile de reparații și intervenție, prin monitorizarea parametrilor de funcționare cu echipamente moderne de măsurare a presiunilor și debitelor.

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

Nr. crt.	Specificații	S1 2023	S1 2024	S1 2025	$\Delta 2025/2024$ (%)
0	1	2	3	4	$5=(4-3)/3 \times 100$
1.	Gaze naturale extrase brut - total	2.383,3	2.486,9	2.485,6	-0,05
2.	Consum tehnologic	35,9	36,5	39,7	8,8
3.	Gaze naturale proprii extrase net (1.-2.)	2.347,4	2.450,4	2.445,9	-0,2
4.	Gaze proprii injectate în depozite	32,0	165,6	0,6	n/a
5.	Gaze proprii extrase din depozite	143,8	13,9	168,0	1108,6
5.1.	Gaze vândute în depozit	22,7	77,1	4,1	n/a
6.	Diferențe din PCS-uri	0,7	3,5	1,9	-45,7
7.	Gaze naturale din producția proprie livrate (3.-4.+5.+5.1.-6.)	2.481,2	2.372,3	2.615,5	10,3
8.1.	Gaze livrate la CTE Iernut și Cojocna din gaze Romgaz	147,1	135,8	102,8	-24,3
8.2	Gaze autofurnizate		0,7	0,8	14,3
9.	Gaze naturale din producția proprie livrate în piață (7.-8.1-8.2.)	2.334,1	2.235,8	2.511,9	12,3
10.	Gaze naturale din asocieri (Amromco - 50%)	7,9	8,9	7,6	-14,6
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.)	2.349,7	2.244,8	2.526,6	12,6
13.	Gaze naturale din producția internă livrate (8.1+8.2+12.)	2.496,8	2.381,3	2.630,2	10,5
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.)	2.496,9	2.381,3	2.630,2	10,5
	Gaze totale extrase din depozite	1.157,3	983,6	1.249,5	27,0
	Gaze totale injectate în depozite	859,7	820,7	929,7	13,3

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

Cantitatea de gaze livrată de Romgaz în semestrul I 2025, reprezentând livrări către clienți și consumul din cadrul CTE Iernut, este mai mare cu 10,5% comparativ cu perioada similară a anului trecut.

3.2. Rezultate financiare consolidate

Veniturile Grupului provin din producția și livrarea de gaze naturale (producție și livrare gaze proprii, gaze aferente asocierilor în participațiune, livrare gaze achiziționate), din prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, producția și furnizarea de energie electrică și alte servicii specifice.

mii lei

Nr. crt.	Specificații	Semestrul I 2024	Semestrul I 2025	Variație (2025/2024)
0	1	2	3	$4=(3-2)/2 \times 100$
1	Venituri - total, din care:	4.215.702	4.514.131	7,08
	• venituri din exploatare	4.099.719	4.356.105	6,25
	• venituri financiare	115.983	158.026	36,25
2	Cifra de afaceri	3.896.939	4.248.065	9,01
3	Cheltuieli - total, din care:	2.050.014	2.505.002	22,19
	• cheltuieli de exploatare	2.012.516	2.361.459	17,34
	• cheltuieli financiare	37.498	143.543	282,80

Nr. crt.	Specificații	Semestrul I 2024	Semestrul I 2025	Variație (2025/2024)
4	Cota parte din rezultatul asociaților	3.359	3.819	13,69
5	Profit brut	2.169.047	2.012.948	-7,20
6	Impozit pe profit	331.834	333.711	0,57
7	Profit net	1.837.213	1.679.237	-8,60

Veniturile totale realizate în semestrul I 2025 au fost mai mari decât cele realizate în semestrul I 2024 cu 7,08%.

Rezultatele economico-financiare

Situația comparativă a rezultatelor economico-financiare consolidate este prezentată în tabelul de mai jos (mii lei):

Explicații	Semestrul I 2024	Semestrul I 2025	Variație (2025/2024)
1	2	3	$5=(3-2)/2 \times 100$
Rezultat din exploatare	2.087.203	1.994.646	-4,43
Rezultat financiar	78.485	14.483	-81,55
Cota parte din rezultatul asociaților	3.359	3.819	13,69
Rezultat brut	2.169.047	2.012.948	-7,20
Impozit pe profit	331.834	333.711	0,57
Rezultat net	1.837.213	1.679.237	-8,60

3.3. Activitatea investițională

Investițiile sunt esențiale pentru a contracara declinul producției, atât prin descoperirea de noi rezerve cât și prin îmbunătățirea gradului de recuperare actual prin reabilitarea, dezvoltarea și modernizarea facilităților existente.

La nivelul semestrului I 2025, valoarea investițiilor realizate la nivelul **Grupului Romgaz** este de 1.894.555 mii lei, reprezentând circa 75,99 % din valoarea investițiilor programate.

Societatea a realizat în perioada 2021 - 30 iunie 2025 investiții în valoare de **11.896.934 mii lei**, astfel:

mii lei

Perioada	2021	2022	2023	2024	Sem I 2025	Total
Realizări (mii lei)	417.658	5.584.823	1.106.161	3.000.232	1.788.060	11.896.934

Pentru anul 2025, **Romgaz** și-a programat investiții în valoare de 5.088.782 *mii lei*, din care programul pentru semestrul I este de 2.423.121 mii lei și a realizat 1.788.060 mii lei, ceea ce reprezintă :

- ✓ 73,79 % din investițiile planificate pentru semestrul I 2025;
- ✓ 34,14 % din Programul de Investiții pentru anul 2025;
- ✓ 155,87 % comparativ cu nivelul realizărilor înregistrate în semestrul I 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 semestrul I suma de 1.908.270 mii lei. Din această sumă Romgaz a acordat finanțare către RBS de 1.341.511 mii lei, ceea ce reprezintă:

- ✓ 70,30 % din suma planificată pentru semestrul I, 2025;
- ✓ 35,31 % din Programul aprobat pentru anul 2025 pentru proiectul Neptun Deep.

Investițiile au fost finanțate din surse proprii și surse atrase, astfel :

- exclusiv din surse proprii pentru investițiile în producție gaze naturale (onshore) și în *Asocieri Lukoil Overseas Atash B.V.*;

- surse proprii și Planul Național de Investiții (în cuantum de cca. 22% din cheltuielile eligibile) pentru obiectivul Sucursalei de Producție Energie Electrică Iernut „Dezvoltarea CTE Iernut și prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine de gaze”;
- surse proprii pentru proiectul Neptun Deep - finanțare acordată de SNGN Romgaz SA către Filiala Romgaz Black Sea Limited pentru susținerea activității curente și finanțarea investițiilor Filialei.

Din punctul de vedere al realizărilor fizice aferente perioadei analizate, au fost finalizate obiectivele începute în anii precedenți, s-au derulat activitățile de pregătire (proiectare, obținere terenuri, avize, acorduri, autorizații, proceduri de achiziții) pentru obiectivele noi și s-au executat lucrările de modernizare și reparații capitalizabile la sondele aflate în exploatare.

Aceste activități asigură premisa pentru înregistrarea realizărilor viitoare.

Comparativ cu perioada similară a anului precedent, situația realizărilor pe capitolele componente ale programului de investiții este prezentată în tabelul de mai jos:

mii lei

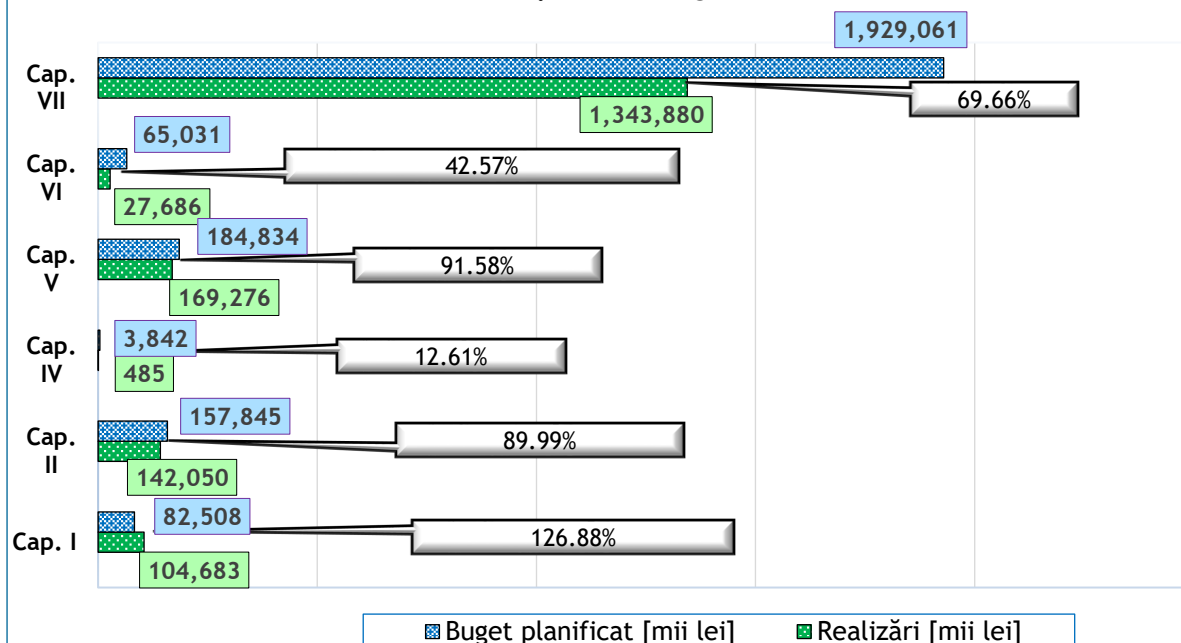
Capitol investiții	Realizări Semestrul I, 2024	Realizări Semestrul I, 2025	% realizări S1 2025/ S1 2024
1	2	3	4=3/2x100
1. Explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaze naturale	35.023	104.683	298,90
2. Exploatare câmpuri de gaze, infrastructură și utilități, producere energie electrică	98.948	142.050	143,56
4. Protecția mediului înconjurător	573	485	84,57
5. Retehnologizarea și modernizarea construcțiilor, instalațiilor și echipamentelor din dotare	147.528	169.276	114,74
6. Dotări și utilaje independente	34.506	27.686	80,24
7. Consultanță, studii și proiecte, softuri și licențe, imobilizări necorporale și financiare	830.602	1.343.880	161,80
TOTAL	1.147.180	1.788.060	155,87

Situația realizărilor înregistrate în semestrul I 2025, pe capitolele programului de investiții comparativ cu nivelul planificat la același semestru, este prezentată în tabelul următor:

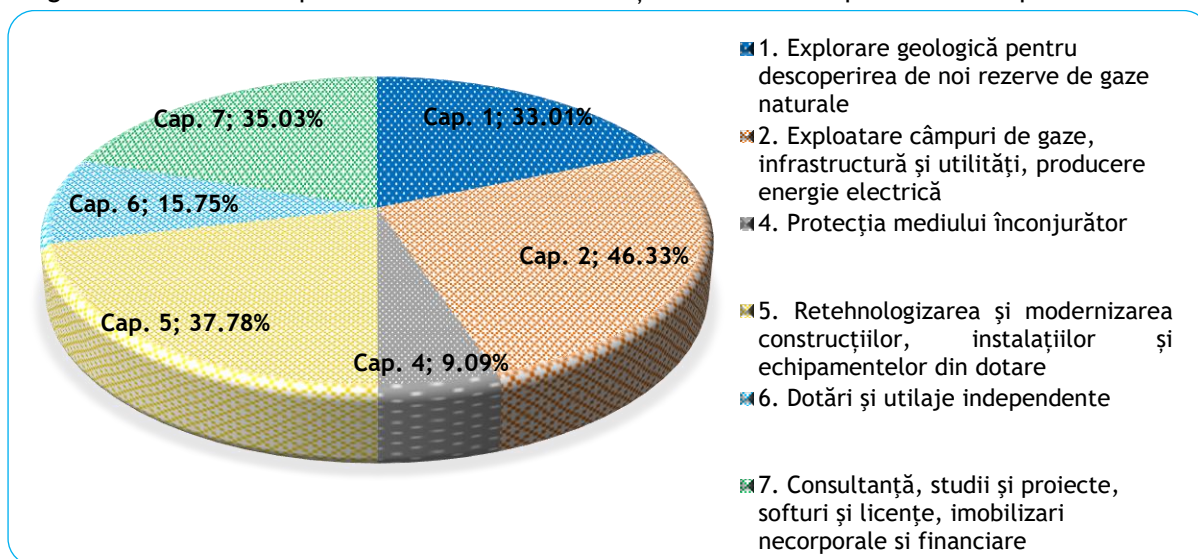
mii lei

Capitol investiții	Planificat S1	Realizări S1	%
1	2	3	4=3/2x100
1. Explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaze naturale	82.508	104.683	126,88
2. Exploatare câmpuri de gaze, infrastructură și utilități, producere energie electrică	157.845	142.050	89,99
4. Protecția mediului înconjurător	3.842	485	12,61
5. Retehnologizarea și modernizarea construcțiilor, instalațiilor și echipamentelor din dotare	184.834	169.276	91,58
6. Dotări și utilaje independente	65.031	27.686	42,57
7. Consultanță, studii și proiecte, softuri și licențe, imobilizări necorporale și financiare	1.929.061	1.343.880	69,66
TOTAL	2.423.121	1.788.060	73,79

Realizat vs. Planificat Semestrul I 2025



În figura următoare este prezentată structura investițiilor realizate în perioada de raportare:



O sinteză privind obiectivele fizice realizate ne indică faptul că, într-o măsură semnificativă, obiectivele stabilite au fost realizate sau sunt în curs de realizare, astfel:

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
1.	Execuție foraj sonde explorare .	12 sonde	3 sonde - foraj finalizat; 4 sonde în execuție foraj; 6 sonde în achiziție execuție lucrări de foraj.
2.	Pregătire foraj sonde explorare.	40 sonde	16 sonde în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere avize, acorduri, autorizație de construire).
3.	Foraj sonde exploatare	1 sondă	1 sondă în execuție lucrări de foraj
4.	Pregătire sonde de exploatare.	6 sonde	- Demersuri pentru pregătire (proiectare, obținere avize, acorduri, autorizație de construire).

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
5.	Infrastructură de suprafață - execuție instalații tehnologice (IT) la sonde rămase pe gaze; conducte colectoare; stații de comprimare; stații de uscare.	Realizarea a 6 instalații tehnologice cuprinse cu buget de execuție și 20 instalații de suprafață cuprinse cu buget de pregătire, 4 stații de uscare cuprinse cu buget de pregătire, 1 conductă colectoare cuprinsă cu buget de execuție și 3 conducte colectoare cuprinse cu buget de pregătire, 3 stații de comprimare cuprinse cu buget de pregătire, 3 compresoare de câmp.	- 5 instalații tehnologice de suprafață finalizate pentru punerea în producție a sondelor; - 7 instalații tehnologice de suprafață în execuție pentru punerea în producție a sondelor; - Pentru 1 sondă se achiziționează execuția instalațiilor tehnologice de suprafață; - 19 instalații tehnologice de suprafață în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere avize, acorduri, AC) pentru punerea în producție a sondelor; - Colector structura Caragele - Dămianca etapa I - este în faza de execuție ; - Conducta între colectorul de înaltă presiune Ø6" Gr. 106-17 Nadeș și colectorul Ø20" Nadeș Brateiu pentru care se achiziționează execuția; - Conducta Band-Ulieș fir II și Conducta Ulieș Sărmășel pentru care se achiziționează proiectarea și execuția; - Conducta colectoare gr.40 Piscu - compresor câmp gr.3 Piscu pentru care se achiziționează execuția; - Colector gaze naturale Giulești pentru care se achiziționează proiectarea; - Stația de Uscare gaze Daneș II - în curs de achiziție execuție; - Stația de Comprimare gaze Daneș II - se elaborează studiu de fezabilitate; - Stația de Uscare gaze Hârlești - se elaborează studiu de fezabilitate; - Stațiile de Uscare Giulești și Coșereni - în achiziție proiectarea; - Stație uscare Herepea + panou măsură fiscal se află în execuție; - Stația de Uscare Gaze Galbenu III și LTS (Low Temperature System) se află în faza de achiziție proiectare și execuție; - Compresoare de câmp - proiectare.
6.	Reparații capitalizabile sonde, reechipări și reactivări sonde	Cca. 160 sonde, corelat cu programul anual stabilit cu Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon (ANRMPSG)	s-a intervenit la 105 sonde, lucrări executate în regie proprie de către SIRCOSS.
7.	Achiziții echipamente și instalații performante specifice activității de bază	Achiziția de noi echipamente și instalații performante specifice activității de bază: 7 cisterne (habe), 24 seturi de scule echipament măsurătoare sondă pe cablu, 26 seturi de scule măsurătoare sondă pe sârmă, 15 seturi de scule pentru tub flexibil, 1 manifold, 4 seturi chei cu acționare hidraulică, 1	Au fost achiziționate următoarele: 2 autoplatforme cu braț, 12 autoutilitare cu platformă, 18 tractoare rutiere, 14 remorci tractoare rutiere, 2 buldoexcavatoare, 2 electrostivuitoare, 23 scule echipament de măsurare sondă pe cablu, 1 pompă de spălat cu apă caldă, 4 broaște cu acționare hidraulică 3 ½", 1 broască cu acționare hidraulică 4 ½", 3 containere vestiar, 23 scule echipament măsurare sonde pe cablu, 4 aparate de încălzire, 4 seturi chei cu acționare hidraulică, 7 cisterne - habe, 12 sisteme GPS, 1 motostivuitoare de 5 tone dotat cu braț de manipulare macara și cântar, pachet pentru scanare și digitalizare diagrame de sondă, echipament de șanfronat țevi,

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
		instalație de frezare independentă, 3 containere-module CAMP, 240 dale DURABASE, echipamente pentru detectarea și cuantificarea emisiilor de metan, sistem de determinare în flux a cantităților (volum și energie) de gaze naturale livrate, 1 pompă dozatoare fixă de injecție spumant lichid în sonde, diverse habe metalice de 10 și 30 mc; Achiziția de utilaje specifice pentru asigurarea transportului și activității de mentenanță : 1 autoplatformă, 6 semiremorci, 2 autoplatforme cu braț, 12 autoutilitare cu platformă, 18 tractoare rutiere, 14 remorci pentru tractoare rutiere, 3 automacarale, 3 autobasculante, 6 autovidanje, 2 buldoexcavatoare, 3 buldozere, 1 cilindru compactor, 2 electrostivuitoare, 1 autotractor, dale de pavare din materiale ușoare.	debitmetru apă uzată la Stația de Comprimare Țaga, 8 încărcătoare frontale articulate.
8.	Producția de energie electrică	Continuarea și finalizarea lucrărilor la CTE lernut	se află în derulare contractul „Finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului de investiții Dezvoltarea CTE lernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbină cu gaze” în cadrul căruia s-au realizat lucrări la partea electrică și de automatizări și s-au efectuat teste pe partea termomecanică, fiind inspectate/testate/verificate mai multe sisteme și circuite.
9.	Asocieri	<u>Lukoil Overseas:</u> - cota Romgaz este, în prezent, 12,2%; - menținerea actualei participații în perimetrul EX-30 Trident, Marea Neagră, - pregătire foraj , asigurare sonde în perimetrul Ex-Trident ;	- au fost efectuate lucrări în vederea pregătirii forajului sondelor din zăcămintul Lira 2A și au avut loc licitații în vederea achiziției lucrărilor de foraj; - în aprilie 2024 ANRMPSG a aprobat intrarea partenerilor asocierii în Etapa a II-a opțională a perioadei de evaluare.

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
		-studii geofizice și geochimice, cheltuieli de administrație și generale.	
		<u>Amromco Energy:</u> - cota Romgaz este de 50% - abandonarea a 8 sonde, conform Programului Anual	- au fost elaborate Caiete de Sarcini în vederea întocmirii Proiectului Tehnic și s-au efectuat demersuri în vederea obținerii avizelor necesare; - au fost obținute permise și autorizații în vederea abandonării sondelor și efectuării lucrărilor de demolare a facilităților grupurilor de sonde și a lucrărilor de demolare a drumurilor de acces la sondele abandonate.
		<u>Raffles Energy:</u> - Acordul de Cooperare în Comun pentru perimetrul E3-1 Brodina (Cota Romgaz este de 50%) - Proiectul Gas to Power (G2P) repunerea în producție experimentală a sondei 1 Voitineli	- a fost elaborat un Studiu de Soluție de către o companie locală (din Suceava); - au fost obținute: Certificatul de Urbanism reactualizat și o parte din avizele necesare de la companiile de utilități din zonă; - ANRMPSG a solicitat întocmirea unui nou studiu până la data de 15.09.2025.
10.	Imobilizări financiare	Finanțare acordată de SNGN Romgaz SA către Filiala Romgaz Black Sea Limited pentru susținerea activității curente și finanțarea investițiilor Filialei. Pentru primul semestru al anului 2025 a fost planificată acordarea de finanțare în valoare de 1.908.270 mii lei.	a fost acordată finanțare pentru dezvoltarea infrastructurii Filialei Black Sea Limited în valoare de 1.341.511 mii lei.

În perioada analizată au fost puse în funcțiune investiții însumând 244.339 mii lei.

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

- acordarea de finanțare lunară către Filiala Black Sea Limited mai mică decât nivelul planificat;
- în cadrul asocierii cu compania LUKOIL - forajul sondei a fost amânat de către Operator, iar decizia referitoare la calendarul operațiunilor care se vor desfășura în viitor se va lua doar în luna august 2025;
- 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 Sistem* 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;
- întârzierile înregistrate în cadrul proiectului „Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine cu gaze” sunt cauzate în principal de planificarea deficitară a lucrărilor, tergiversarea în elaborarea unor părți din proiectul tehnic, insuficiența personalului de execuție în șantier;
- pentru proiectul „Construire Scară de pești la nivelul barajului Centralei Termo-Electrice Iernut”, lucrările de execuție au fost întârziate ca urmare a suspendării acestora din cauza temperaturilor negative înregistrate în primul trimestru al anului 2025, ulterior executantul lucrărilor confruntându-

- se cu imposibilitatea intrării în șantier pentru o perioadă de aproximativ 45 de zile din cauza inundațiilor provocate de râul Mureș în zona scării de pești;
- întârzieri cauzate de durata mare necesară 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;
 - livrări cu întârziere ale unor mijloace fixe/obiective de investiții.

Pentru anul 2025, S.N.G.N. ROMGAZ S.A. Filiala de înmagazinare gaze naturale DEPOGAZ SRL Ploiești are un program de investiții aprobat în valoare de **198.573** mii lei.

Finanțarea investițiilor s-a făcut atât din surse proprii, cât și din fonduri europene.

Referitor la Proiectul PCI 6.20.7 Bilciurești Underground Gas Storage „Daily Withdrawal Capacity Increase - Bilciurești UGS” Lucrări de „Creșterea capacității zilnice de extracție gaze naturale în Depozitul Bilciurești”, acesta este finanțat parțial din fonduri europene prin Mecanismul pentru Interconectarea Europei CEF Energy, în baza Acordului de grant ARES (2023) 3025367/28.04.2023. Valoarea grantului acordat este de 38 milioane euro. La data semnării contractului a fost deblocat un avans reprezentând 50% din valoarea grantului. Suma a fost transferată în conturile societății în luna iulie 2023.

Sumele necesare pentru asigurarea finanțării acestui proiect, în afară de grant, se asigură din surse proprii și împrumuturi. Sursele proprii de finanțare provin din profitul societății. În baza documentelor transmise la încheierea anilor fiscali 2023 și 2024, SNGN Romgaz SA Medias a acceptat reducerea dividendelor datorate de DEPOGAZ în calitate de filială în scopul finanțării proiectelor majore. Valoarea finanțării 131 milioane lei, dividende 2024 și 105 milioane lei, dividende 2023, constituie un total de 236 milioane lei.

În semestrul I al anului 2025, S.N.G.N. ROMGAZ S.A. Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ SRL Ploiești a avut un program de investiții aprobat în valoare de 57.140,50 mii lei și a realizat 23.668,71 mii lei, ceea ce reprezintă un procent de 41,42% din acesta, astfel:

mii lei

Nr. crt.	Specificații	Program	Realizări
0	1	2	3
1.	Exploatarea câmpurilor și depozitelor subterane de gaze, infrastructură și utilități în câmpuri și depozite	7.700,00	7.410,97
2.	Activități pentru înmagazinarea subterană a gazelor naturale	33.000,00	15.811,75
3.	Modernizarea și re tehnologizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare, a infrastructurii de suprafață, a utilităților	11.200,00	47,49
4.	Dotări și utilaje independente	3.210,50	335,76
5.	Cheltuieli pentru consultanță, studii și proiecte, soft, licențe și brevete, etc.	2.030,00	62,74
	TOTAL GENERAL	57.140,50	23.668,71

Notă: valorile din tabel nu sunt conforme cu IFRS.

Obiectivele principale de investiții la care s-au înregistrat realizări în semestrul I 2025 sunt următoarele:

1. Modernizarea infrastructurii sistemului de înmagazinare gaze naturale - Bilciurești

În cursul semestrului I au fost realizate lucrări cuprinse în Faza II a proiectului astfel:

- Acordul contractual de lucrări aferent PCI 6.20.7 Bilciurești Underground Gas Storage „Daily Withdrawal Capacity Increase - Bilciurești UGS” Lucrări de „Creșterea capacității zilnice de extracție gaze naturale în Depozitul Bilciurești” - Lot 1 „Modernizări grupuri sonde”: 152,95 mii lei.
- Acordul contractual de lucrări aferent PCI 6.20.7 Bilciurești Underground Gas Storage „Daily Withdrawal Capacity Increase - Bilciurești UGS” Lucrări de „Creșterea capacității zilnice de extracție gaze naturale în Depozitul Bilciurești” - Lot 2 „Modernizări sonde”: 13.694,18 mii lei.
- Acordul contractual de lucrări aferent PCI 6.20.7 Bilciurești Underground Gas Storage „Daily Withdrawal Capacity Increase - Bilciurești UGS” Lucrări de „Creșterea capacității zilnice de extracție gaze naturale în Depozitul Bilciurești” - Lot 3 „Colector de injecție/extracție DN600 PN150 Butimanu - Bilciurești”: 53,29 mii lei.

- Acordul contractual de lucrări aferent PCI 6.20.7 Bilciurești Underground Gas Storage „Daily Withdrawal Capacity Increase - Bilciurești UGS” Lucrări de „Creșterea capacității zilnice de extracție gaze naturale în Depozitul Bilciurești” - Lot 4 „Sistem răcire”: 27,25 mii lei.
- Acordul contractual de lucrări aferent PCI 6.20.7 Bilciurești Underground Gas Storage „Daily Withdrawal Capacity Increase - Bilciurești UGS” Lucrări de „Creșterea capacității zilnice de extracție gaze naturale în Depozitul Bilciurești” - Lot 5 „Digitalizare a procesului de înmagazinare gaze în Depozitul Bilciurești”: 9,87 mii lei.
- Cheltuieli generale de proiect: 315,54 mii lei.

2. Creșterea capacității de stocare subterană gaze naturale a Depozitului Ghercești

În cursul semestrului I al anului 2025 a rămas suspendată elaborarea proiectului tehnic pentru faza de proiectare modernizări 15 sonde în cadrul Depozitului Ghercești, motivul fiind dificultățile întâmpinate în achiziția terenurilor necesare execuției proiectului.

- În cadrul obiectivului de investiții „Instalație de comprimare, uscare și măsură gaze naturale pentru creșterea capacității de înmagazinare subterană a gazelor în Depozitul Ghercești” au fost înregistrate cheltuieli privind proiectarea în valoare de 36,49 mii lei.
- În cadrul obiectivului de investiții „Instalație de comprimare, uscare și măsură gaze naturale pentru creșterea capacității de înmagazinare subterană a gazelor în Depozitul Ghercești” s-au achitat taxe pentru avize și acorduri și emiterea Autorizației de Construire în valoare de 1.558,67 mii lei.

3. Creșterea capacității de stocare subterană gaze naturale în Depozitul Sărmășel (Transilvania)

În cursul semestrului I al anului 2025 au continuat și s-au finalizat lucrările la instalațiile tehnologice de suprafață, la amenajarea căilor de acces, a platformelor dalate și împrejmuirilor aferente celor 6 sonde noi, cuprinse în Faza I a proiectului „Creșterea capacității de înmagazinare subterană a gazelor a Depozitului Sărmășel de la 900 mil. mc/ciclu la 1550 mil. mc/ciclu”, astfel:

- lucrări de foraj a 6 sonde noi și a instalațiilor tehnologice de suprafață, careu și drum acces: 7.410,97 mii lei;
- modernizare a 12 sonde existente: 11,00 mii lei;
- lucrări de proiectare pentru alimentare cu a doua linie electrică la Stația de Comprimare Sărmășel: 62,74 mii lei.

4. Alte realizări în semestrul I 2025 în cadrul Programului de investiții au constat în achiziția și punerea în funcțiune de utilaje independente și dotări, lucrări de modernizare și re tehnologizare a instalațiilor și echipamentelor din dotare, a infrastructurii de suprafață, a utilităților, după cum urmează:

- Containere modulare pentru posturile de pază și sisteme antiefracție/ supraveghere video - 247,76 mii lei;
- Construcții modulare prefabricate - 88,00 mii lei.

Proiectele de dezvoltare a sistemului de înmagazinare gaze naturale sunt cuprinse și în Planul de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport gaze naturale pentru perioada 2024-2033, aprobat de ANRE prin decizia nr. 2717/17.12.2024.

Pentru anul 2025, **Filiala Romgaz Black Sea Limited** are un program de investiții total aprobat în valoare 3.818.484 mii lei.

În primele 6 luni ale anului 2025, Filiala a avut un program de investiții aprobat în valoare de 1.921.011 mii lei și a realizat 1.424.337 mii lei, ceea ce reprezintă un procent de 74,15% din acesta, astfel:

Nr. crt.	Specificații	Program S1 2025 (mii lei)	Realizări S1 2025 (mii lei)
1.	Activități de dezvoltare	1.901.375	1.423.777
2.	Activități de explorare	19.637	559
	TOTAL GENERAL	1.921.011	1.424.337

Notă: valorile din tabel nu sunt conforme cu IFRS.

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

Progresul înregistrat în semestrul I 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.

În semestrul I 2025 s-au marcat realizări cheie în cadrul proiectului:

- În trimestrul 1 2025 a început forajul primei sonde de exploatare gaze naturale din proiectul Neptun Deep⁵. Lucrările de foraj și echipare a sondelor continuă pe structura Pelican Sud în largul Mării Negre. În total se vor realiza zece sonde de gaze naturale, din care patru pe zăcămintul Pelican Sud și șase pe zăcămintul Domino.
- În trimestrul 2 2025 au început lucrările de construire a microtunelului la Tuzla, județul Constanța, România.

În paralel cu operațiunile de foraj și execuția microtunelului, lucrările continuă la diferitele componente ale proiectului Neptun Deep: platforma de producție este în construcție, se fabrică sistemele aferente infrastructurii subacvatice, se lucrează la construcția navei suport pentru operațiunile de producție, precum și la construcția stației de măsurare a gazelor naturale și a centrului de control.

Proiectul 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.

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 semestrul I 2025 confirmă angajamentul titularilor de îndeplinire a programului de dezvoltare-exploatare a zăcămintelor de gaze naturale Pelican Sud și Domino din perimetrul Neptun Deep.

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.

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.

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 progresul proiectului Neptun Deep: <https://www.romgaz.ro/proiectul-neptun-deep-avanseaza-conform-planului-realizari-ianuarie-iunie-2025>.

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

IV. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1. Prețuri și tarife

Cadrul de reglementare pentru desfășurarea activităților privind **producția**, transportul, **distribuția**, **furnizarea și înmagazinarea gazelor naturale**, modalitățile de organizare și funcționare a sectorului gazelor naturale, de acces pe piață, precum și criteriile și procedurile aplicabile pentru acordarea de autorizații și/sau licențe în sectorul gazelor naturale este stabilit de Legea nr.123/2012⁶.

Grupul Romgaz acționează atât pe piața reglementată, desfășurând activitatea de distribuție gaze naturale, cât și pe piața nereglementată, desfășurând activități de producție și furnizare gaze naturale și energie electrică și activități de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale

Activitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale este un serviciu public, o activitate dereglementată și poate fi desfășurată numai de operatori licențiați de către ANRE în acest scop. Tarifele pentru desfășurarea activității de înmagazinare subterană sunt aprobate de către Consiliul de Administrație al Depogaz.

Situația tarifelor de înmagazinare practicate în primul semestru al anului 2025 este prezentată în tabelul următor:

Componenta de tarif	U.M.	Tarife (01.01.2025-31.03.2025)	Tarife (01.04.2025-30.06.2025)
Componentă volumetrică pentru <i>injecția</i> gazelor naturale	lei/MWh	6,86	6,47
Componentă fixă pentru <i>rezervarea capacității</i> de înmagazinare	lei/MWh/ciclu de înmagazinare	10,34	10,85
Componentă volumetrică pentru <i>extracția</i> gazelor naturale	lei/MWh	5,43	5,34

DEPOGAZ deține Licența nr. 1942/2014 pentru operarea celor 5 depozite de înmagazinare subterană a gazelor naturale, dezvoltate în zăcăminte de gaze depletate, a căror capacitate cumulată reprezintă aproximativ 90,54% din capacitatea totală de înmagazinare a României.

Comercializarea gazelor naturale

Politica de comercializare gaze naturale a Romgaz este întemeiată pe principii guvernate de transparență, concurență, tratament egal și nediscriminatoriu, eficiență și eficacitate.

În contextul celor stabilite în politica de comercializare și ținând seama de reglementările specifice incidente, comercializarea gazelor naturale se realizează utilizând două canale de vânzare: tranzacționarea pe piața centralizată administrată de Bursa Română de Mărfuri și negocieri bilaterale.

Comercializarea gazelor naturale în semestrul I 2025 a fost influențată într-o anumită măsură, atât din punct de vedere cantitativ cât și al modului de formare a prețurilor, de reglementări specifice, respectiv OUG nr.27/2022 și OUG nr.6/2025.

1. Furnizarea de gaze naturale la preț reglementat

În baza acestor reglementări, OTS - Operatorul de Transport și Sistem (S.N.T.G.N. Transgaz S.A.), pe baza informațiilor transmise de producătorii de gaze naturale, pe de o parte și de furnizorii clienților casnici (FCC), furnizorii producătorilor de energie termică (FPET), direct de către producătorii de energie termică (PET) și respectiv de către operatorii de rețele de transport și distribuție (OR), a determinat și transmis fiecărui producător cantitățile de gaze naturale reprezentând obligația de contractare pentru perioadele 1 aprilie 2022-31 martie 2023, 1 aprilie 2023-31 martie 2024, 1 aprilie 2024-31 martie 2025 și 1 aprilie 2025-31 martie 2026, la prețuri reglementate, respectiv la 150 lei/MWh până la 31 martie 2024 și 120 lei/MWh, începând cu 1 aprilie 2024.

Cantitățile de gaze naturale stabilite de OTS ca obligație de livrare în sarcina Romgaz sunt următoarele (MWh):

- pentru perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023: 28.839.939 MWh;
- pentru perioada 1 aprilie 2023-31 martie 2024: 41.256.848 MWh;

⁶ Legea nr.123 din 10 iulie 2022 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

- pentru perioada 1 aprilie 2024-31 martie 2025: 25.151.880 MWh;
- pentru perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026: 40.541.044 MWh.

Cantitățile livrate în baza OUG nr. 27/2022 (până la 31 martie 2025), respectiv OUG nr. 6/2025 (din 1 aprilie 2025) sunt după cum urmează:

- Semestrul I 2024: **15.303.990 MWh**, din care:
 - FCC: 11.985.916 MWh;
 - PET: 2.461.033 MWh, din care 112.118 MWh livrați în calitate de FUI⁷;
 - OR: 853.791 MWh;
 - CC: 3.250 MWh, din care 623 MWh livrați în calitate de FUI.
- Semestrul I 2025: **20.440.770 MWh**, din care:
 - FCC: 15.978.248 MWh;
 - PET: 3.679.992 MWh, din care 13.559 MWh livrați în calitate de FUI⁸;
 - OR: 777.157 MWh;
 - CC: 5.374 MWh, din care 2.249 MWh livrați în calitate de FUI.

2. Furnizarea de gaze naturale la preț plafonat

Conform prevederilor art.1 alin.(2) din OUG nr.27/2022 cu modificările și completările ulterioare, „pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2025” și conform prevederilor art.1 alin.(3) din OUG nr.6/2025 „pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2025 - 31 martie 2026”, prețul final facturat de către furnizorii de gaze naturale este:

- a) maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici denumiți în continuare CC;
- b) maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncasnici al căror consum anual de gaze naturale realizat în anul anterior la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum și în cazul producătorilor de energie termică.

Cantitatea de gaze naturale care a fost facturată la preț plafonat în semestrul I 2025 este de **2.291 MWh** (din care 1904 MWh FUI) iar cea aferentă semestrului I 2024 de 26.369 MWh (din care 62 MWh FUI).

Cantitatea de gaze naturale comercializată în semestrul I 2025 a fost de **26.531,5 GWh**, fiind cu 3.035,25 GWh mai mare decât cantitatea comercializată în semestrul I 2024 (23.496,25 GWh) și cu 3.122 GWh, respectiv 13,34 %, mai mare decât cantitatea programată a fi comercializată.

Din întreaga cantitate comercializată în semestrul I 2025, 77,04 % sunt gaze livrate în baza OUG nr. 27/2022 pe trimestrul I 2025 și OUG nr. 6/2025 pe trimestrul II 2025, respectiv 20.440,77 GWh.

În tabelul următor sunt prezentate prețurile medii de furnizare a gazelor naturale în perioada 2023 - iunie 2025:

Specificații	U.M.	2023	2024	S1 2025
1	2	5	6	7
Preț mediu furnizare gaze din producția internă ⁹	lei/1000 mc	1.722,51	1.443,57	1.393,95
	lei/MWh	163,85	137,19	132,35

⁷ Furnizor de ultimă instanță (FUI) - furnizorul desemnat de autoritatea competentă pentru a presta serviciul de furnizare gaze naturale, în condiții specifice reglementate de ANRE, clienților finali al căror furnizor se află în situația de a i se retrage licența de furnizare în cursul desfășurării activității sau în orice altă situație identificată de ANRE în care clienții finali nu au asigurată furnizarea de gaze naturale din nicio altă sursă.

⁸ Furnizor de ultimă instanță (FUI) - furnizorul desemnat de autoritatea competentă pentru a presta serviciul de furnizare gaze naturale, în condiții specifice reglementate de ANRE, clienților finali al căror furnizor se află în situația de a i se retrage licența de furnizare în cursul desfășurării activității sau în orice altă situație identificată de ANRE în care clienții finali nu au asigurată furnizarea de gaze naturale din nicio altă sursă.

⁹ inclusiv gazele marfă și fără costul serviciilor.

Distribuția gazelor naturale

Tarifele de distribuție reglementate practicate în perioada analizată, sunt aprobate prin ordine ale ANRE, după cum urmează:

- ↳ Ordinul nr. 45/2023 privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea Națională de Gaze Naturale „ROMGAZ” - S.A. Mediaș (începând cu data de 1 aprilie 2023);
- ↳ Ordinul nr. 40/2024 privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea Națională de Gaze Naturale „ROMGAZ” - S.A. Mediaș (începând cu data de 1 iulie 2024).

Tarifele practicate sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Specificații	01.04.2023-30.06.2024	01.07.2024-30.06.2025
Tarife de distribuție (lei/MWh):		
• C1 cu consum până la 280 MWh	74,05	89,68
• C2 cu consum anual între 280 și 2.800 MWh	65,13	78,88
• C3 cu consum anual între 2.800 și 28.000 MWh	58,29	70,59

4.2. Litigii

Situația sintetică a litigiilor în care este implicată societatea la data de 30 iunie 2025, și valoarea acestora se prezintă astfel:

- numărul total de litigii înregistrate în evidențele societății este de 165 cauze în curs de soluționare, din care circa:
 - 64 de cauze în care Romgaz este reclamantă;
 - 101 de cauze în care Romgaz este pârâtă;
 - 3 cauze în care Romgaz este parte civilă/vătămată;
- valoarea totală (aproximativă) a dosarelor litigioase în care societatea este parte: 334 milioane lei;
- valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care societatea are calitatea de reclamantă este de 270,5 milioane lei;
- valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care societatea este pârâtă este de aproximativ 63,5 milioane lei;
- valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care Romgaz este parte civilă/vătămată este de 233 mii lei.

4.3. Acte juridice încheiate în condițiile art.52 din OUG nr.109/2011

Conform prevederilor art.52 alin.(6) din OUG nr.109/2011 „În rapoartele semestriale și anuale ale consiliului de administrație [...] se vor menționa, într-un capitol special, actele juridice încheiate în condițiile alin.(1) și (3), [...]”.

Alin.(1) prevede următoarele:

„Consiliul de administrație [...] convoacă adunarea generală a acționarilor pentru aprobarea oricărei tranzacții dacă aceasta are, individual sau într-o serie de tranzacții încheiate, o valoare mai mare de 10% din valoarea activelor nete ale întreprinderii publice sau mai mare de 10% din cifra de afaceri a întreprinderii publice potrivit ultimelor situații financiare auditate, cu administratorii ori directorii sau, după caz, cu membrii consiliului de supraveghere ori ai directoratului, cu angajații, cu acționarii care dețin controlul asupra societății sau cu o societate controlată de aceștia”.

Alin.(2): „Obligația de convocare revine consiliului de administrație [...] și în cazul tranzacțiilor încheiate cu soțul sau soția, rudele ori afinii până la gradul IV inclusiv ai persoanelor prevăzute la alin.(1)”.

Alin.(3): „Consiliul de administrație [...] informează acționarii, în cadrul primei adunări generale a acționarilor ce urmează încheierii actului juridic, asupra oricărei tranzacții încheiate de întreprinderea publică cu: a) persoanele prevăzute la alin.(1) și (2), dacă valoarea tranzacției este sub nivelul stabilit la alin.(1); b) o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, dacă tranzacția are o valoare, individual sau într-o serie de tranzacții, de cel puțin echivalentul în lei a 100.000 euro”.

Tranzacțiile încheiate conform art.52 din OUG nr.109/2011 se regăsesc postate pe website-ul Romgaz, www.romgaz.ro, secțiunea Investitori - Rapoarte interimare.

Suplimentar obligației prevăzute de art. 52 din OUG nr. 109/2011, conform art.108 alin (1) din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, „*Emitenții anunță public, prin întocmirea și publicarea unui raport, tranzacțiile semnificative cu părți afiliate, ulterior aprobării acestora potrivit alin. (8) și cel târziu la momentul încheierii lor*”.

Alin. (3) prevede următoarele:

„În sensul alin. (1), prin „**tranzacție semnificativă**” se înțelege orice transfer de resurse, servicii sau obligații indiferent dacă acesta presupune sau nu plata unui preț, a cărui valoare individuală sau cumulată reprezintă mai mult de 5% din activele nete ale emitentului, potrivit ultimelor raportări financiare individuale publicate de emitent, [...]”

Alin (8): „Tranzacțiile semnificative cu părți afiliate sunt aprobate de consiliul de administrație sau de supraveghere al emitentului în conformitate cu proceduri care împiedică o parte afiliată să profite de poziția sa și care oferă o protecție adecvată a intereselor emitentului și ale acționarilor care nu sunt părți afiliate, inclusiv ale acționarilor minoritari. Partea afiliată nu poate participa la aprobarea, respectiv la votul tranzacției semnificative care implică respectiva parte afiliată, sub sancțiunea nulității, prin decizie a instanței, a hotărârii luate cu încălcarea acestei interdicții.”

Prin modificările și completările aduse de Legea nr. 11/2025 la Legea 24/2017, începând cu data de 15 martie 2025, aliniatul (9) a fost modificat având următorul cuprins: „Prevederile alin. (1), (2) și (4)-(8) nu se aplică tranzacțiilor încheiate pe parcursul desfășurării normale a activității în condiții normale ale pieței”.

Drept urmare, începând cu 15 martie 2025, ROMGAZ nu mai publică rapoarte privind tranzacțiile semnificative cu părțile afiliate, dacă acestea sunt încheiate pe parcursul desfășurării normale a activității în condiții normale ale pieței.

4.4. Principalele riscuri și incertitudini aferente semestrului I 2025

Riscuri operaționale:

- ☞ Nerealizarea în totalitate a programului de producție gaze naturale (realizarea parțială a producției planificate) sub acțiunea unor factori care pot afecta capacitățile de producție, cum ar fi:
 - defecte majore survenite în funcționarea stațiilor de uscare, stațiilor de comprimare, conductelor colectoare, a căror remediere presupune o perioadă îndelungată de timp;
 - presiuni ridicate în Sistemul Național de Transport (SNT), care influențează în mod negativ performanțele în exploatare ale capacităților de producție;
 - reducerea consumului de gaze naturale pe unele subsisteme din cadrul SNT, cu impact negativ asupra livrărilor de gaze din producția Romgaz obținută din sursele captive acestor direcții de consum;
 - reducerea gradului de utilizare a capacităților de producție ca urmare a condițiilor meteo nefavorabile (sistări de alimentare cu energie electrică, alunecări de teren - ruperi de conducte);
 - nerespectarea graficului de execuție a lucrărilor aferente punerii în funcțiune a capacităților noi de producție (instalații tehnologice, conducte colectoare etc);
 - lipsa de materiale și piese de schimb pentru execuția lucrărilor de mentenanță preventivă și corectivă la principalele obiective productive ale societății (sonde, stații de uscare, stații de comprimare, conducte).
- ☞ Creșterea costurilor de producție ca urmare a apariției unor reglementări naționale sau europene.

Riscuri în activitatea de investiții:

- ☞ nerealizarea fizică și valorică a Programului de Investiții, în cazul apariției unor situații neprevăzute pe parcursul derulării;
- ☞ execuția defectuoasă sau cu întârziere a lucrărilor de investiții, ca urmare a nerespectării prevederilor caietelor de sarcini, specificațiilor proiectelor tehnice, precum și a graficelor de execuție.

4.5. Auditul public intern

În perioada 1 ianuarie - 30 iunie 2025, activitatea Serviciului Audit Public Intern din cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A. s-a desfășurat conform Planului anual de audit public intern, avizat de Consiliul de Administrație. Serviciul este organizat ca structură distinctă, aflată în subordinea directă a Consiliului de

Administrație, având rolul de a furniza asigurări independente privind eficiența și conformitatea proceselor din cadrul societății.

Rezultate semestriale:

Au fost finalizate 3 misiuni de audit public intern, dintre care două de regularitate/conformitate și una de evaluare, fiind formulate 17 recomandări. Domeniile auditate au vizat: tehnologia informației, forajul sondelor, sistemul de control intern managerial și activitatea Biroului Audit Public Intern din cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A. - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL, aflată sub autoritatea Serviciului Audit Public Intern. Recomandările au avut ca scop optimizarea proceselor, reducerea riscurilor și creșterea eficienței operaționale.

Tot în această perioadă, în cadrul demersurilor de consolidare a cadrului procedural, au fost actualizate *Normele metodologice specifice privind organizarea și exercitarea activității de audit public intern în cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A. și entităților aflate sub autoritatea S.N.G.N. Romgaz S.A. Mediaș (S.N.G.N. Romgaz S.A. - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești S.R.L.)*. Acestea au fost avizate de Ministerul Energiei - Compartimentul Audit Public Intern și aprobate de Consiliul de Administrație, fiind în prezent aplicabile în activitatea curentă.

Calitate și impact:

Auditul public intern contribuie prin activitățile pe care le desfășoară și prin recomandările formulate în cadrul misiunilor de audit realizate, la adăugarea de plus valoare în cadrul companiei. Calitatea rapoartelor de audit intern constituie unul dintre obiectivele principale ale activității de audit intern din cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A., acestea constituind esența muncii de audit intern, reflectând capacitatea profesională a auditorilor interni.

Un indicator al calității rapoartelor de audit este faptul că, proiectele rapoartelor de audit public intern au fost transformate în rapoarte de audit public intern, în lipsa unor puncte de vedere din partea structurilor auditate care să modifice constatările inițiale. Constatările au fost susținute de documente justificative, iar pentru deficiențele/problemele identificate au fost formulate recomandări prin care s-a urmărit eficientizarea activităților auditate.

Rapoartele de audit au fost avizate de Consiliul de Administrație, fără observații sau neasumări din partea acestuia.

Activitatea de monitorizare:

Activitatea de monitorizare a implementării recomandărilor formulate în cuprinsul rapoartelor de audit avizate, creșterea eficienței implementării acestora, precum și respectarea termenelor de implementare asumate prin Planul de acțiune, reprezintă o preocupare permanentă a Serviciului Audit Public Intern.

Pe parcursul semestrului I al anului 2025, au fost **monitorizate 39** recomandări aflate în termen din anii anteriori, cât și din anul curent, cu următoarele rezultate:

- **15** recomandări implementate în termenul stabilit;
- **16** recomandări parțial implementate (în curs de implementare), pentru care termenul de implementare stabilit nu a fost depășit;
- **8** recomandări neimplementate, din care:
 - **6** recomandări pentru care termenul de implementare stabilit nu a fost depășit;
 - **2** recomandări cu termenul de implementare depășit.

4.6. Relația cu investitorii

Romgaz, fiind o societate listată la BVB, a realizat următoarele activități pentru îndeplinirea cerințelor de informare și transparență asupra activității societății:

- ✎ publicarea de rapoarte periodice (financiare), rapoarte curente și comunicate cu privire la noile evenimente apărute în activitatea societății, conform prevederilor legale aplicabile emitenților de pe piața de capital;
- ✎ organizarea de teleconferințe periodice cu investitorii și analiștii financiari pentru discutarea rezultatelor economico-financiare raportate (conform calendarului de comunicare financiară aprobat de conducerea societății);
- ✎ participarea la conferințe organizate de brokeri/instituții financiare locale și internaționale (sub formă de întâlniri 1x1 cu investitorii);
- ✎ participarea la întâlniri/discuții telefonice la solicitarea analiștilor financiari/investitorilor;
- ✎ realizarea de materiale de prezentare a societății - ca suport de discuții în întâlnirile cu investitorii, precum și de rapoarte cu date operaționale preliminare - pentru publicarea pe BVB;

- ✎ furnizarea de răspunsuri prompte la solicitările de informații formulate de analiști/investitori - ca activitate permanentă;
- ✎ participarea la alte evenimente dedicate pieței de capital.

În semestrul I 2025, pentru informarea transparentă a investitorilor, Romgaz a participat la evenimente și a derulat anumite activități specifice, astfel:

- 1 teleconferință organizată de Romgaz cu analiștii financiari și investitorii, pentru discutarea rezultatelor economico-financiare preliminare raportate pentru anul 2024 - în data de 28 februarie 2025;
- 1 teleconferință, pentru discutarea rezultatelor economico-financiare raportate pentru trimestrul 1 2025 - în data de 16 mai 2025;
- 2 conferințe internaționale, organizate la Varșovia de Erste Group Bank AG și la Londra de Wood & Company Financial Services a.s., sub formă de întâlniri 1x1 cu investitori financiari instituționali;
- participarea la întâlniri și conferințe telefonice cu investitori financiari instituționali;
- furnizarea de răspunsuri prompte la solicitările de informații adresate de analiști financiari și investitori (informații publice legislative, operaționale, financiare).

4.7. Sponsorizări

Implicarea Romgaz în proiecte sau programe de interes pentru progresul comunităților este motivată de dorința de a veni în întâmpinarea așteptărilor societății, prin susținerea financiară prin sponsorizare parțială sau totală a unor acțiuni și inițiative, în limita resurselor financiare bugetate, dovedind o atitudine pro-activă în domeniul responsabilității sociale și sporind gradul de conștientizare a părților implicate cu privire la importanța și beneficiile aplicării principiilor de responsabilitate socială.

Romgaz vizează susținerea proiectelor sau programelor de interes pentru progresul comunităților care au drept scop îmbunătățirea calității vieții, a bunăstării și sănătății comunităților, vizând îndeosebi zonele în care compania își desfășoară activitatea, fără a exclude, însă, extinderea zonei de intervenție.

În Semestrul I 2025, Romgaz a efectuat sponsorizări în valoare de 2,99 milioane lei, repartizate pe domenii astfel:

- 0,80 milioane lei pentru sănătate (categoria a) din OUG nr.2/2015);
- 1,74 milioane lei pentru educație, social și sport (categoria b) din OUG nr.2/2015);
- 0,45 milioane lei pentru alte domenii (categoria c) din OUG nr.2/2015).

V. SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ CONSOLIDATĂ

5.1. Situația interimară a poziției financiare consolidate

În tabelul de mai jos este prezentat rezumatul situației poziției financiare consolidate la 30 iunie 2025, comparativ cu 31 decembrie 2024:

INDICATOR	31 decembrie 2024 (mii lei)	30 iunie 2025 (mii lei)	Δ (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	8.418.794	9.885.243	17,42
Imobilizări necorporale	5.131.142	5.130.031	-0,02
Investiții în asociați	59.426	63.245	6,43
Creanțe privind impozitul amânat	356.640	362.464	1,63
Alte investiții financiare	5.616	5.603	-0,23
Active privind drepturile de utilizare	13.424	15.000	11,74
Total active imobilizate	13.985.042	15.461.586	10,56
Active circulante			
Stocuri	394.073	371.108	-5,83
Certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră	137.244	185.314	35,03
Creanțe comerciale și alte creanțe	837.805	948.758	13,24
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	2.625.339	2.888.788	10,03
Alte active	79.362	156.243	96,87
Creanțe privind impozitul pe profit curent	3.863	-	-100,00
Numerar și echivalent de numerar	1.852.154	1.441.871	-22,15
Total active circulante	5.929.840	5.992.082	1,05
TOTAL ACTIVE	19.914.882	21.453.668	7,73
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	4.914.321	-22,80
TOTAL CAPITALURI	14.186.076	15.260.970	7,58
Datorii pe termen lung			
Datorii privind beneficiile acordate la pensionare	204.550	203.624	-0,45
Provizioane	351.789	356.417	1,32
Venituri în avans	386.849	386.839	0,00
Împrumuturi bancare	484.975	330.051	-31,94
Obligațiuni	2.476.433	2.529.270	2,13
Datorii de leasing	10.899	12.281	12,68
Total datorii termen lung	3.915.495	3.818.482	-2,48
Datorii pe termen scurt			
Datorii comerciale și alte datorii	456.770	539.555	18,12
Datorii privind contractele cu clienții	290.811	125.569	-56,82
Datorii cu impozitul pe profit curent	3.563	126.478	3.449,76
Venituri în avans	486	381	-21,60

INDICATOR	31 decembrie 2024 (mii lei)	30 iunie 2025 (mii lei)	Δ (%)
Provizioane	162.689	114.021	-29,91
Datorii de leasing	4.729	4.458	-5,73
Împrumuturi bancare	323.371	330.094	2,08
Obligațiuni	24.545	85.320	247,61
Alte datorii	546.347	1.048.340	91,88
Total datorii pe termen scurt	1.813.311	2.374.216	30,93
Total datorii	5.728.806	6.192.698	8,10
TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII	19.914.882	21.453.668	7,73

ACTIVE IMOBILIZATE

Totalul activelor imobilizate a înregistrat o creștere de 10,56%, adică cu 1.476,54 milioane lei. Creșterea este generată, în principal, de investițiile realizate în S1 2025 în dezvoltarea proiectului Neptun Deep (1.427,88 milioane lei). Pentru construcția noii centrale electrice cu ciclu combinat cu turbine pe gaze de la Iernut a fost investită suma de 80,5 milioane lei.

ACTIVE CIRCULANTE

Stocuri

Stocurile au scăzut față de 31 decembrie 2024 cu 22,97 milioane lei (-5,83%) ca urmare a scăderii stocului de gaze al Romgaz în depozite. În primul semestru al anului 2025, Romgaz a extras din depozite 168,0 milioane m³, cantitatea injectată în depozite fiind de doar 0,6 milioane m³.

Creanțe comerciale și alte creanțe

Creanțele comerciale și alte creanțe au crescut la 30 iunie 2025 față de finalul anului precedent cu 110,95 milioane lei (+13,24%). 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 165 milioane lei la 30 iunie 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 iunie 2025 față de 31 decembrie 2024 cu 96,87% se datorează în principal avansurilor plătite pentru investițiile în facilitățile de înmagazinare (+35,7 milioane lei) și impozitului pe construcții introdus începând cu 1 ianuarie 2025. Acest impozit, în valoare de 15,3 milioane lei, a fost înregistrat ca o cheltuială în avans și va afecta lunar rezultatul exercițiului.

CAPITALURI ȘI REZERVE

Capitalurile proprii ale Grupului au crescut cu 7,58% datorită profitului realizat în primul semestru al anului 2025.

DATORII PE TERMEN LUNG

Datoriile pe termen lung au înregistrat în primul semestru al anului 2025 o scădere față de 2024 de 2,48% în sumă de 97,01 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 creștere de 560,91 milioane lei față de 31 decembrie 2024. În continuare sunt prezentate principalele influențe.

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 iunie 2025 reprezintă impozitul aferent celui de-al doilea trimestru al anului 2025, scadent în luna iulie 2025.

Obligațiuni

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

Alte datorii

Creșterea cu 501,99 milioane lei a altor datorii pe termen scurt este determinată de dividendele aprobate spre distribuire de către acționarii Romgaz de 604,34 milioane lei, termenul de plată a acestora fiind în luna iulie 2025.

5.2. Situația interimară a rezultatului global consolidat

Sinteza rezultatului global consolidat al Grupului pentru perioada 1 ianuarie-30 iunie 2025, comparativ cu perioada similară a anului 2024, se prezintă astfel:

Descriere	S1 2024 (mii lei)	S1 2025 (mii lei)	Variație (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=3-2	5=4/2x100
Cifra de afaceri	3.896.939	4.248.065	351.126	9,01
Costul mărfurilor vândute	(52.093)	(58.279)	6.186	11,87
Venituri financiare	114.573	103.078	(11.495)	-10,03
Alte câștiguri sau pierderi	(9.957)	(35.180)	25.223	253,32
Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	2.939	(7.884)	n/a	n/a
Variația stocurilor	39.705	(48.104)	n/a	n/a
Venituri din producția de imobilizări	124.564	147.914	23.350	18,75
Materii prime și consumabile	(77.577)	(96.958)	19.381	24,98
Amortizare și depreciere	(280.739)	(345.534)	64.795	23,08
Cheltuieli cu personalul	(511.750)	(557.673)	45.923	8,97
Taxe și impozite	(668.416)	(795.309)	126.893	18,98
Cheltuieli financiare	(34.073)	(65.835)	31.762	93,22
Cheltuieli de explorare	(51.140)	(27.225)	(23.915)	-46,76
Cota parte din rezultatul asociaților	3.359	3.819	460	13,69
Cheltuieli cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră	(77.027)	(45.463)	(31.564)	-40,98
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	(288.579)	(414.377)	125.798	43,59
Alte venituri	38.319	7.893	(30.426)	-79,40
Profit înainte de impozitare	2.169.047	2.012.948	(156.099)	-7,20
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(331.834)	(333.711)	1.877	0,57
Profitul net	1.837.213	1.679.237	(157.976)	-8,60

Cifra de afaceri

În semestrul încheiat la 30 iunie 2025, Grupul Romgaz a realizat o cifră de afaceri consolidată în valoare de 4,25 miliarde lei, comparativ cu 3,90 miliarde lei realizată în aceeași perioadă a anului 2024.

Creșterea cifrei de afaceri provine, în principal, din creșterea cu 9,38% (+318,84 milioane lei, ajungând la nivelul de 3,72 miliarde lei) a veniturilor din vânzarea gazelor naturale (inclusiv serviciile aferente). Din punct de vedere cantitativ, livrările de gaze au fost mai mari cu 12,3% în S1 2025 față de S1 2024. Din punct de vedere cantitativ, în S1 2025, livrările de gaze în baza OUG 27/2022 (perioada ianuarie-martie 2025), respectiv OUG 6/2025 (perioada aprilie-iunie 2025) au reprezentat 77,26% din totalul livrărilor.

În ceea ce privește activitatea de furnizare a energiei electrice, în S1 2025 Grupul a livrat cu 32,51% mai puțini MWh decât în S1 2024. Având în vedere că în prezent nu mai este în vigoare mecanismul de achiziție centralizată a energiei electrice introdus de OUG nr. 27/2022 (valabil în S1 2024) și deși prețul de vânzare obținut de Grup a fost mai ridicat cu aproximativ 46%, cifra de afaceri din această activitate a scăzut cu 1,49% (-2,69 milioane lei) până la nivelul de 177,32 milioane lei.

Veniturile din vânzarea de condensat au crescut cu 12,03 milioane lei (+27,4%) la o producție în creștere de 52,93%.

Veniturile consolidate din servicii de înmagazinare au crescut cu 8,44% în S1 2025 față de S1 2024.

Alte câștiguri sau pierderi

În S1 2025 Grupul a înregistrat o pierdere netă de 35,18 milioane lei, generată în cea mai mare parte de diferențele 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 primul semestru al anului 2025 comparativ cu S1 2024 cu 23,08% ca urmare a majorării cu 69,74 milioane lei a cheltuielilor cu ajustările de depreciere a activelor imobilizate. Ajustările de depreciere au fost înregistrate pentru active individuale, nu ca urmare a unui test de depreciere.

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 primul semestru al anului 2025 costuri cu dobânda de 60,42 milioane lei, din care s-a capitalizat în costul proiectului Neptun Deep suma de 17,94 milioane lei.

Taxe și impozite

Cheltuiala cu taxe și impozite a crescut cu 18,98% în primul semestru al anului 2025 față de perioada similară a anului anterior. Creșterea de 126,89 milioane lei este cauzată în principal de majorarea cu 92,66 milioane lei (+24,22%) a cheltuielilor cu impozitul pe veniturile suplimentare, acestea ajungând în S1 2025 la nivelul de 475,26 mil. lei. Creșterea acestui impozit a avut loc în primul trimestru al anului 2025, când Grupul a vândut 69,51% din cantitatea livrată la preț reglementat, față de 80,20% în T1 2024. În T2 2025, ca urmare a creșterii ponderii cantităților vândute la preț reglementat (86,64% față de 49,73% în T2 2024), impozitul pe veniturile suplimentare a scăzut cu 151,55 milioane lei față de perioada similară a anului 2024. Față de T1 2025, impozitul este mai mic cu 167,94 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 de șase luni încheiată la 30 iunie 2025 față de perioada similară a anului 2024 este generat de achiziția unui număr mai mic de certificate.

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 (+54,96 milioane lei).

În continuare, prezentăm situația comparativă consolidată a rezultatului global consolidat interimar pe segmente pentru perioada ianuarie-iunie 2025, respectiv ianuarie-iunie 2024.

Structura indicatorilor pe segmente de activitate - **lunie 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	4.248.065	4.000.296	297.238	263.512	246.679	(559.660)
Costul mărfurilor vândute	(58.279)	(23.413)	(1)	(34.215)	(650)	-
Venituri financiare	103.078	2.537	6.698	153	144.621	(50.931)
Alte câștiguri sau pierderi	(35.180)	(7.782)	2.057	(65)	(36.864)	7.474
Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	(7.884)	(6.825)	(968)	(77)	(14)	-
Variația stocurilor	(48.104)	(49.354)	-	124	1.126	-
Venituri din producția de imobilizări	147.914	144.261	-	3.653	-	-
Materii prime și consumabile	(96.958)	(65.715)	(24.495)	(196.774)	(20.575)	210.601
Amortizare și depreciere	(345.534)	(247.306)	(11.418)	(20.229)	(77.167)	10.586
Cheltuieli cu personalul	(557.673)	(280.918)	(41.820)	(29.927)	(205.008)	-
Taxe și impozite	(795.309)	(765.798)	(12.214)	(14.236)	(3.061)	-
Cheltuieli financiare	(65.835)	(11.911)	(1.531)	(13)	(70.650)	18.270
Cheltuieli de explorare	(27.225)	(27.225)	-	-	-	-
Cota parte din rezultatul asociaților	3.819	-	-	-	3.819	-
Cheltuieli cu certIFICATELE DE emisii de gaze cu efect de seră	(45.463)	8	-	(45.462)	(9)	-
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	(414.377)	(542.471)	(96.401)	(54.042)	(70.956)	349.493
Alte venituri	7.893	5.930	160	43	2.029	(269)
Profit înainte de impozitare	2.012.948	2.124.314	117.305	(127.555)	(86.680)	(14.436)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(333.711)	(24.799)	(19.456)	-	(289.456)	-
Profitul perioadei	1.679.237	2.099.515	97.849	(127.555)	(376.136)	(14.436)

Structura indicatorilor pe segmente de activitate - **lunie 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	3.896.939	3.628.198	281.626	254.420	231.562	(498.867)
Costul mărfurilor vândute	(52.093)	(158)	(1)	(51.374)	(560)	-
Venituri financiare	114.573	1.832	5.464	93	175.129	(67.945)
Alte câștiguri sau pierderi	(9.957)	(8.438)	(237)	56	(1.623)	285
Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	2.939	18.540	-	(1.444)	(14.157)	-
Variația stocurilor	39.705	38.672	-	24	1.009	-
Venituri din producția de imobilizări	124.564	122.029	-	2.535	-	-
Materii prime și consumabile	(77.577)	(47.223)	(22.641)	(159.330)	(19.050)	170.667
Amortizare și depreciere	(280.739)	(197.626)	(10.172)	(4.463)	(41.162)	(27.316)
Cheltuieli cu personalul	(511.750)	(268.330)	(39.227)	(28.242)	(175.951)	-
Taxe și impozite	(668.416)	(649.889)	(9.875)	(7.012)	(1.640)	-
Cheltuieli financiare	(34.073)	(11.478)	(1.158)	(20)	(22.226)	809
Cheltuieli de explorare	(51.140)	(51.140)	-	-	-	-
Cota parte din rezultatul asociaților	3.359	-	-	-	3.359	-
Cheltuieli cu certIFICATELE DE emisii de gaze cu efect de seră	(77.027)	-	-	(77.027)	-	-
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	(288.579)	(436.936)	(88.847)	(53.131)	(38.224)	328.559
Alte venituri	38.319	35.953	23	239	2.328	(224)
Profit înainte de impozitare	2.169.047	2.174.006	114.955	(124.676)	98.794	(94.032)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(331.834)	17.489	(16.758)	-	(332.565)	-
Profitul perioadei	1.837.213	2.191.495	98.197	(124.676)	(233.771)	(94.032)

5.3. Situația fluxurilor de trezorerie consolidate

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

INDICATOR 1	Sem. I 2024 (mii lei) 2	Sem. I 2025 (mii lei) 3	Variație (%) 4=(3-2)/2x100
Fluxuri de numerar din activități operaționale			
Profitul net aferent perioadei	1.837.213	1.679.237	-8,60
Cheltuieli cu impozitul pe profit	331.834	333.711	0,57
Cota parte din rezultatul asociaților	(3.359)	(3.819)	13,69
Cheltuieli cu dobânzile	22.409	52.925	136,18
Venituri din dividende	(686)	-	n/a
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	11.664	12.910	10,68
Venituri cu dobânzile	(113.887)	(103.078)	-9,49
(Câștiguri)/Pierderi din cedarea activelor imobilizate	4.162	7.317	75,80
Variația provizionului cu dezafectarea recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului	(1.709)	(966)	-43,48
Variația altor provizioane	(14.522)	(55.852)	284,60
Cheltuieli cu deprecierea activelor de explorare	4.366	23.452	437,15
Deprecierea activelor imobilizate	20.392	71.049	248,42
Diferențe nete de curs valutar	775	47.450	6.022,58
Cheltuieli cu amortizarea	255.981	235.593	-7,96
Pierderi/(Câștiguri) nete din creanțele comerciale și alte creanțe	(2.552)	8.229	n/a
Deprecierea stocurilor	3.393	3.583	5,60
Venituri din subvenții	(9)	-	n/a
Dobânzi plătite	(21.633)	(10.032)	-53,63
Impozit pe profit plătit	(2.004.700)	(212.757)	-89,39
Numerar generat din activități operaționale, înainte de variația capitalului circulant	329.132	2.088.952	534,69
Variația capitalului circulant			
(Creștere)/Descreștere valoare stocuri	(106.799)	19.580	n/a
(Creștere)/Descreștere creanțe comerciale și alte creanțe	468.154	(196.063)	n/a
Creștere/(Descreștere) datorii comerciale și alte datorii	48.105	(313.528)	n/a
Numerar net generat din activități operaționale	738.592	1.598.941	116,49
Fluxuri de numerar din activități de investiții			
Încasări din vânzarea investițiilor în alte entități	0	13	n/a
Numerar plasat în depozite bancare	(3.205.062)	(3.431.021)	7,05
Numerar încasat din depozite bancare ajunse la scadență	5.348.009	3.176.681	-40,60
Dobânzi încasate	119.257	106.645	-10,58
Încasări din vânzarea de imobilizări	191	336	75,92
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (corporate)	(1.210.687)	(1.632.334)	34,83

INDICATOR 1	Sem. I 2024 (mii lei) 2	Sem. I 2025 (mii lei) 3	Variație (%) 4=(3-2)/2x100
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (necorporale)	(1.271)	(2.027)	59,48
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(33.629)	(62.405)	85,57
Subvenții primite	15.800	-	n/a
Numerar net utilizat în activități de investiții	1.032.608	(1.844.112)	n/a
Fluxuri de numerar din activități de finanțare			
Rambursare împrumuturi bancare	(161.652)	(161.694)	0,03
Dividendele plătite	(431)	(316)	-26,68
Plăți de leasing	(2.197)	(3.102)	41,19
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(164.280)	(165.112)	0,51
Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalente de numerar	1.606.920	(410.283)	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	2.142.130	1.441.871	-32,69

VI. EXECUȚIA CONTRACTELOR DE MANDAT ALE ADMINISTRATORILOR ȘI DIRECTORILOR

Contractele de mandat ale administratorilor

Administratorii Romgaz au fost aleși pentru un mandat de 4 ani, începând cu 16 martie 2023.

La baza activității acestora stă, pe lângă contractul de mandat, și Planul de administrare 2023-2027 aprobat de către Consiliul de Administrație prin Hotărârea nr. 76 din 1 august 2023. Planul de Administrare reprezintă instrumentul de lucru utilizat de administratorii Romgaz în scopul îndeplinirii indicatorilor de performanță aprobați de Adunarea Generală a Acționarilor și asumați prin act adițional la contractul de mandat.

Punctele de reper ale contractelor de mandat ale Administratorilor Romgaz în perioada de referință, sunt următoarele:

- 14 martie 2023 - Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, prin Hotărârea nr. 5, alege membrii Consiliului de Administrație și aprobă contractul de mandat pentru o durată de 4 ani începând cu data de 16 martie 2023;
- 11 septembrie 2023 - acționarii Romgaz aprobă prin Hotărârea nr. 12 indicatorii de performanță financiari și nefinanciari și actul adițional la contractul de mandat al administratorilor privind stabilirea și acordarea componentei variabile a remunerației, a modului de calcul și de plată al acesteia;
- 27 noiembrie 2023 - Adunarea Generală a Acționarilor aprobă prin Hotărârea nr. 15 actul adițional având ca obiect corectarea erorilor identificate în Anexa nr. 1 la Actul Adițional aprobat prin HAGOA nr. 12 din 11 septembrie 2023;
- 30 iunie 2025 - Adunarea Generală a Acționarilor aprobă prin Hotărârea nr. 5 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 Ordinului președintelui AMEPIP nr. 651/2024, care vor constitui anexa la contractele de mandat ale directorilor și membrilor Consiliului de Administrație al S.N.G.N. ROMGAZ S.A., precum și actul adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație.

Contractele de mandat ale directorilor

Directorii au fost numiți pentru un mandat de 4 ani, începând cu data de 16 mai 2023.

La baza activității acestora stă, pe lângă contractul de mandat, și Planul de administrare 2023-2027 aprobat de către Consiliul de Administrație prin Hotărârea nr. 76 din 1 august 2023. Componenta de management a planului a fost întocmită de directori în vederea realizării indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari aprobați și asumați.

Punctele de reper ale contractelor de mandat ale directorilor Romgaz în perioada de referință, sunt următoarele:

- 15 mai 2023 - Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr. 55, numește Directorul General, Directorul General Adjunct și Directorul Economic pentru un mandat de 4 ani, începând cu data de 16 mai 2023 și aprobă contractele de mandat ale acestora;
- 16 mai 2023 - Consiliul de Administrație Romgaz, prin Hotărârea nr. 57, aprobă actele adiționale privind încetarea cu acordul părților a contractelor de mandat provizorii ale directorilor Romgaz începând cu data de 16 mai 2023;
- 19 septembrie 2023 - Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr. 87, aprobă încheierea actelor adiționale la contractele de mandat ale directorilor având ca obiect stabilirea și acordarea componentei variabile a remunerației, a modului de calcul și de plată al acesteia;
- 19 decembrie 2023 - Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr. 115, aprobă încheierea actului adițional la contractul de mandat al directorilor Romgaz având ca obiect corectarea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari aprobați prin HAGOA nr. 12 din 11 septembrie 2023.

Criteriile și obiectivele de performanță stabilite în contractele de mandat constituie criterii și obiective de performanță a activității administratorilor și directorilor.

Măsurile și acțiunile de urmat în vederea realizării obiectivelor strategice stabilite prin Planul de administrare, vor fi monitorizate anual, printr-o serie de indicatori de performanță, aprobați prin Hotărârea AGOA nr. 5/2025, după cum urmează:

a) Pentru administratorii neexecutivi

Nr. crt.	Indicatori de performanță (ICP)	Obiectiv
INDICATORI FINANCIARI		
1	Cifra de afaceri	Realizarea țintei asumate prin BVC
2	Marja EBITDA	Minimum asumat
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare	Mentținerea la nivelul asumat prin BVC
4	Productivitatea muncii (în unități valorice)	Realizarea țintei asumate prin BVC
5	Raportul dintre datorie și EBITDA	Mai mare decât 0
6	Marja de profit din exploatare	Minimum 24,70%
7	Rata de plată a dividendelor	50%
8	Rata cheltuielilor de capital	Minimum 6,19%
9	Rata lichidității curente	Minimum 1,00
10	Rata de rotație a creanțelor	Minimum 3,14
INDICATORI NEFINANCIARI		
11	Declinul producției de gaze naturale	Mentținerea unui declin anual maximal
12	Emisiile din domeniul de aplicare 1t	Reducerea/mentținerea emisiilor specifice de CO ₂ (tCO ₂ /MWh energie electrică produsă)
13	Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată
14	Numărul mediu de ore de formare per angajat	Minimum 18
15	Instituirea unui sistem de siguranță a angajaților	DA
15	Frecvența totală a accidentelor înregistrate	0
17	Scorul satisfacției clienților	Minimum 75%
18	Rata membrilor independenți în CA	Mai mare de 55%
19	Numărul ședințelor CA	Minimum 12/an
20	Rata de participare la ședințele CA	100%
21	Numărul de reuniuni ale Comitetului de Audit	Minimum 4/an
22	Rata femeilor care ocupă funcții de director	Minimum 30%
23	Raportarea la timp a indicatorilor de performanță ai societății, conform calendarului financiar	Respectarea integrală a termenelor de raportare
24	Implementarea Sistemului Național Anticorupție	Implementarea la termen a măsurilor prevăzute în Planul de integritate Romgaz

b) Pentru administratori executivi/directori cu mandat, indicatorii de performanță financiari și nefinanțari rezultați din Planul de administrare asumați prin contractul de mandat în scopul îndeplinirii obiectivelor Romgaz, sunt prezentați în tabelul următor:

Nr. crt.	Indicatori de performanță (ICP)	Obiectiv
INDICATORI FINANCIARI		
1	Cifra de afaceri	Realizarea țintei asumate prin BVC
2	Marja EBITDA	Minimum asumat

Nr. crt.	Indicatori de performanță (ICP)	Obiectiv
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare	Menținerea la nivelul asumat prin BVC
4	Productivitatea muncii (în unități valorice)	Realizarea țintei asumate prin BVC
5	CapEX	Realizarea unui nivel minim față de programul cuprins în BVC
6	Raportul dintre datorie și EBITDA	Mai mare decât 0
7	Marja de profit din exploatare	Minimum 24,70%
8	Rata de plată a dividendelor	50%
9	Rata lichidității imediate	Minimum 0,80
10	Rata de rotație a stocurilor	Minimum 6,02
INDICATORI NEFINANCIARI		
11	Declinul producției de gaze naturale	Menținerea unui declin anual maximal
12	Emisiile din domeniul de aplicare 1t	Reducerea/menținerea emisiilor specifice de CO ₂ (tCO ₂ /MWh energie electrică produsă)
13	Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată
14	Cota de piață	Mai mare de 40%
15	Numărul mediu de ore de formare per angajat	Minimum 18
16	Numărul de instruiți în materie de siguranță	4
17	Frecvența totală a accidentelor înregistrate	0
18	Scorul satisfacției clienților	Minimum 75%
19	Stabilirea politicilor de gestionare a riscurilor	DA
20	Număr de angajați cu echivalent normă întreagă	Minimum 99% din numărul mediu de angajați
21	Rata diferenței de remunerare între angajații de sex feminin și cei de sex masculin	Mai mic sau egal cu zero
22	Raportarea la timp a indicatorilor de performanță ai societății, conform calendarului financiar	Respectarea integrală a termenelor de raportare
23	Implementarea Sistemului Național Anticorupție	Implementarea la termen a măsurilor prevăzute în Planul de integritate Romgaz

Prezentăm în continuare gradul de realizare al indicatorilor de performanță pentru perioada ianuarie - iunie 2025, cu mențiunea că în contractele de mandat ale administratorilor neexecutivi și executivi și ale directorilor nu sunt prevăzute ținte intermediare, ci doar la nivel de an financiar.

6. Indicatori financiari realizați pentru administratorii executivi și neexecutivi

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Țintă ianuarie- iunie 2025	Realizări ianuarie - iunie 2025	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite ianuarie- iunie 2025
1	Cifra de afaceri	Realizarea țintei asumate prin BVC	3.535.063	4.030.007	1,14
2	Marja EBITDA	Minimum 41%	41,00%	74,32%	1,81
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare	Menținerea la nivelul asumat prin BVC	389,95	268,03	1,45
4	Productivitatea muncii (în unități valorice)	Realizarea țintei asumate prin BVC	680,68	785,56	1,15
5	CapEX	Realizarea unui nivel minim față de programul cuprins în BVC	75%	74%	0,98
6	Raportul dintre datorie și EBITDA	Mai mare decât 0	>0	2,38836	1,00
7	Marja de profit din exploatare	Minimum 24,70%	24,70%	47,20%	1,91
8	Rata de plată a dividendelor	Minimum 50%	conform prevederilor legale	conform prevederilor legale	1,00
9	Rata cheltuielilor de capital	Minimum 6,19%	6,19%	8,7%	1,40
10	Rata lichidității curente	Minimum 1,00	1,00	2,82	2,82
11	Rata lichidității imediate	Minimum 0,80	0,80	2,64	3,30
12	Rata de rotație a stocurilor	Minimum 6,02	6,02	10,94	1,82
13	Rata de rotație a creanțelor	Minimum 3,14	3,14	4,92	1,57

Prezentăm în continuare gradul de realizare al acestora pentru perioada ianuarie-iunie 2025.

6.1. Indicatori de performanță ai administratorilor neexecutivi

a) Indicatori financiari realizați

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite ianuarie-iunie 2025	Pondere administratori neexecutivi	Pondere în gradul de îndeplinire administratori neexecutivi
1	Cifra de afaceri	Realizarea țintei asumate prin BVC	1,14	4%	4,56%
2	Marja EBITDA	Minimum 41%	1,81	4%	7,25%
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare (lei)	Mentținerea la nivelul asumat prin BVC	1,45	3%	4,36%
4	Productivitatea muncii (în unități valorice) (lei)	Realizarea țintei asumate prin BVC	1,15	4%	4,62%
5	Raportul dintre datorii și EBITDA	Mai mare decât 0	1,00	4%	4,00%
6	Marja de profit din exploatare	Minimum 24,70%	1,91	3%	5,73%
7	Rata de plată a dividendelor	Minimum 50%	1,00	4%	4,00%
8	Rata cheltuielilor de capital	Minimum 6,19%	1,40	5%	7,00%
9	Rata lichidității curente	Minimum 1,00	2,82	3%	8,46%
10	Rata de rotație a creanțelor	Minimum 3,14	1,57	1%	1,57%
Grad de îndeplinire indicatori financiari				35%	51,54%

b) Indicatori nefinanțari realizați

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Realizări ianuarie-iunie 2025	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite ianuarie-iunie 2025	Pondere administratori neexecutivi	Pondere în gradul de îndeplinire administratori neexecutivi
Operaționali					25%	21,09%
1	Declinul producției de gaze naturale	Mentținere declin anual de max. 2,5% comparativ cu anul 2022	106,63%	1,07	7%	7,49%
2	Emisiile din domeniul de aplicare 1t	reducerea/mentținerea emisiilor specifice de CO2 generate direct de instalațiile de producere energie electrică	0,00	1,00	1%	1,00%
3	Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată	100%	1,00	5%	5,00%

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Realizări Ianuarie- Iunie 2025	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite Ianuarie- Iunie 2025	Pondere admini- stratori neexecu- tivi	Pondere în gradul de îndeplinire administra- tori neexecutivi
4	Numărul mediu de ore de formare per angajat	Minimum 18	7,17	0,40	4%	1,60%
5	Instituirea unui sistem de siguranță a angajaților	DA	100%	1,00	6%	6,00%
6	Frecvența totală a accidentelor înregistrate	zero	1,12%	0,00	2%	0,00%
Orientați către servicii publice					15%	17,85%
7	Scorul satisfacției clienților ^{*)}	Minimum 75%	89,19%	1,19	15%	17,85
Guvernanță corporativă					25%	31,63%
8	Rata membrilor independenți în CA	Mai mare de 55%	55,56%	1,01	4%	4,04%
9	Numărul ședințelor CA	Minimum 12/an	27,00	2,25	3%	6,75%
10	Rata de participare la ședințele CA	100%	94,71%	0,95	2%	1,90%
11	Numărul de reuniuni ale Comitetului de Audit	Minimum 4/an	9	2,25	2%	4,50%
12	Rata femeilor care ocupă funcții de director	Minimum 30%	33%	1,11	4%	4,44%
13	Raportarea la timp a indicatorilor de performanță ai societății, conform calendarului financiar	Respectarea integrală a termenelor de raportare	100%	1,00	5%	5,00%
14	Implementarea Sistemului Național Anticorupție	Implementarea la termen a măsurilor prevăzute în Planul de integritate Romgaz	100,00%	1,00	5%	5,00%
Grad de îndeplinire indicatori nefinanțari					65%	70,57%
GRAD DE ÎNDEPLINIRE INDICATORI PERFORMANȚĂ ADMINISTRATORI NEEEXECUTIVI					100%	122,11%

^{*)} Indicatorul este calculat pe baza informațiilor deținute în anul 2024

6.2. Indicatori performanță administratori executivi și directori cu mandat

a) Indicatori financiari realizați

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite Ianuarie-Iunie 2025	Pondere administratori executivi/directori	Pondere în gradul de îndeplinire administratori executivi/directori
1	Cifra de afaceri	Realizarea țintei asumate prin BVC	1,14	9%	10,26%
2	Marja EBITDA	Minimum 41%	1,81	5%	9,06%
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare	Mentținerea la nivelul asumat prin BVC	1,45	6,5%	9,46%
4	Productivitatea muncii (în unități valorice)	Realizarea țintei asumate prin BVC	1,15	5%	5,77%
5	CapEX	Minimum 75% din BVC	0,98	3,5%	3,44%
6	Raportul dintre datorie și EBITDA	Mai mare decât 0	1,00	5%	5,00%
7	Marja de profit din exploatare	Minimum 24,70%	1,91	5%	9,55%
8	Rata de plată a dividendelor	Minimum 50%	1,00	6,5%	6,50%
9	Rata lichidității imediate	Minimum 0,80	3,30	2,5%	8,24%
10	Rata de rotație a stocurilor	Minimum 6,02	1,82	2,0%	3,63%
Grad de îndeplinire indicatori financiari				50%	70,92%

b) Indicatori nefinanciari realizați

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Realizări Ianuarie-Iunie 2025	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite Ianuarie-Iunie 2025	Pondere Administratori executivi/directori	Pondere în gradul de îndeplinire Administratori executivi/directori
Operaționali					25%	22,73%
1	Declinul producției de gaze naturale	Mentținerea unui declin anual maximal	106,63%	1,07	7%	7,49%
2	Emisiile din domeniul de aplicare 1t	Reducerea/mentținerea emisiilor specifice de CO ₂ generate direct de instalațiile de producere energie electrică	0,00	1,00	1%	1,00%
3	Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată	100%	1,00	5%	5,00%
4	Cota de piață ^{*)}	Mai mare de 40%	50,45%	1,26	4,0%	5,04%

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Realizări Ianuarie- Iunie 2025	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite Ianuarie- Iunie 2025	Pondere Administratori executivi/ directori	Pondere în gradul de îndeplinire Administratori executivi/ directori
5	Numărul mediu de ore de formare per angajat	Minimum 18	7,17	0,40	3%	1,20%
6	Numărul de instruiți în materie de siguranță ^{***})	4	18.168	1,00	3%	3,00%
7	Frecvența totală a accidentelor înregistrate	zero	1,12%	0,00	2%	0,00%
Orientați către servicii publice					10%	11,90%
8	Scorul satisfacției clienților ^{***})	Minimum 75%	89,19%	1,19	10%	11,90%
Guvernanță corporativă					15%	15,03%
9	Stabilirea politicilor de gestionare a riscurilor	DA (este elaborată și aprobată o procedură de sistem privind managementul riscurilor)	1,00	1,00	2%	2,00%
10	Număr de angajați cu echivalent normă întreagă	Minimum 99% din numărul mediu de angajați	99,96%	1,01	3%	3,03%
11	Rata diferenței de remunerare între angajații de sex feminin și cei de sex masculin	Mai mic sau egal cu zero	-0,32	1,00	2%	2,00%
13	Raportarea la timp a indicatorilor de performanță ai societății, conform calendarului financiar	Respectarea integrală a termenelor de raportare	100,00%	1,00	4%	4,00%
14	Implementare a Sistemului Național Anticorupție	Implementarea la termen a măsurilor prevăzute în Planul de integritate Romgaz	100,00%	1,00	4%	4,00%

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Realizări ianuarie- Iunie 2025	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite ianuarie- Iunie 2025	Pondere Administratori executivi/ directori	Pondere în gradul de îndeplinire Administratori executivi/ directori
Grad de îndeplinire indicatori nefinanțari					50%	49,66%
GRAD DE ÎNDEPLINIRE INDICATORI PERFORMANȚĂ ADMINISTRATORI EXECUTIVI/DIRECTORI CU MANDAT					100%	120,58%

*) Indicatorul a fost calculat pe baza informațiilor deținute în luna aprilie 2025.
**) Deoarece indicatorul are o țintă extrem de redusă comparativ cu numărul de instruiri în materie de siguranță realizat de S.N.G.N. Romgaz S.A., s-a considerat că dacă numărul de instruiri este mai mare decât ținta stabilită indicatorul se consideră îndeplinit.
***) Indicatorul este calculat pe baza informațiilor deținute în anul 2024.

Anexăm prezentului raport situațiile financiare consolidate interimare simplificate pentru perioadele de șase luni și trei luni încheiate la data de 30 iunie 2025, întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 adoptat de Uniunea Europeană și neauditare de auditorul financiar.

SEMNĂTURI

PREȘEDINTE C.A., Chisăliță Dumitru		
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 SEMESTRUL ȘI
TRIMESTRUL ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2025
(NEAUDITATE)**

ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU

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



Raportul de Revizuire a Situațiilor Financiare Consolidate Interimare Simplificate

Către Acționarii Societății Naționale de Gaze Naturale "Romgaz" SA

Introducere

Am revizuit situația consolidată interimară simplificată a rezultatului global anexată a Societății Naționale de Gaze Naturale "Romgaz" SA și a filialelor sale (împreună numite „Grupul”) pentru perioadele de șase și trei luni încheiate la 30 iunie 2025, situația consolidată interimară simplificată a poziției financiare la 30 iunie 2025, situația consolidată interimară simplificată a modificărilor în capitalul propriu pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2025, situația consolidată interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie pentru perioadele de șase și trei luni încheiate la 30 iunie 2025 și notele explicative aferente. Conducerea este responsabilă de întocmirea și prezentarea acestor situații financiare consolidate interimare simplificate în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34, „Raportarea financiară interimară” adoptat de Uniunea Europeană. Responsabilitatea noastră este de a exprima o concluzie asupra acestor situații financiare consolidate interimare simplificate pe baza revizuirii noastre.

Sfera de aplicare a serviciilor de revizuire

Am desfășurat revizuirea noastră în conformitate cu Standardul Internațional privind Misiunile de Revizuire 2410, „Revizuirea informațiilor financiare interimare efectuată de către auditorul independent al entității”. O revizuire a situațiilor financiare consolidate interimare simplificate constă în a adresa întrebări în principal persoanelor responsabile pentru informațiile financiare și contabile și în aplicarea de proceduri analitice și a altor proceduri de revizuire. Aria de aplicabilitate a unei revizuii este în mod semnificativ mai redusă decât cea a unui audit efectuat în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit și, prin urmare, nu ne permite să obținem asigurarea că am luat cunoștință de toate aspectele semnificative care ar fi putut fi identificate în cadrul unei misiuni de audit. În consecință, noi nu exprimăm o opinie de audit.

Concluzie

Pe baza revizuirii efectuate, nu am identificat niciun aspect care să ne facă să credem că situațiile financiare consolidate interimare simplificate anexate nu sunt întocmite, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34, „Raportarea financiară interimară” adoptat de Uniunea Europeană.

În numele

PricewaterhouseCoopers Audit SRL

Firmă de audit

înregistrată în Registrul public electronic al auditorilor financiari și firmelor de audit cu nr. FA6

Florin Deaconescu

Auditor financiar

înregistrat în Registrul public electronic al auditorilor financiari și firmelor de audit cu nr. AF1524

București, 13 august 2025

PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L.

Ana Tower, etaj 24/3, Bd. Poligrafiei nr. 1A, sector 1, 013704 București, România

EUID ROONRC.J1993017223405, C.I.F. RO4282940, capital social 7.630 Lei

T: +40 21 225 3000, www.pwc.ro

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. Taxe și impozite	11
10. Creanțe	11
11. Provizioane	12
12. Capital social. Rezultat pe acțiune	13
13. Numerar și echivalente de numerar. Depozite bancare, altele decât numerarul și echivalentele de numerar	13
14. Datorii comerciale și alte datorii. Venituri în avans	14
15. Imobilizări corporale	15
16. Împrumuturi bancare. Obligațiuni	15
17. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	16
18. Informații pe segmente	17
19. Garanții bancare acordate. Angajamente contractuale pentru achiziția de active imobilizate	18
20. Evenimente ulterioare datei bilanțului	18
21. Autorizarea situațiilor financiare	18

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A REZULTATULUI GLOBAL

	Nota	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON
Cifra de afaceri	3	4.248.065	1.867.692	3.896.939	1.623.927
Costul mărfurilor vândute	4	(58.279)	(21.410)	(52.093)	(32.824)
Venituri financiare		103.078	54.704	114.573	60.950
Alte câștiguri sau (pierderi)	5	(35.180)	(27.514)	(9.957)	(6.938)
Câștiguri/(pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	10 c)	(7.884)	(4.440)	2.939	(275)
Variația stocurilor		(48.104)	8.156	39.705	37.006
Venituri din producția de imobilizări		147.914	81.790	124.564	68.061
Materii prime și consumabile	4	(96.958)	(50.265)	(77.577)	(39.971)
Amortizare și depreciere	6	(345.534)	(167.840)	(280.739)	(137.913)
Cheltuieli cu personalul	8	(557.673)	(295.703)	(511.750)	(258.978)
Taxe și impozite	9	(795.309)	(291.425)	(668.416)	(398.371)
Cheltuieli financiare		(65.835)	(23.779)	(34.073)	(16.541)
Cheltuieli cu explorarea		(27.225)	(12.426)	(51.140)	(21.509)
Cota parte din rezultatul asociațiilor		3.819	1.615	3.359	1.385
Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră		(45.463)	(29.225)	(77.027)	(35.689)
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri		(414.377)	(224.222)	(288.579)	(167.212)
Alte venituri	3	7.893	3.205	38.319	7.062
Profit înainte de impozitare		2.012.948	868.913	2.169.047	682.170
Cheltuiala cu impozitul pe profit	7	(333.711)	(140.653)	(331.834)	(90.284)
Profitul perioadei		1.679.237	728.260	1.837.213	591.886
Rezultatul global al perioadei		1.679.237	728.260	1.837.213	591.886
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat	12 b)	0,00044	0,00019	0,00048	0,00015

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

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	30 iunie 2025 '000 RON	31 decembrie 2024 '000 RON
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	15	9.885.243	8.418.794
Imobilizări necorporale		5.130.031	5.131.142
Investiții în asociați		63.245	59.426
Creanțe privind impozitul amânat		362.464	356.640
Active privind drepturile de utilizare		15.000	13.424
Alte investiții financiare		5.603	5.616
Total active imobilizate		15.461.586	13.985.042
Active circulante			
Stocuri		371.108	394.073
CertIFICATE pentru emisiile de gaze cu efect de seră	14 a)	185.314	137.244
Creanțe comerciale	10 a)	948.758	837.805
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	13 b)	2.888.788	2.625.339
Alte active	10 b)	156.243	79.362
Creanțe privind impozitul pe profit curent		-	3.863
Numerar și echivalente de numerar	13 a)	1.441.871	1.852.154
Total active circulante		5.992.082	5.929.840
Total active		21.453.668	19.914.882
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capitaluri			
Capital social	12 a)	3.854.224	3.854.224
Rezerve		6.492.425	3.966.562
Rezultat reportat		4.914.321	6.365.290
Total capitaluri		15.260.970	14.186.076
Datorii pe termen lung			
Datorii privind beneficiile acordate la pensionare	11	203.624	204.550
Venituri în avans	14 b)	386.839	386.849
Datorii leasing		12.281	10.899
Împrumuturi bancare	16 a)	330.051	484.975
Obligațiuni	16 b)	2.529.270	2.476.433
Provizioane	11	356.417	351.789
Total datorii pe termen lung		3.818.482	3.915.495

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	30 iunie 2025 '000 RON	31 decembrie 2024 '000 RON
Datorii curente			
Datorii comerciale	14 a)	539.555	456.770
Datorii privind contractele cu clienții		125.569	290.811
Datorii cu impozitul pe profit curent		126.478	3.563
Venituri în avans		381	486
Provizioane	11	114.021	162.689
Datorii leasing		4.458	4.729
Împrumuturi bancare	16 a)	330.094	323.371
Obligațiuni	16 b)	85.320	24.545
Alte datorii	14 a)	1.048.340	546.347
Total datorii curente		2.374.216	1.813.311
Total datorii		6.192.698	5.728.806
Total capitaluri și datorii		21.453.668	19.914.882

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 13 august 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	-	-	-	-	-	-	-	1.679.237	1.679.237
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	-	-	-	-	1.679.237	1.679.237
Majorare rezerve**	-	-	-	269.071	11.435	2.245.357	-	(2,525,863)	-
Distribuire dividende*	-	-	-	-	-	-	-	(604.343)	(604.343)
Sold la 30 iunie 2025	3.854.224	265.149	486.388	920.749	529.648	4.270.766	19.725	4.914.321	15.260.970
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	-	-	-	-	-	-	-	1.837.213	1.837.213
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	-	-	-	-	1.837.213	1.837.213
Distribuire dividende	-	-	-	(24.579)	-	-	-	(549.228)	(573.807)
Majorare rezerve	-	-	-	1.339.936	-	928.111	-	(2.268.047)	-
Majorare capital social	3.468.802	-	-	(3.468.802)	-	-	-	-	-
Sold la 30 iunie 2024	3.854.224	90.294	486.388	1.748.977	472.280	928.111	19.725	5.224.721	12.824.720

*) În aprilie 2025, acționarii Grupului au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 604.343 mii RON (2024: 549.228 mii RON), dividendele pe acțiune fiind de 0,1568 RON (șase luni încheiate la 30 iunie 2024: 0,1425 RON).

**) Creșterea rezervelor a fost aprobată de acționari în 2025. Distribuirea profitului este făcută în baza Ordonanței 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 cât 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 august 2025.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale				
Profit net	1.679.237	728.260	1.837.213	591.886
Ajustări pentru:				
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 7)	333.711	140.653	331.834	90.284
Cota parte din rezultatul asociaților	(3.819)	(1.615)	(3.359)	(1.385)
Cheltuiala cu dobânda	52.925	17.332	22.409	10.714
Venituri din dividende	-	-	(686)	(686)
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 11)	12.910	6.447	11.664	5.827
Venituri din dobânzi	(103.078)	(54.704)	(113.887)	(60.264)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 5)	7.317	1.487	4.162	2.742
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 11)	(966)	58	(1.709)	(630)
Variația altor provizioane	(55.852)	(32.650)	(14.522)	(17.432)
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 6)	23.452	7.895	4.366	-
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 6)	71.049	35.586	20.392	14.564
Diferențe de curs valutar	47.450	48.452	775	1.381
Amortizarea activelor imobilizate (Căștiguri)/pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe (nota 10)	8.229	4.739	(2.552)	673
Deprecierea netă a stocurilor (nota 5)	3.583	389	3.393	1.561
Venituri din subvenții	-	-	(9)	(2)
Dobânzi plătite	(10.032)	(4.506)	(21.633)	(10.628)
Impozit pe profit plătit	(212.757)	(212.757)	(2.004.700)	(2.004.700)
Numerar net generat din activități operaționale înainte de mișcări în capitalul circulant	2.088.952	793.985	329.132	(1.252.746)
Mișcări în capitalul circulant:				
(Creștere)/Scădere stocuri	19.580	(26.030)	(106.799)	(71.963)
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	(196.063)	(122.487)	468.154	501.528
Creștere/(Scădere) datorii comerciale, datorii privind contractele cu clienții și alte datorii	(313.528)	(137.948)	48.105	7.089
Numerar net generat din activități operaționale	1.598.941	507.520	738.592	(816.092)

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 ‘000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 ‘000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024 ‘000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2024 ‘000 RON
Fluxuri de numerar din activități de investiții				
Încasări din vânzarea investițiilor în alte entități	13	-	-	-
Numerar plasat în depozite bancare	(3.431.021)	(2.458.287)	(3.205.062)	(231.984)
Numerar încasat din depozite bancare ajunse la scadență	3.176.681	2.890.752	5.348.009	3.677.926
Dobânzi încasate	106.645	76.534	119.257	79.962
Încasări din vânzarea de imobilizări	336	286	191	-
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (corporale)	(1.632.334)	(905.337)	(1.210.687)	(759.477)
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (necorporale)	(2.027)	(1.078)	(1.271)	(946)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(62.405)	(28.889)	(33.629)	(28.174)
Subvenții primite	-	-	15.800	15.609
Numerar net utilizat în activități de investiții	(1.844.112)	(426.019)	1.032.608	2.752.916
Fluxuri de numerar din activități de finanțare				
Rambursare împrumuturi bancare	(161.694)	(80.847)	(161.652)	(80.873)
Dividende plătite	(316)	(296)	(431)	(69)
Plăți leasing	(3.102)	(930)	(2.197)	(797)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(165.112)	(82.073)	(164.280)	(81.739)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar	(410.283)	(572)	1.606.920	1.855.085
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	1.852.154	1.442.443	535.210	287.045
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	1.441.871	1.441.871	2.142.130	2.142.130

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 13 august 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. Motaș, 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).

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 șase luni ale anului reprezintă aproximativ 54% (cantitățile vândute în primele trei luni ale anului reprezintă aproximativ 29%) din totalul vânzărilor anuale. Deși prețurile nu sunt influențate de sezonality, 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 sezonality.

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

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON
Venituri din gazul vândut, inclusiv activități conexe - producția proprie	3.682.721	1.617.473	3.386.179	1.390.956
Venituri din gazul vândut - alte aranjamente	11.754	5.625	12.479	6.143
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare	23.172	96	152	-
Venituri din servicii de înmagazinare - rezervare capacitate	148.727	75.666	144.446	70.607
Venituri din servicii de înmagazinare - extracție	62.017	1.977	61.381	2.100
Venituri din servicii de înmagazinare - injecție	64.809	62.365	48.271	45.312
Venituri din energie electrică	177.320	64.195	180.011	70.688
Venituri din servicii	13.955	10.242	13.162	9.964
Venituri din vânzarea de bunuri	58.299	26.891	45.398	25.264
Alte venituri - contracte	579	307	268	165
Venituri totale din contracte cu clienții	4.243.353	1.864.837	3.891.747	1.621.199
Alte venituri	4.712	2.855	5.192	2.728
Total cifra de afaceri	4.248.065	1.867.692	3.896.939	1.623.927
Alte venituri din exploatare	7.893	3.205	38.319	7.062
Total cifra de afaceri și alte venituri	4.255.958	1.870.897	3.935.258	1.630.989
	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON
Venituri recunoscute la un moment specific	3.903.370	1.714.746	3.554.154	1.469.949
Venituri recunoscute în timp	339.983	150.091	337.593	151.250
Venituri totale din contracte cu clienții	4.243.353	1.864.837	3.891.747	1.621.199

4. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON
Consumabile folosite	72.435	39.003	56.144	29.710
Consum tehnologic	18.994	9.150	17.577	8.595
Alte consumabile	5.529	2.112	3.856	1.666
Costul total al materiilor prime și consumabilelor	96.958	50.265	77.577	39.971
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare	23.170	105	153	7
Costul dezechilibrului de energie electrică *	34.207	20.869	51.374	32.476
Costul altor bunuri vândute	902	436	566	341
Costul total al mărfurilor vândute	58.279	21.410	52.093	32.824

NOTE EXPLICATIVE

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

5. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON
Câștiguri din diferențele de curs de schimb	54.940	50.365	1.390	(568)
Pierderi din diferențe de curs de schimb	(78.875)	(75.704)	(3.405)	(1.669)
Câștig/(pierdere) net/(ă) din cedarea activelor imobilizate	(7.317)	(1.487)	(4.162)	(2.742)
Deprecierea netă a altor creanțe (nota 10 c)	(345)	(299)	(387)	(398)
Deprecierea netă a stocurilor	(3.583)	(389)	(3.393)	(1.561)
Total câștig net/(pierdere netă)	(35.180)	(27.514)	(9.957)	(6.938)

6. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON
Amortizare	251.033	124.359	255.981	123.349
din care:				
- amortizarea imobilizărilor corporale	245.707	121.699	250.607	120.715
- amortizarea imobilizărilor necorporale	3.138	1.468	3.508	1.701
- amortizarea activelor privind dreptul de utilizare	2.188	1.192	1.866	933
Ajustări nete de valoare privind imobilizările corporale, inclusiv activele de explorare*)	94.501	43.481	24.758	14.564
Total amortizare și deprecieri	345.534	167.840	280.739	137.913

*) Ajustările înregistrate în perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2025 se referă la active individuale; acestea fiind complet depreciate.

7. IMPOZITUL PE PROFIT

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	339.535	137.412	343.940	105.878
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	(5.824)	3.241	(12.106)	(15.594)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	333.711	140.653	331.834	90.284

NOTE EXPLICATIVE

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON
Salarii	491.893	259.951	456.052	230.602
Contribuții sociale	19.758	11.057	17.537	9.526
Tichete de masă	23.757	11.700	24.506	11.802
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	11.083	7.395	2.389	1.420
Pensii private	5.600	2.790	5.647	2.821
Asigurare de sănătate privată	5.582	2.810	5.619	2.807
Total cheltuieli cu personalul	557.673	295.703	511.750	258.978

9. TAXE ȘI IMPOZITE

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON
Redevență petrolieră	292.296	131.072	274.515	89.824
Impozit pe venit suplimentar	475.263	153.664	382.605	305.216
Contribuția la fondul de tranziție energetică	13.461	-	6.396	1.252
Alte taxe și impozite	14.289	6.689	4.900	2.079
Total	795.309	291.425	668.416	398.371

10. CREANȚE

a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	30 iunie 2025 '000 RON	31 decembrie 2024 '000 RON
Creanțe comerciale*	1.470.410	1.351.702
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale creanțelor comerciale (nota 10 c)	(521.652)	(513.897)
Total	948.758	837.805

*) Creanțele comerciale la 30 iunie 2025 includ suma de 157.024 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.

NOTE EXPLICATIVE

b) Alte active

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	42.167	2.122
Creanțe din exploatare în participație	6.397	2.932
Alte creanțe	35.328	35.458
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale altor creanțe (nota 10 c)	(170)	(169)
Debitori diverși	46.940	46.673
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale debitorilor diverși (nota 10 c)	(46.392)	(46.048)
Cheltuieli în avans	29.142	6.796
TVA neexigibilă	5.074	10.312
Alte creanțe fiscale	37.757	21.286
Total	156.243	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 10 b)	536	404
Majorare ajustare creanțe comerciale (nota 10 a)	9.510	2.453
Pierderi din creanțe comerciale	(129)	(1.187)
Diminuare ajustare alte creanțe (nota 5, nota 10 b)	(191)	(17)
Diminuare ajustare creanțe comerciale (nota 10 a)	(1.626)	(5.392)
Sold la 30 iunie	568.214	596.023

11. PROVIZIOANE

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Provizion de dezafectare (a se vedea mai jos)	356.417	351.789
Beneficii acordate la pensionare	203.624	204.550
Total provizioane și datorii pe termen lung	560.041	556.339
Provizion de dezafectare (a se vedea mai jos)	35.194	28.936
Provizion pentru litigii	2.050	6.579
Alte provizioane	76.777	127.174
Total provizioane pe termen scurt	114.021	162.689
Total provizioane	674.062	719.028

NOTE EXPLICATIVE

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	277
Efectul trecerii timpului	12.910	11.664
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	(966)	(1.709)
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(1.248)	(6.155)
Sold la 30 iunie	391.611	409.662

12. CAPITAL SOCIAL. REZULTAT PE ACȚIUNE

a) Capital social

Structura acționariatului, reprezentând principalii acționari, la 30 iunie 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	984.913.663	984.914	25,55
Persoane fizice	171.079.537	171.079	4,44
Total	3.854.224.000	3.854.224	100

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

b) Rezultat pe acțiune

În decembrie 2023, Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor a aprobat majorarea capitalului social al Romgaz prin incorporarea de rezerve în valoare de 3.468.802 mii lei, prin emiterea a 3.468.801.600 de acțiuni cu o valoare nominală de 1 leu/acțiune, fiecare acționar înregistrat la [Data Înregistrării](#) având dreptul la 9 acțiuni gratuite pentru fiecare acțiune deținută. Majorarea a fost înregistrată în ianuarie 2024 la Registrul Comerțului.

Întrucât majorarea capitalului social nu a implicat niciun aport în numerar, nu a existat nicio modificare a resurselor Societății și, prin urmare, numitorul pentru toate perioadele prezentate pentru calculul câștigului pe acțiune a fost numărul revizuit de acțiuni

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2024
Profitul perioadei atribuibil acționarilor ordinari (mii RON)	1.679.237	728.260	1.837.213	591.886
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)	0,00044	0,00019	0,00048	0,00015

13. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR. DEPOZITE BANCARE ALTELE DECÂT NUMERARUL ȘI ECHIVALENTELE DE NUMERAR

a) Numerar și echivalente de numerar

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Conturi curente la bănci *)	191.781	147.564
Numerar în casă	30	40
Depozite la termen	1.248.662	1.702.835

NOTE EXPLICATIVE

Numerar restricționat **)	1.398	1.715
Total	1.441.871	1.852.154

*) Conturile curente includ depozitele overnight.

**) La 30 iunie 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 iunie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Depozite bancare	2.868.111	2.601.095
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	20.677	24.244
Total	2.888.788	2.625.339

14. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

a) Datorii comerciale și alte datorii

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Furnizori - facturi de primit	76.012	121.896
Datorii comerciale	76.241	28.414
Datorii față de furnizorii de imobilizări	387.302	306.460
Total datorii comerciale	539.555	456.770
Datorii către salariați	42.821	46.469
Redevențe	130.847	162.847
Contribuția la fondul de tranziție energetică	-	6.510
Asigurări sociale	33.784	41.207
Alte datorii curente	10.908	14.183
Datorii cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră *)	185.314	137.244
TVA	340	18.070
Dividende de plată **)	605.391	1.365
Impozitul pe venitul suplimentar	34.107	114.527
Datorii cu alte impozite	4.828	3.925
Total alte datorii	1.048.340	546.347
Total datorii comerciale și alte datorii	1.587.895	1.003.117

*) Conform legislației în vigoare, certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră trebuie predate autorităților competente până la finalul lunii septembrie 2025. Soldul la 30 iunie 2025 conține certificate achiziționate în 2024 și 2025 dar care nu au fost încă predate.

**) Creșterea dividendelor de plată se datorează deciziei acționarilor de a distribui o parte din profit și rezerve. Dividendele au fost plătite în iulie 2025.

NOTE EXPLICATIVE

b) Venituri în avans

	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
	'000 RON	'000 RON
Sume încasate din PNI *)	292.446	292.446
Sume incasate din CINEA	94.192	94.192
Alte venituri în avans	116	122
Alte sume primite cu caracter de subvenții	85	89
Total venituri în avans pe termen lung	386.839	386.849
Alte sume primite cu caracter de subvenții	381	486
Total venituri în avans pe termen scurt	381	486
Total venituri în avans	387.220	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 iunie 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 iunie 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.

15. IMOBILIZĂRI CORPORALE

În perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2025, Grupul a recunoscut intrări de immobilizări corporale în sumă de 1.828.887 mii RON, din care 1.427.882 mii RON în legătură cu proiectul Neptun Deep, iar 80.515 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 24.544 mii RON reprezentând costuri ale îndatorării capitalizate.

Amortizarea și deprecierea pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2025 au fost de 340.208 mii RON, iar în perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2025 au fost de 165.180 mii RON (șase luni încheiate la 30 iunie 2024: 275.365 mii RON, trei luni încheiate la 30 iunie 2024: 135.279 mii RON).

16. ÎMPRUMUTURI BANCARE. OBLIGAȚIUNI

a) Împrumuturi bancare

	Maturitate	30 iunie 2025	31 decembrie 2024
		'000 RON	'000 RON
325.000 mii EUR împrumut bancar (echivalent al 1.617.558 mii RON la 4.9771 RON/1 EUR) (negarantat)	Iunie 2027	660.145	808.346
745.875 mii RON facilitate de credit (negarantată)	Septembrie 2027	-	-
100.000 mii EUR facilitate de credit (echivalent al 497.710 mii RON la 4.9771 RON/1 EUR) (negarantată)	Decembrie 2026	-	-
250.000 mii RON contract credit de investiții (garantat)	August 2037	-	-
Total		660.145	808.346

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

NOTE EXPLICATIVE

b) Obligațiuni

	2025	2024
	'000 RON	'000 RON
Valoare netă la 1 ianuarie	2.500.978	-
Dobânda datorată	60.424	-
Diferențe de curs valutar	53.188	-
Valoarea netă la 30 iunie	2.614.590	-

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

17. TRANZACȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIATE

(i) Vânzări de bunuri și servicii

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON
Societăți asociate Romgaz	7.048	5.198	6.517	5.113
Total	7.048	5.198	6.517	5.113

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.

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

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON
Electrocentrale București SA	580.944	249.699	344.051	144.376
Engie România SA	443.240	281.218	821.739	209.494
E.On Energie România SA	1.333.705	766.011	1.150.279	460.497
Total	2.357.889	1.296.928	2.316.069	814.367

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 iunie 2025 '000 RON	31 decembrie 2024 '000 RON
CEC Bank	213.427	-
Exim Banca Românească	1.173.596	988.086
Total	1.387.023	988.086

NOTE EXPLICATIVE

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 șase luni ale anului 2025 1.403.367 mii RON (30 iunie 2024: 921.793 mii RON).

18. INFORMAȚII PE SEGMENTE

Venituri, rezultate și alte informații pe segmente

Semestrul încheiat la 30 iunie 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	4.000.296	297.238	263.512	246.679	(559.660)	4.248.065
Cifra de afaceri între segmente	(211.334)	(21.648)	(85.712)	(240.966)	559.660	-
Cifra de afaceri cu terții	3.788.962	275.590	177.800	5.713	-	4.248.065
Rezultat pe segmente (profit/(pierdere)) înainte de impozitare	2.124.314	117.305	(127.555)	(86.680)	(14.436)	2.012.948
Trimestrul încheiat la 30 iunie 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	1.758.308	142.190	98.371	138.674	(269.851)	1.867.692
Cifra de afaceri între segmente	(98.568)	(2.163)	(33.826)	(135.294)	269.851	-
Cifra de afaceri cu terții	1.659.740	140.027	64.545	3.380	-	1.867.692
Rezultat pe segmente (profit/(pierdere)) înainte de impozitare	974.280	28.811	(93.236)	(26.828)	(14.114)	868.913
Semestrul încheiat la 30 iunie 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	3.628.198	281.626	254.420	231.562	(498.867)	3.896.939
Cifra de afaceri între segmente	(171.213)	(27.509)	(73.982)	(226.163)	498.867	-
Cifra de afaceri cu terții	3.456.985	254.117	180.438	5.399	-	3.896.939
Rezultat pe segmente (profit/(pierdere)) înainte de impozitare	2.174.006	114.955	(124.676)	98.794	(94.032)	2.169.047

NOTE EXPLICATIVE

Trimestrul încheiat la 30 iunie 2024	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	1.511.494	139.926	106.773	122.078	(256.344)	1.623.927
Cifra de afaceri între segmente	(80.292)	(21.898)	(35.782)	(118.372)	256.344	-
Cifra de afaceri cu terții	1.431.202	118.028	70.991	3.706	-	1.623.927
Rezultat pe segmente (profit/(pierdere)) înainte de impozitare	738.451	43.039	(78.892)	45.476	(65.904)	682.170

19. GARANȚII BANCARE ACORDATE. ANGAJAMENTE CONTRACTUALE PENTRU ACHIZIȚIA DE ACTIVE CIRCULANTE

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 iunie 2025 mai sunt disponibili pentru utilizare 402.984 mii RON.

b) Angajamente contractuale pentru achiziția de active imobilizate

La 30 iunie 2025, obligațiile contractuale ale Grupului pentru achiziția de active imobilizate sunt de 3.898.197 mii RON (31 decembrie 2024: 4.668.993 mii RON).

20. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

Nu au fost identificate evenimente ulterioare datei bilanțului.

21. AUTORIZAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE

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

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

DECLARAȚIE

în conformitate cu prevederile art. 67 (2) c) 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 semestrul încheiat la 30 iunie 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