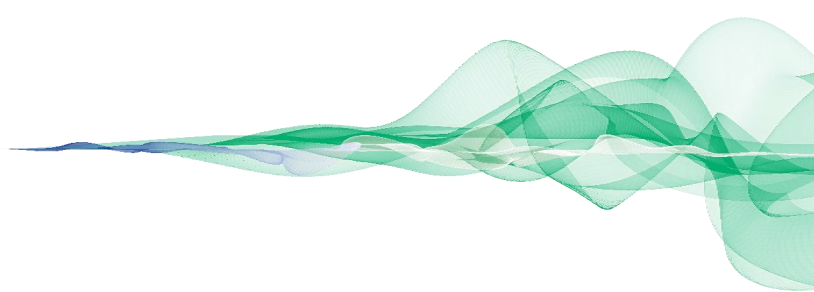


ROMGAZ



RAPORTUL CONSOLIDAT AL
ADMINISTRATORILOR
SEMESTRUL I 2026

romgaz.ro

**CUPRINS**

DATE DE IDENTIFICARE EMITENT ȘI RAPORT	3
I. SEMESTRUL I 2026 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	35
4.4. Principalele riscuri și incertitudini aferente semestrului I 2026	35
4.5. Auditul public intern.....	36
4.6. Relația cu investitorii.....	37
4.7. Sponsorizări	38
V. SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ CONSOLIDATĂ	39
5.1. Situația interimară a poziției financiare consolidate	39
5.2. Situația interimară a rezultatului global consolidat	42
5.3. Situația fluxurilor de trezorerie consolidate	45
VI. EXECUȚIA CONTRACTELOR DE MANDAT ALE ADMINISTRATORILOR ȘI DIRECTORILOR	47
6.1. Indicatori financiari realizați pentru administratorii executivi și neexecutivi	50
6.1.1. Indicatori de performanță ai administratorilor neexecutivi.....	51
6.1.2. Indicatori performanță administratori executivi și directori cu mandat.....	53

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 2026 (Semestrul I al exercițiului financiar 2026)</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 2026
Denumirea emitentului	Societatea Națională de Gaze Naturale „ROMGAZ” SA
Sediul social	Mediaș, Piața Constantin I. Moțași, 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 (AUDI)	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 2026 PE SCURT

1.1. Performanțele Grupului Romgaz¹

În primele 6 luni ale anului 2026 consumul de gaze naturale la nivel național a înregistrat o creștere față de perioada similară a anului anterior de aproximativ 3%. Astfel, *cota de piață*² a Romgaz este de 43,3%, cu 4% mai mică decât cota deținută în perioada similară a anului trecut.

Producția de gaze naturale, realizată în primele șase luni ale anului 2026, a fost de **2.401,3** mil.mc, ceea ce reprezintă un declin de 3,39% în raport cu producția înregistrată în semestrul I al anului 2025.

Producția de condensat realizată în primul semestru al anului 2026 a cunoscut o creștere de 10,31% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2025.

Producția de energie electrică a Romgaz a fost de 181,952 GWh, fiind cu 159,526 GWh mai mică decât cea realizată în perioada similară a anului 2025 (-46,71%).

Profitul net consolidat înregistrat de Grupul Romgaz în semestrul I (S1) al anului 2026 a fost de 1.735,9 milioane lei, mai mare cu 3,37%, respectiv cu 56,66 milioane lei, comparativ cu perioada similară a anului anterior. Față de T2 2025, în T2 2026 profitul net este mai mare cu 4,74%.

Profitul net consolidat pe acțiune (EPS) a fost de 0,45 lei.

Marjele principalilor indicatori de rentabilitate la S1 2026: rata profitului net consolidat (44,71%), EBIT consolidat (46,66%) și EBITDA consolidat (53,49%) continuă să se mențină la niveluri ridicate (S1 2025: 39,53%; 46,19% și respectiv 54,33%).

Rezultate financiare relevante (consolidate)

milioane lei							
T2 2025	T1 2026	T2 2026	Δ T2 (%)	Indicatori principali	S1 2025	S1 2026	Δ S1 (%)
1.867,7	2.137,9	1.745,1	-6,56	Cifra de afaceri (CA)	4.248,1	3.883,0	-8,59
2.066,2	2.294,7	2.007,2	-2,85	Venituri	4.514,1	4.301,9	-4,70
1.198,9	1.171,9	1.211,4	1,04	Cheltuieli	2.505,0	2.383,2	-4,86
1,6	1,6	0,75	-53,68	Cota parte din rezultatul asociaților	3,8	2,4	-37,71
868,9	1.124,4	796,6	-8,32	Profit brut	2.012,9	1.921,0	-4,57
140,7	151,3	33,8	-75,94	Impozit pe profit	333,7	185,1	-44,52
728,3	973,2	762,7	4,74	Profit net	1.679,2	1.735,9	3,37
831,3	1.073,6	738,1	-11,21	EBIT	1.962,3	1.811,7	-7,67
999,1	1.212,6	864,6	-13,46	EBITDA	2.307,9	2.077,2	-10,00
0,19	0,25	0,20	4,74	Profit pe acțiune (EPS) (lei)	0,44	0,45	3,37
38,99	45,52	43,71	12,09	Rata profitului net (% din CA)	39,53	44,71	13,10
44,51	50,22	42,30	-4,97	Rata EBIT (% din CA)	46,19	46,66	1,01
53,50	56,72	49,55	-7,39	Rata EBITDA (% din CA)	54,33	53,49	-1,53
5.899	5.773	5.736	-2,76	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.899	5.736	-2,76

Sintetic, principalii indicatori ai Grupului în S1 2026 se prezintă astfel:

- ↳ Producția totală de hidrocarburi (gaze naturale și condensat) obținută în primul semestru al anului 2026 este în scădere cu 3,2% față de perioada similară a anului 2025.
- ↳ *Veniturile totale* sunt mai mici în S1 2026 cu 212,2 milioane lei față de S1 2025 (-4,7%), ca urmare a următorilor factori:
 - scăderea cu 10,04% a veniturilor din vânzarea gazelor naturale (3.344,3 milioane lei în S1 2026 față de 3.717,6 milioane lei în S1 2025), generată de diminuarea cu 6,2% a cantității de gaze livrate față de S1 2025. Reducerea prețului reglementat de vânzare al gazelor

¹ Grupul Romgaz (ROMGAZ) este format din SNGN Romgaz SA („Societatea”/„Romgaz”) ca societate mamă și filialele SNGN Romgaz SA - Filiala de Îmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL („Depogaz”), Romgaz Black Sea Limited și Romgaz Trading SRL, 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.

naturale de la 120 lei/MWh începând cu luna aprilie 2026 a afectat negativ cifra de afaceri a Grupului;

- o din punctul de vedere al structurii livrărilor de gaze, în S1 2026 Grupul a vândut 73,12% din cantitatea livrată la preț reglementat (S1 2025: 77,26%). În T2 2026, livrările la preț reglementat au reprezentat 66,8% din cantitatea livrată totală (T2 2025: 86,64%);
- o trimestrul al doilea al anului 2026 a fost marcat de scăderea cantităților livrate cu 10,2% față de cele din T1 2026. Drept urmare, cifra de afaceri din vânzarea gazelor naturale a scăzut cu 17,45% în T2 2026 față de T1 2026 (1.512,36 milioane lei în T2 2026 față de 1.832,0 milioane lei în T1 2026);
- o cifra de afaceri aferentă serviciilor de înmagazinare a înregistrat o creștere de 2,97% (283,7 milioane lei în S1 2026, față de 275,6 milioane lei în S1 2025), în principal ca urmare a creșterii veniturilor din servicii de extracție a gazelor din depozite (+18,56 milioane lei) și a celor din rezervare de capacitate de gaze (+5,53 milioane lei). Serviciile de injecție a gazelor în depozite au avut un efect negativ asupra cifrei de afaceri (-15,91 milioane lei). La 30 iunie 2026, 85,58% din capacitatea operațională de înmagazinare era rezervată, gradul de umplere al depozitelor fiind de 48,59%;
- o cifra de afaceri din vânzarea de energie electrică (148,9 milioane lei) a reprezentat 3,83% din cifra de afaceri totală a Grupului realizată în S1 2026. În această perioadă, veniturile din vânzarea de energie electrică au scăzut cu 16,05% față de S1 2025, Grupul Romgaz generând producție de energie electrică doar în două luni ale anului din cauza problemelor tehnice ale actualei centrale electrice (182 mii MWh, față de 342 mii MWh în S1 2025, ceea ce a reprezentat o diminuare ca producției de 46,7%). Pentru a face față obligațiilor contractuale de livrare, Grupul a achiziționat energie electrică din piață;
- o în S1 2026 Grupul a încasat de la Ministerul Energiei o parte din suma datorată în baza OUG nr. 27/2022 și a celor subsecvente, ceea ce a avut un efect pozitiv net asupra rezultatului de 123,8 milioane lei ca urmare a reluării la venituri a ajustării de deprecieri a acestei creanțe înregistrate în anul 2025;
- o în S1 2026 Grupul a realizat investiții de 2,55 miliarde lei (valori non-IFRS), reprezentând 86% din nivelul planificat. Pentru perimetrul Neptun Deep a fost alocată suma de 2,02 miliarde lei.

Rezultate operaționale

T2 2025	T1 2026	T2 2026	Δ T2 (%)	Indicatori principali	S1 2025	S1 2026	Δ S1 (%)
1.200,2	1.235,2	1.166,1	-2,84	Gaz metan extras (mil.mc)	2.485,6	2.401,3	-3,39
12.965,3	12.752	15.030	15,92	Producție condensat (tone)	25.184,6	27.782	10,31
84,92	88,80	82,38	-2,99	Redevență petrolieră (mil.mc)	177,96	171,26	-3,79
141,8	106,98	75,0	-47,1	Producție energie electrică (GWh)	341,5	182,0	-46,7
35,9	1.426,7	44,7	24,5	Gaze totale extrase din depozite (mil. mc)	1.249,5	1.471,3	17,8
895,9	5,9	758,2	-15,4	Gaze totale injectate în depozite (mil.mc)	929,7	764,1	-17,8

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

Producția de gaze naturale înregistrată în S1 2026 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 89 de sonde cu debite importante;
- continuarea proiectelor de reabilitare a principalelor zăcămintele 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 primul semestru 2026 a fost de 59,7 TWh, cu aproximativ 3% mai mare decât cel înregistrat în semestrul I 2025, din care cca.12,9 TWh a fost acoperit cu gaze din import iar diferența de 46,8 TWh cu gaze din intern. Pentru acoperirea consumului la nivel

național, Romgaz a participat cu livrări (pe piața internă) de 25,8 TWh, ceea ce reprezintă 43,3% din consumul național și 55,2% 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 activitățile de întreținere și reparație a instalațiilor și echipamentelor centralei existente.

MWh

	2025	2026	Variație
1	2	3	4 = (3-2)/2x100
Trimestrul 1	199.703	106.984	-46.43
Trimestrul 2	141.775	74.968	-47.12
Semestrul I	341.478	181.952	-46.71

1.2. Evenimente importante

31 decembrie 2025

A fost semnat de ambele părți, Actul Adițional nr. 12 la Contractul de finanțare nr. 4/07.12.2017 pentru investiția "Ciclu combinat cu turbine pe gaz" - Iernut.

Obiectul actului adițional este modificarea duratei contractului până la data de 30 iunie 2027, pentru finanțare precum și modificarea graficului de realizare a investiției prevăzut în contract. Data finalizării investiției, confirmată de punerea în funcțiune a acesteia, nu poate depăși data de 31 decembrie 2026.

4 februarie 2026

Ca urmare a actualizării criteriilor de evaluare a companiilor, Agenția de rating Fitch Ratings Limited a menținut ratingul BBB- cu perspectivă negativă (Investment Grade), acordat Societății.

25 martie 2026

A fost încheiat Contractul de vânzare gaze naturale nr. F25 cu E.ON ENERGIE ROMÂNIA S.A., pentru perioada 01.04.2026 - 01.11.2026, în valoare de 793.152.632,45 lei (exclusiv TVA). Valoarea acestui contract a depășit 10% din cifra de afaceri netă a ROMGAZ aferentă anului financiar 2024.

29 aprilie 2026

Adunarea Generală Ordinară a S.N.G.N. ROMGAZ S.A., prin Hotărârea nr.1, a aprobat prelungirea perioadei de utilizare a contractului de împrumut nr. 42805/21 septembrie 2023, încheiat între S.N.G.N. ROMGAZ S.A. și ROMGAZ BLACK SEA LIMITED, până la data de 31 decembrie 2027. Pentru punerea în aplicare a hotărârii acționarilor, în 18 mai 2026 a fost semnat actul adițional nr. 3 la contractul de împrumut.

Adunarea Generală Extraordinară a S.N.G.N. ROMGAZ S.A., prin Hotărârea nr.2 a fost de acord cu modificarea Statutului ROMGAZ BLACK SEA LIMITED, respectiv majorarea capitalului autorizat al ROMGAZ BLACK SEA LIMITED, de la suma de 1.600.000.000 USD la suma de 2.400.000.000 USD.

4 mai 2026

OMV Petrom SA și SNGN ROMGAZ SA au anunțat începerea lucrărilor la conducta offshore care va prelua gazele din larg și le va aduce la țărm, marcând un progres important în cadrul proiectului Neptun Deep.

- Lungimea conductei care aduce gazele la țărm: 160 km
- Primul dintre vasele care instalează conducta, Castoro 10, a sosit în România.

6 mai 2026

SNGN ROMGAZ SA și S.C. Azomureș S.A. (denumită în continuare „Azomureș”), au ajuns la un acord de principiu cu privire la principalii termeni comerciali ai tranzacției având ca obiect preluarea de către ROMGAZ a activității operaționale Azomureș, prin transfer de afacere (Transfer of a Going Concern).

Acordul de principiu reflectă înțelegerea comercială la care au ajuns părțile asupra principalelor elemente ale tranzacției, inclusiv asupra structurii acesteia, a prețului și a mecanismelor comerciale aferente perioadei dintre semnarea contractului și finalizarea efectivă a tranzacției.

29 mai 2026

ROMGAZ a adus în atenția investitorilor și a pieței de capital finalizarea negocierilor purtate cu Azomureș și avizarea de către Consiliul de Administrație al ROMGAZ a semnării Contractului privind achiziția tuturor activelor ce concură la activitatea de producție a Azomureș, precum și preluarea contractelor și angajaților necesari continuării activității combinatului.

Contractul avut în vedere are ca obiect transferul către ROMGAZ a activității de producție a îngrășămintelor agricole și a produselor industriale conexe desfășurate de AZOMUREȘ, ca ansamblu economic funcțional, independent din punct de vedere tehnic și capabil să permită reluarea și continuarea activităților de producție.

Avizul Consiliului de Administrație a reprezentat o etapă necesară semnării contractului aferent tranzacției care a fost supus, în data de 6 iulie 2026, aprobării de către Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor („AGOA”). Finalizarea tranzacției, inclusiv transferul efectiv al activelor, contractelor și angajaților avuți în vedere, urmează a se realiza ulterior, sub rezerva aprobării AGOA ROMGAZ și a îndeplinirii celorlalte condiții suspensive prevăzute în contract, respectiv obținerea deciziei

necondiționate a Consiliului Concurenței și a aprobării necondiționate a Comisiei pentru Examinarea Investițiilor Străine Directe (CEISD).

5 iunie 2026

Consiliul de Administrație al SNGN ROMGAZ SA., întrunit în ședința din data de 5 iunie 2026, a luat act de renunțarea domnului Iulius Dan PLAVETI la mandatul de membru al Consiliului de Administrație ROMGAZ, începând cu data de 5 iunie 2026. Domnul Iulius Dan PLAVETI a fost ales în funcția de membru al Consiliului de Administrație prin Hotărârea AGOA nr. 9/11 noiembrie 2025, durata mandatului acordat fiind până în data de 16 martie 2027. În data de 6 iulie 2026, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor a luat act de renunțarea domnului Iulius-Dan Plaveti la mandatul de membru al Consiliului de Administrație S.N.G.N. ROMGAZ S.A. și a constatat încetarea contractului de mandat, începând cu data de 5 iunie 2026.

6 iulie 2026

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, prin Hotărârea nr. 4, a aprobat Acordul privind transferul de activitate (Transfer of Business Agreement, „TBA”) încheiat de ROMGAZ, în calitate de cumpărător, cu Azomureș, în calitate de vânzător.

Prin aceeași Hotărâre, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor a aprobat Politica de Nominalizare S.N.G.N. ROMGAZ S.A.

20 iulie 2026

OMV Petrom SA și SNGN ROMGAZ SA au finalizat instalarea platformei de producție offshore pentru Neptun Deep, marcând una dintre cele mai importante etape în dezvoltarea celui mai mare proiect de gaze naturale din România. Proiectul rămâne în grafic pentru începerea producției în 2027 și va contribui la consolidarea securității energetice a României și a regiunii.

Situată în zona de mică adâncime, platforma de producție “Neptun Alpha” cântărește peste 16.500 de tone și măsoară peste 225 de metri. Structurile aferente platformei au fost instalate cu ajutorul Saipem 7000, a treia cea mai mare navă-macara semi-submersibilă din lume.

II. GRUPUL ROMGAZ PE SCURT

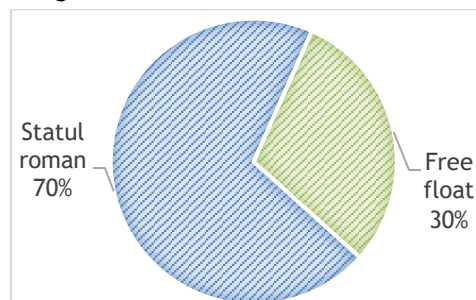
Activitățile desfășurate de Grupul Romgaz sunt următoarele:

- ✗ 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 2026 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	985.577.544	25,5714
• persoane fizice	170.415.656	4,4215
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**.

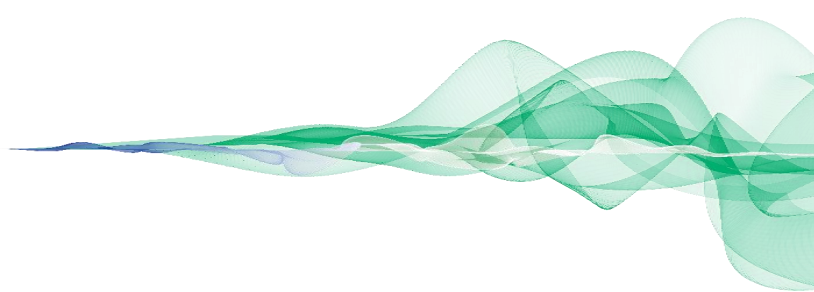
Capitalul social subscris și vărsat al societății este de 66.056.160 lei, fiind împărțit într-un număr de 6.605.616 părți sociale, cu o valoare nominală de 10 lei/parte socială.

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.

Filiala **Romgaz Trading S.R.L.**, a fost înregistrată la Chișinău pe 10 octombrie 2025. Până în prezent, filiala nu a desfășurat activitate.

CONDUCEREA SOCIETĂȚII

Conducerea administrativă

Societatea este administrată de un consiliu de administrație format din 7 membri care, la data de **30 iunie 2026**, are următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut ^{*)}	Calificare profesională	Instituția unde lucrează
1	Nuț Marius Gabriel	președinte	neexecutiv independent	economist	Nuț Marius Gabriel PFA
2	Jude Aristotel Marius	membru	executiv neindependent	jurist, MBA	SNGN Romgaz SA
3	Braslă Răzvan	membru	neexecutiv independent	economist	SC Blom Project Management SRL
4	Balazs Botond	membru	neexecutiv neindependent	jurist	SNGN Romgaz SA
5	Stoian Elena Lorena	membru	neexecutiv independent	jurist	SCA Stoian și Asociații
6	Benghea-Mălăieș Andrei Gabriel	membru	neexecutiv independent	Economist, MBA	S. CENTRALA ÎN CICLU COMBINAT PE GAZ TURCENI S.A. -PARC FOTOVOLTAIC TURCENI S.A.; S. PARC FOTOVOLTAIC BOHORELU S.A.; S. PARC FOTOVOLTAIC PINOASA S.A.; S. PARC FOTOVOLTAIC ROVINARI S.A.
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 menționați mai sus la pozițiile 1-5 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.9 din 11 noiembrie 2025, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, în urma finalizării procedurii de selecție, a aprobat alegerea domnilor Andrei Gabriel Benghea Mălăieș și Iulius Dan Plaveti în calitate de membri ai Consiliului de administrație, pentru un mandat care se încheie la data de 16 martie 2027.

Domnul Iulius Dan PLAVETI a renunțat la mandatul de membru al Consiliului de Administrație ROMGAZ, începând cu data de 5 iunie 2026. În data de 6 iulie 2026, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor a luat act de renunțarea acestuia și a constatat încetarea contractului de mandat, începând cu data de 5 iunie 2026.

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

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 2026**, structura comitetelor consultative a fost următoarea:

I) Comitetul de Nominalizare și Remunerare:

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

II) Comitetul de Audit

- ✗ Benghea Mălăieș Andrei Gabriel (președinte);
- ✗ Nuț Marius Gabriel;
- ✗ Braslă Răzvan.

III) Comitetul de Gestionare a Riscurilor

- ✗ Stoian Elena Lorena (președinte);
- ✗ Balazs Botond;
- ✗ Benghea Mălăieș Andrei Gabriel.

IV) Comitetul de Strategie

- ✗ Balazs Botond (președinte);
- ✗ Jude Aristotel Marius;
- ✗ Benghea Mălăieș Andrei Gabriel;
- ✗ Nuț Marius Gabriel.

Ședințele Consiliului de Administrație și ale comitetelor consultative

În cursul semestrului I 2026 au fost organizate, cu respectarea prevederilor legale și statutare, un număr de **20 de ședințe** ale Consiliului de Administrație, dintre care:

- 14 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.	%
Nuț Marius Gabriel	20	20	100,0				
Jude Aristotel Marius	20	20	100,0				
Braslă Răzvan	20	20	100,0				
Balazs Botond	20	20	100,0				
Stoian Elena Lorena	20	20	100,0				
Benghea-Mălăieș Andrei Gabriel	20	20	100,0				
Plaveti Iulius Dan	15	15	100,0				

unde:

P = participare;

AÎ = acordare de împuternicire;

NP = neparticipare.

Situația participării administratorilor la ședințele comitetelor consultative:

Comitetul de Nominalizare și Remunerare: 7 ședințe	
Numele și prenumele	Participare efectivă
Braslă Răzvan (președinte)	7/7
Balazs Botond	7/7
Nuț Marius Gabriel	7/7
Comitetul de Audit: 6 ședințe	
Numele și prenumele	Participare efectivă
Benghea Mălăieș Andrei Gabriel	6/6
Nuț Marius Gabriel	6/6
Braslă Răzvan	6/6

Comitetul de Gestionare a Riscurilor: 2 ședințe	
Numele și prenumele	Participare efectivă
Stoian Elena Lorena	2/2
Balazs Botond	2/2
Benghea Mălăieș Andrei Gabriel	2/2
Comitetul de Strategie: 2 ședințe	
Numele și prenumele	Participare efectivă
Balazs Botond	2/2
Jude Aristotel Marius	2/2
Benghea Mălăieș Andrei Gabriel	2/2
Nuț Marius Gabriel	2/2
Plaveti Iulius Dan	2/2

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 2026 al S.N.G.N. Romgaz S.A. - individual;
- Aprobarea Politicii privind prestarea serviciilor non-audit;
- Aprobarea Politicii privind raportarea tranzacțiilor semnificative cu părțile afiliate;
- Avizarea Planului de Audit Public Intern pentru anul 2026 - Revizia 1;
- Avizarea încheierii Acordului privind transferul de activitate între S.N.G.N. ROMGAZ S.A., în calitate de cumpărător, și S.C. AZOMUREȘ S.A., în calitate de vânzător;
- Întocmirea Rapoartelor anuale de activitate ale Comitetelor consultative aferente anului 2025;
- Aprobarea Raportului Consolidat al Administratorilor aferent anului 2025;
- 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 2025;
- Avizarea situațiilor financiare anuale individuale ale S.N.G.N. Romgaz S.A. pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS);
- Avizarea situațiilor financiare anuale consolidate ale Grupului S.N.G.N. Romgaz S.A. pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară;
- Avizarea Politicii de Nominalizare S.N.G.N. ROMGAZ S.A.;
- Aprobarea Raportului consolidat asupra plăților către guverne pentru anul 2025;
- Aprobarea Raportului trimestrial privind activitatea economico-financiară a Grupului Romgaz încheiat la 31.03.2026;
- Aprobarea Raportului de activitate al directorilor aferent anului 2025;
- Aprobarea Raportului de activitate al directorilor încheiat la 31 martie 2026 (01.01.2026 - 31.03.2026);
- Aprobarea situațiilor financiare consolidate interimare simplificate încheiate la 31.03.2026 întocmite în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară;
- Aprobarea Raportului privind stadiul îndeplinirii obiectivelor în materie de guvernanză corporativă și transparență, precum și stadiul îndeplinirii indicatorilor financiari și nefinanciari asumați în anul 2025.

În semestrul I 2026, **Adunarea Generală a Acționarilor** Societății s-a întrunit în 3 ședințe ordinare și 1 ședință extraordinară în care s-au pronunțat 4 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 3 administratori, selectați și numiți de către Asociații Unice cu respectarea prevederilor legale.

Conducerea administrativă a SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL la data de 30 iunie 2026 avea următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Calificare profesională	Statut ^{*)}
1.	Nițulescu Pavel Casian	președinte	Inginer, Licențiat Științe Juridice	neexecutiv neindependent
2.	Țărîndă Ileana	membru	Economist	neexecutiv independent
3.	Ciornea Anca-Isabela	membru	Inginer	neexecutiv independent

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

Administratorii menționați mai sus la pozițiile 2 și 3 au fost aleși în baza Deciziei Asociației Unice nr. 1/19.01.2023 pentru o durată a mandatului de 4 ani, respectiv 20.01.2023 - 20.01.2027.

Prin Decizia Asociației Unice SNGN Romgaz SA nr. 1/29.01.2026 s-a aprobat numirea domnului Pavel Casian Nițulescu ca membru provizoriu în Consiliul de Administrație al Depogaz, cu o durată a mandatului de 5 luni, conform prevederilor OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare, respectiv de la data de 29.01.2026 până în data de 29.06.2026, inclusiv.

Domnul Nițulescu Pavel Casian a fost ales în funcția de Președinte al Consiliului de Administrație al DEPOGAZ prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 2/04.02.2026, pentru perioada mandatului său de membru provizoriu.

Prin Decizia Asociației Unice SNGN ROMGAZ SA nr. 11/24.06.2026 s-a aprobat prelungirea cu 2 luni a duratei mandatului domnului Nițulescu Pavel Casian, membru provizoriu din cadrul Consiliului de Administrație al DEPOGAZ, de la data de 30.06.2026 până la 30.08.2026, inclusiv.

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 2026, 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 Asociației Unice nr. 26 din 18 decembrie 2025, administratorii au fost numiți pentru un mandat de 12 luni, începând cu data de 11 ianuarie 2026 până la data de 11 ianuarie 2027.

Conducerea executivă

Director General (CEO)

Prin Hotărârea nr. 55 din 15 mai 2023, Consiliul de Administrație a numit pe domnul Răzvan Popescu 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 Răzvan Popescu 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.

Prin Hotărârea nr. 50 din 30 iulie 2025, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului General, privind modificarea indicatorilor cheie de performanță financiari și nefinanțari aprobați prin Hotărârea AGOA nr.5 din 30 iunie 2025, în concordanță cu nivelul minim stabilit pentru Societate, conform Ordinului președintelui AMEPIP nr. 651/2024.

Prin Hotărârea nr. 106 din 18 decembrie 2025, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului General privind modificarea indemnizației fixe și variabile, precum și cuantumul total al beneficiilor acordate, în conformitate cu Legea 158/2025.

Director General Adjunct (Deputy CEO)

Prin Hotărârea nr. 55 din 15 mai 2023, Consiliul de Administrație a numit pe domnul Aristotel Marius Jude 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 Aristotel Marius Jude, privind indicatorii de performanță financiari și nefinanciari care stau la baza stabilirii și acordării componentei variabile a remunerației Directorului General Adjunct, stabilirea cuantumului componentei variabile a remunerației, a modului de calcul și de plată al acesteia.

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

Prin Hotărârea nr. 50 din 30 iulie 2025, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului General Adjunct, privind modificarea indicatorilor cheie de performanță financiari și nefinanciari aprobați prin Hotărârea AGOA nr.5 din 30 iunie 2025, în concordanță cu nivelul minim stabilit pentru Societate, conform Ordinului președintelui AMEPIP nr. 651/2024.

Prin Hotărârea nr. 106 din 18 decembrie 2025, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului General Adjunct privind modificarea indemnizației fixe și variabile, precum și cuantumul total al beneficiilor acordate, în conformitate cu Legea 158/2025.

Director Economic (CFO)

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

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

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

Prin Hotărârea nr. 50 din 30 iulie 2025, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului Economic, privind modificarea indicatorilor cheie de performanță financiari și nefinanciari aprobați prin Hotărârea AGOA nr.5 din 30 iunie 2025 în concordanță cu nivelul minim stabilit pentru Societate, conform Ordinului președintelui AMEPIP nr. 651/2024.

Prin Hotărârea nr. 106 din 18 decembrie 2025, Consiliul de Administrație a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al Directorului Economic privind modificarea indemnizației variabile, precum și cuantumul total al beneficiilor acordate, în conformitate cu Legea 158/2025.

Alte persoane cu funcții de conducere, la data de 30 iunie 2026, 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
Crețu Ioan	Director Direcție Adjunct - Securitate și Sănătate în Muncă
Grecu Marius Rareș	Director Direcția Control
Ivan Cosma Melania Ștefania	Director Direcția Contabilitate

Numele și prenumele	Funcția
Sasu Rodica	Director Direcția Suport Explorare-Producție
Popescu Bogdan Alexandru	Director Direcția Tehnologia Informației
Lupă Leonard Ionuț	Director Direcția Achiziții
Bordi Mădălina Georgeta	Director Adjunct Direcția Achiziții
Chertes Viorel Claudiu	Director Direcția Reglementări
Moldovan Radu Costică	Director Departamentul Comercializare Gaze Naturale
David Marcela Florina	Director Direcția Furnizare Piață Retail
Keszeg Sorin Tiberiu	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	
Târsac Grigore	Director Sucursală
Boșca Mihaela	Director Economic
Radu Cristian Gheorghe	Director Producție
Suciu Mircea Liviu	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
Veza Marius Leonte	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

Membrii conducerii executive ai 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.

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 Comitetul de Nominalizare și Remunerare împreună cu expertul independent contractat pentru derularea acestui proiect și s-a desfășurat conform prevederilor OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare și ale Normelor metodologice de aplicare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice.

În urma finalizării procedurii de recrutare, prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 29/09.12.2025 doamna Sanda-Mădălina Moise a fost numită în funcția de Director General al Depogaz, pentru perioada cuprinsă între 11.12.2025 - 06.03.2027, conform prevederilor OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare.

Directorul General al societății 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.	Leca Gheorghe Adrian	Director Exploatare și Comercializare
2.	Ionescu Viorica Mariana	Director Economic
3.	Jipa Bogdan Cătălin	Director Investiții și Proiecte Strategice
4.	Galea Paul	Director SSM, Mediu și Securitate Operațională

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. 76 din 2 decembrie 2025, Consiliul de Administrație a numit pe doamna Diana Andreea Lupu, Director Explorare-Producție, să acționeze ca reprezentant legal al societății și reprezentant legal al sucursalei Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas) Sucursala București, pe o durată de 36 de luni, începând cu data de 2 decembrie 2025.

Resursele umane

La data de 30 iunie 2026 Grupul Romgaz înregistra un număr de **5.736** angajați iar SNGN Romgaz SA un număr de **5.234** angajați.

În tabelul de mai jos este prezentată evoluția numărului de angajați în perioada 1 ianuarie 2026 - 30 iunie 2026:

Specificații	2025		6 luni 2025		6 luni 2026	
	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	5.978	5.450	5.978	5.450	5.810	5.292
Număr de persoane nou angajate	101	94	57	53	66	64
Număr de persoane reintegrate	1	1	1	1	0	0
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea/Grupul	270	253	137	128	140	122
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.810	5.292	5.899	5.376	5.736	5.234

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

a) pe activități



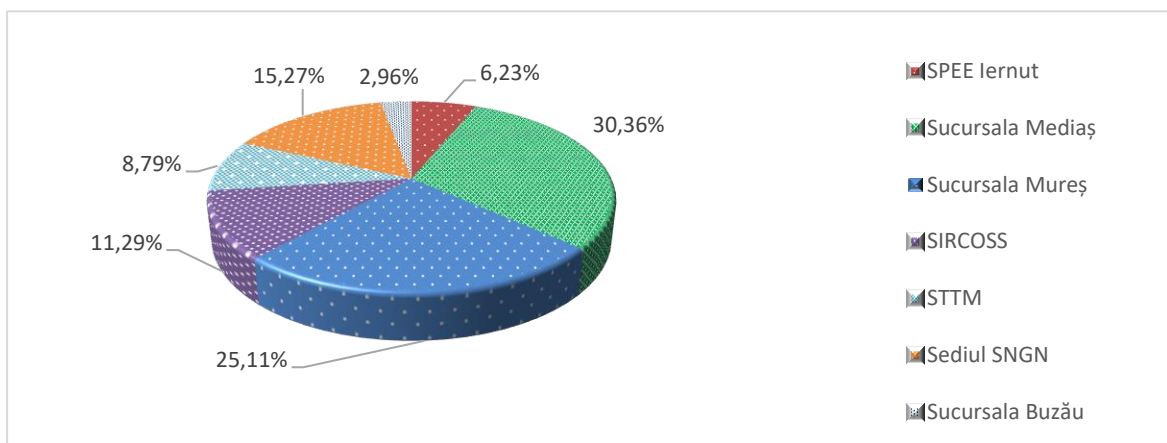
b) după nivelul de studii

- studii superioare 29,19%;
- studii medii 32,02%;
- școală de maiștri 1,60%;
- școală profesională 29,35%;
- studii generale diverse 7,83%.

c) pe categorii de vârstă

- sub 30 ani 5,10%;
- 30-40 ani 13,47%;
- 40-50 ani 26,48%;
- 50-60 ani 48,20%;
- peste 60 ani 6,74%.

d) pe sediu și sucursale



e) pe categorii

Entitatea	Muncitori	Maiștri	TESA	Total
1	2	3	4	5
Sediul SNGN	53	0	746	799
Sucursala Mediaș	1.255	74	260	1.589
Sucursala Târgu-Mureș	1.066	47	201	1.314
SIRCROSS	441	44	106	591
STTM	349	20	91	460
Sucursala Iernut	193	29	104	326
Sucursala Buzău	110	3	42	155
TOTAL	3.467	217	1.550	5.234

Romgaz pe bursă

Începând cu data de 12 noiembrie 2013, SNGN ROMGAZ SA este listată la Bursa de Valori București (BVB) și acțiunile Societății sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de BVB sub simbolul [SNG](#), segmentul Principal, categoria Premium.

Totodată, începând cu anul 2024, ROMGAZ emite obligațiuni în baza programului EMTN (Euro Medium Term Notes) în valoare de maxim 1,5 mld.EUR, obligațiuni listate și tranzacționate pe Bursa de la Luxemburg (LuxSE) și pe Bursa de Valori București.

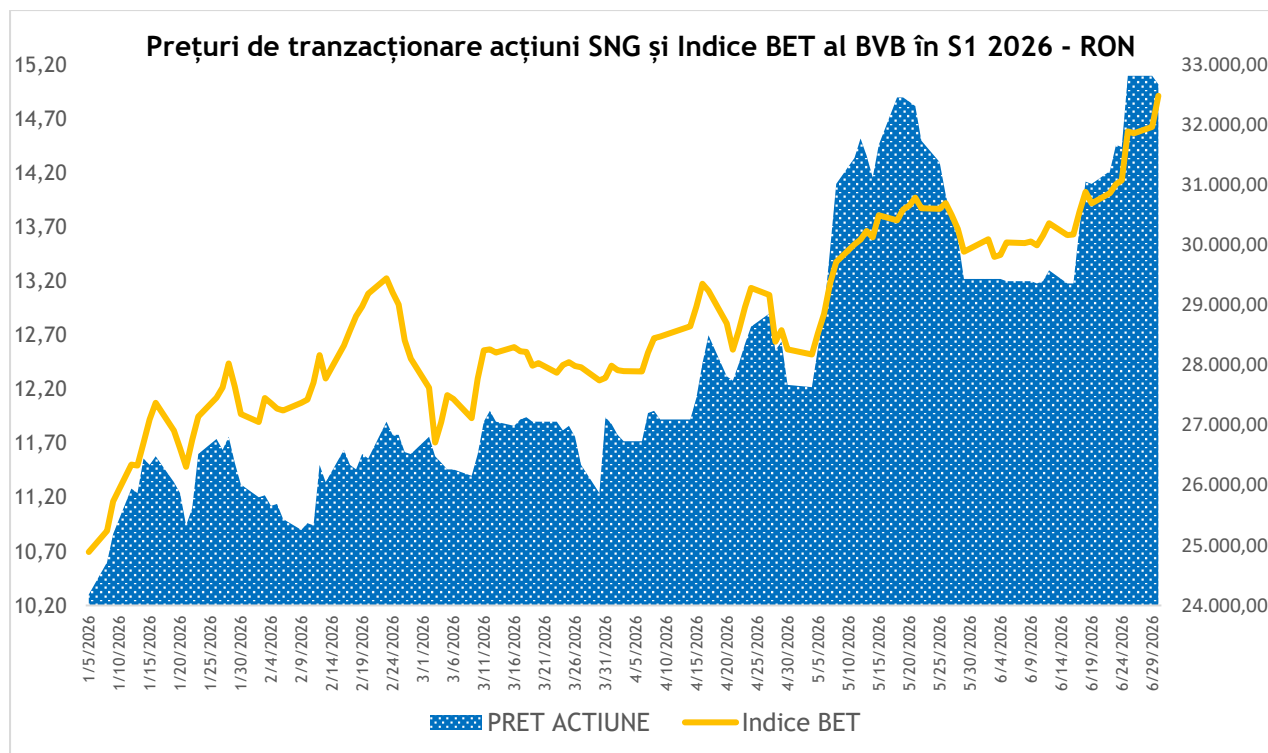
ROMGAZ este considerată o companie atractivă pentru investitori, atât din perspectiva dividendului distribuit anual acționarilor, cât și a stabilității financiare și a perspectivelor de dezvoltare, fapt reflectat și de evoluția prețului acțiunilor în perioada analizată.

De asemenea, ROMGAZ ocupă un loc însemnat în topul emitenților locali, fiind inclusă în indicii de tranzacționare ai BVB la sfârșitul semestrului 1 2026, după cum urmează:

- Locul 3 după capitalizarea bursieră în topul emitenților din categoria Premium a BVB. Cu o capitalizare bursieră la 30 iunie 2026 de 57.890,44 mil.lei, respectiv 11.039,78 mil. euro, ROMGAZ este a treia cea mai mare companie listată din România, fiind precedată de OMV Petrom cu o capitalizare de 66.050,36 mil.lei (12.595,89 mil. euro) și de Hidroelectrica cu o capitalizare de 86.811,89 mil.lei (16.555,14 mil. euro);

- Locul 3 după valoarea totală a tranzacțiilor din semestrul 1 2026 în topul emitenților din categoria Premium a BVB, cu 1.010,68 mil. lei, după OMV Petrom și Banca Transilvania;
- Ponderi de 12,32% și 11,80% în indicele BET (top 20 emitenți) și respectiv BET-XT (top 30 emitenți), 20,50% în indicele BET-NG (energie și utilități), 12,32% în indicele BET-TR (BET Total Return) și 14,82% 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 2026, este ilustrată în următorul grafic:



Creșterea semnificativă a capitalizării de piață a ROMGAZ între ultima zi a trimestrului 2 din anii 2025 și 2026 (+114%), ca urmare a evoluției prețului de tranzacționare a acțiunilor societății, se remarcă în tabelul următor:

	30 iunie 2025	30 iunie 2026
Număr de acțiuni	3.854.224.000	3.854.224.000
Preț de închidere (lei)	7,01	15,02
Capitalizare		
• mil. lei	27.018	57.890
• mil. Euro	5.321	11.040
cursul de schimb BNR (lei/euro)	5,0777	5,2438

În semestrul 1 2026, prețul acțiunii ROMGAZ a crescut cu peste 50% comparativ cu sfârșitul anului 2025: 15,02 lei/acțiune în 30 iunie 2026 față de 9,99 lei/acțiune în 30 decembrie 2025. Prețul mediu de tranzacționare a fost 11,4820 lei/acțiune, cu un minim de 10,30 lei/acțiune înregistrat în prima zi de tranzacționare a anului 2026 și maxim de 15,1 lei/acțiune, atins în 25 iunie 2026. Și în luna iulie 2026 prețul acțiunii a continuat să crească accelerat, atingând un nou prag maxim de 19,44 lei în cursul zilei de 23 iulie 2026.

În primul trimestru al anului 2026, prețul mediu de tranzacționare al acțiunilor a fost de 11,48 lei iar în trimestrul 2, prețul mediu a fost 13,37 lei/acțiune, cu 16% mai mare decât în trimestrul 1. Pe întreaga perioadă analizată, tendința generală a prețului acțiunii a fost de creștere de la lună la lună, oscilația acestuia fiind 46,6% (între minim și maxim).

În semestrul 1 2026 dinamica prețurilor acțiunii a fost determinată atât de factori interni, cât și de factori externi, de pe plan național și internațional, care au influențat comportamentul investitorilor de pe

piețele de capital europene și globale. Astfel, printre principalii factori se enumeră: raportarea pentru anul 2025 a unui profit net istoric de peste 3 miliarde lei, cel mai mare rezultat din sectorul energetic românesc (+), progresul înregistrat în cadrul proiectului Neptun Deep (+), atingerea la un acord de principiu cu privire la preluarea de către ROMGAZ a activității operaționale Azomureș (+), contextul politic complicat din România⁴ (-/+), tensiunile geopolitice (+/-), conflictul din Orientul Mijlociu, care a determinat oscilația prețului petrolului ca urmare a informațiilor referitoare la controlul/blocarea Strâmtorii Ormuz, punct strategic prin care trece aproximativ o cincime din fluxul global de petrol (+/-).

În baza programului EMTN, ROMGAZ a emis până în prezent două obligațiuni, listate și tranzacționate pe LuxSE și BVB, după cum urmează:

Nr crt	ISIN	Simbol BVB	Suma emisiunii de obligațiuni	UM	Data emisiunii de obligațiuni	Prima zi de tranzacționare pe bursă		Data de maturitate	Cuponul - rată fixă - %	Preț 30 iunie 2026 %
						LuxSE	BVB			
1	XS2914558593	SNG29E	500,000,000	EUR	07.10.2024	07.10.2024	18.11.2024	07.10.2029	4.750%	102,132
2	XS3221850228	SNG31E	500,000,000	EUR	04.11.2025	04.11.2025	22.12.2025	04.11.2031	4.625%	100,944

⁴ Sursă: Ziarul Financiar din 05.05.2026

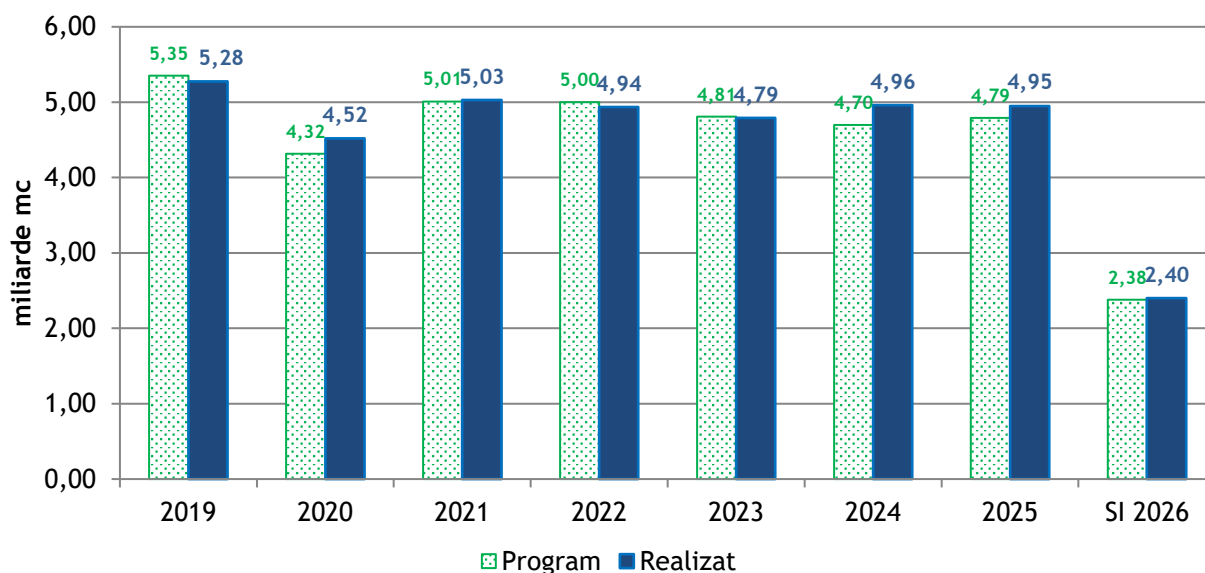
III. ANALIZA ACTIVITĂȚII GRUPULUI

3.1. Rezultate operaționale

O analiză retrospectivă relativă la volumele de gaze naturale produse în perioada 2019-2025 și semestrul I 2026 este prezentată în tabelul de mai jos:

Specificații	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	S1 2026
1	3	4	5	6	7	8	9	10
Program (mil.mc)	5.350	4.315	5.010	5.000	4.810	4.695	4.790	2.379
Realizat (mil.mc)	5.277	4.520	5.029	4.936	4.788	4.963	4.954	2.401
Diferențe (Realizat vs Program)								
• mil.mc	-73	205	19	-64	-22	268	164	22
• procentual %	98,6	104,7	100,4	98,7	99,5	105,7	103,4	100,9

În figura următoare este prezentată evoluția volumelor de gaze naturale produse în perioada 2019-2025 și semestrul I 2026, 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 zăcăminte 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 2026, comparativ cu aceeași perioadă a anilor 2024 și 2025, sunt prezentate în tabelul de mai jos (mil.mc):

Nr. crt.	Specificații	S1 2024	S1 2025	S1 2026	Δ2026/2025 (%)
0	1	2	3	4	5=(4-3)/3x100
1.	Gaze naturale extrase brut - total	2.486,9	2.485,6	2.401,3	-3,4%
2.	Consum tehnologic	36,5	39,7	39,4	-0,8%
3.	Gaze naturale proprii extrase net (1.-2.)	2.450,4	2.445,9	2.361,9	-3,4%
4.	Gaze proprii injectate în depozite	165,6	0,6	9,5	1483,3%
5.	Gaze proprii extrase din depozite	13,9	168,0	61,8	-63,2%
5.1.	Gaze vândute în depozit	77,1	4,1	0,0	n/a
6.	Diferențe din PCS-uri	3,5	1,9	2,7	42,1%
7.	Gaze naturale din producția proprie livrate (3.-4.+5.+5.1.-6.)	2.372,3	2.615,5	2.411,5	-7,8%
8.1.	Gaze livrate la CTE lernut din gaze Romgaz	135,8	102,8	54,5	-47,0%
8.2.	Gaze autofurnizate	0,7	0,8	0,8	0,0%
9.	Gaze naturale din producția proprie livrate în piață (7.-8.1-8.2.)	2.235,8	2.511,9	2.356,2	-6,2%
10.	Gaze naturale din asocieri (Amromco - 50%)	8,9	7,6	7,4	-2,6%
11.	Achiziții gaze din producția internă (inclusiv dezechilibre și gaze marfă)	0,1	7,1	0,1	-98,6%
12.	Gaze naturale din producția internă valorificate (9.+10.+11.)	2.244,8	2.526,6	2.363,7	-6,4%
13.	Gaze naturale din producția internă livrate (8.1+8.2+12.)	2.381,3	2.630,2	2.419,0	-8,0%
14.	Gaze din import livrate	0,0	0,0	0,0	n/a
15.	Gaze livrate la lernut din alte surse (inclusiv dezechilibre)	0,0	0,0	0,0	n/a
16.	Gaze naturale total livrat (13.+14.+15.)	2.381,3	2.630,2	2.419,0	-8,0%
	Gaze totale extrase din depozite	983,6	1.249,5	1.471,3	17,8%
	Gaze totale injectate în depozite	820,7	929,7	764,1	-17,8%

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

Cantitatea de gaze livrată de Romgaz în semestrul I 2026, reprezentând livrări către clienți și consumul din cadrul CTE lernut, este mai mică cu 8,0% 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 2025	Semestrul I 2026	Variație (2026/2025)
0	1	2	3	4=(3-2)/2x100
1	Venituri - total, din care:	4.514.131	4.301.885	-4,70
	• venituri din exploatare	4.356.105	4.060.190	-6,79
	• venituri financiare	158.026	241.695	52,95
2	Cifra de afaceri	4.248.065	3.882.976	-8,59
3	Cheltuieli - total, din care:	2.505.002	2.383.236	-4,86
	• cheltuieli de exploatare	2.361.459	2.164.732	-8,33
	• cheltuieli financiare	143.543	218.504	52,22
4	Cota parte din rezultatul asociaților	3.819	2.379	-37,71

Nr. crt.	Specificații	Semestrul I 2025	Semestrul I 2026	Variație (2026/2025)
5	Profit brut	2.012.948	1.921.028	-4,57
6	Impozit pe profit	333.711	185.129	-44,52
7	Profit net	1.679.237	1.735.899	3,37

Veniturile totale realizate în semestrul I 2026 au fost mai mici decât cele realizate în semestrul I 2025 cu 4,70%.

Rezultatele economico-financiare

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

Explicații	Semestrul I 2025	Semestrul I 2026	Variație (2026/2025)
1	2	3	5=(3-2)/2x100
Rezultat din exploatare	1.994.646	1.895.458	-4,97
Rezultat financiar	14.483	23.191	60,13
Cota parte din rezultatul asociaților	3.819	2.379	-37,71
Rezultat brut	2.012.948	1.921.028	-4,57
Impozit pe profit	333.711	185.129	-44,52
Rezultat net	1.679.237	1.735.899	3,37

3.3. Activitatea investițională⁵

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 2026, valoarea investițiilor realizate la nivelul **Grupului Romgaz** este de **2.548.862,44** mii lei, reprezentând circa 85,99 % din valoarea investițiilor programate.

Societatea a realizat în perioada 2022 - 30 iunie 2026 investiții în valoare de **15.639.663** mii lei, astfel:

mii lei

Perioada	2022	2023	2024	2025	Sem I 2026	Total
Realizări (mii lei)	5.584.823	1.106.161	3.000.232	3.654.677	2.293.770	15.639.663

Pentru anul 2026, **Romgaz** și-a programat investiții în valoare de 5.783.643 mii lei, din care planificat pentru semestrul I este de 2.722.793 mii lei și a realizat 2.293.770 mii lei, ceea ce reprezintă :

- ✓ 84,24 % din investițiile planificate pentru semestrul I 2026;
- ✓ 39,66 % din Programul de Investiții pentru anul 2026;
- ✓ 128,25 % comparativ cu nivelul realizărilor înregistrate în semestrul I 2025.

Pentru proiectul Neptun Deep, în Programul de Investiții 2026 al Romgaz, a fost alocată pentru finanțare suma de 3.967.224 mii lei, din care a fost planificată pentru semestrul I suma de 2.116.982 mii lei. Din această sumă Romgaz a acordat finanțare către RBS de 1.865.019 mii lei, ceea ce reprezintă:

- ✓ 88,10 % din suma planificată pentru semestrul I, 2026;
- ✓ 47,01 % din Programul aprobat pentru anul 2026 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*;
- 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 prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine de gaze”;

⁵ Valorile din această secțiune nu sunt valori IFRS

- surse proprii pentru proiectul **Neptun Deep** - finanțare acordată de SNGN Romgaz SA către filiala **Romgaz Black Sea Limited** pentru susținerea activității curente și finanțarea proiectului **Neptun Deep**.

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

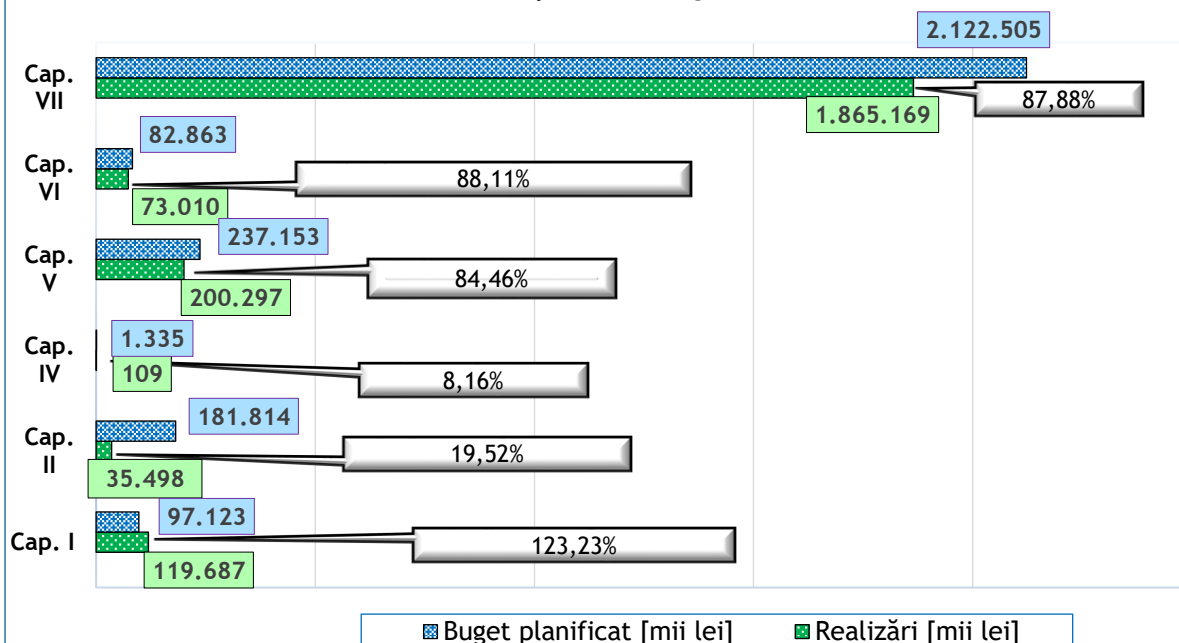
Capitol investiții	Realizări Semestrul I 2025	Realizări Semestrul I 2026	% realizări S1 2026/ S1 2025
1	2	3	4=3/2x100
1. Explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaze naturale	104.683	119.687	114,33
2. Exploatare câmpuri de gaze, infrastructură și utilități, producere energie electrică	142.050	35.498	24,99
4. Protecția mediului înconjurător	485	109	22,47
5. Retehnologizarea și modernizarea construcțiilor, instalațiilor și echipamentelor din dotare	169.276	200.297	118,33
6. Dotări și utilaje independente	27.686	73.010	263,71
7. Consultanță, studii și proiecte, softuri și licențe, imobilizări necorporale și financiare	1.343.880	1.865.169	138,79
TOTAL	1.788.060	2.293.770	128,28

Situația realizărilor înregistrate în semestrul I 2026, pe capitolele programului de investiții comparativ cu nivelul planificat la același semestru, este prezentată în tabelul următor:

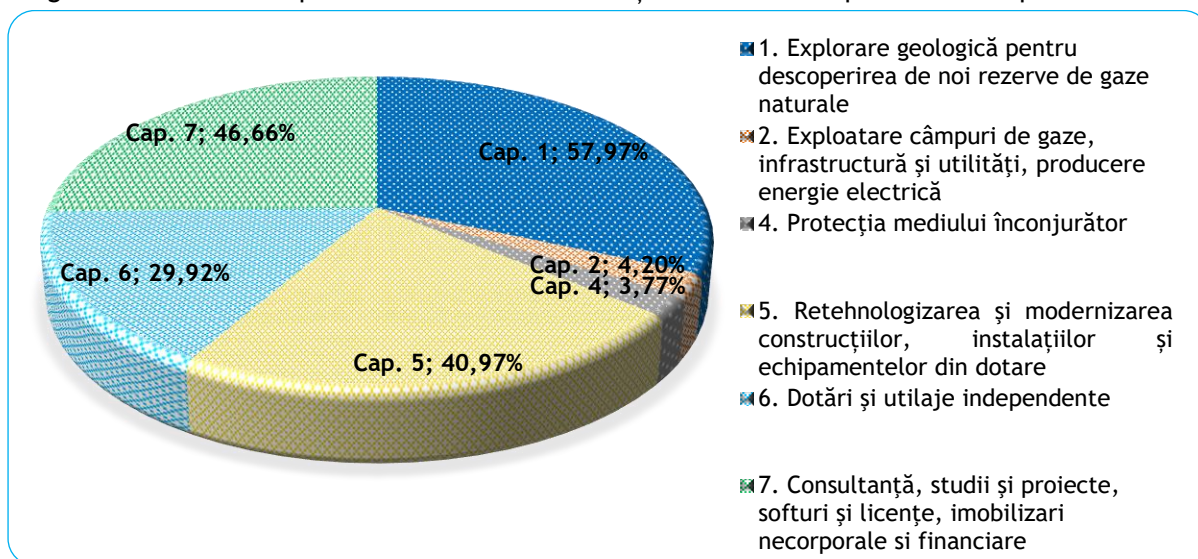
mii lei

Capitol investiții	Planificat S1	Realizări la 30.06.2026	Grad de realizare %
1	2	3	4=3/2x100
1. Explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaze naturale	97.123	119.687	123,23
2. Exploatare câmpuri de gaze, infrastructură și utilități, producere energie electrică	181.814	35.498	19,52
4. Protecția mediului înconjurător	1.335	109	8,16
5. Retehnologizarea și modernizarea construcțiilor, instalațiilor și echipamentelor din dotare	237.153	200.297	84,46
6. Dotări și utilaje independente	82.863	73.010	88,11
7. Consultanță, studii și proiecte, softuri și licențe, imobilizări necorporale și financiare	2.122.505	1.865.169	87,88
TOTAL	2.722.793	2.293.770	84,24

Realizat vs. Planificat Semestrul I 2026



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.	Foraj sonde explorare .	10 sonde	- pentru 2 sonde s-au finalizat lucrările de foraj; - 1 sondă este în execuție foraj; - 4 sonde sunt în lucrări de suprafață pentru foraj; -alte sonde sunt în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere avize, acorduri, autorizație de construire).

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
2.	Foraj sonde exploatare	7 sonde	- sonde în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere avize, acorduri, autorizație de construire).
3.	Infrastructură de suprafață - execuție instalații tehnologice (IT) la sonde rămase pe gaze; conducte colectoare; stații de comprimare; stații de uscare.	Realizarea a 4 instalații tehnologice cuprinse cu buget de execuție și 32 instalații de suprafață cuprinse cu buget de pregătire, 5 stații de uscare cuprinse cu buget de pregătire, 3 conducte colectoare cuprinse cu buget de pregătire, 3 stații de comprimare cuprinse cu buget de pregătire, 5 compresoare de câmp/grup.	- 2 instalații tehnologice de suprafață pentru punerea în producție a sondelor sunt finalizate; - 7 instalații tehnologice de suprafață pentru punerea în producție a sondelor sunt în execuție; - pentru 1 sondă se achiziționează execuția instalațiilor tehnologice de suprafață; - 19 instalații tehnologice de suprafață sunt în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere avize, acorduri, AC) pentru punerea în producție a sondelor; - Conducta între colectorul de înaltă presiune Ø6" Gr. 106-17 Nadeș și colectorul Ø20" Nadeș Brateiu s-a finalizat; - Conducta colectoare gr.40 Piscu - compresor câmp gr.3 Piscu se află în faza de achiziționare execuție; - Stația de Uscare gaze Daneș II - în curs de proiectare - execuție; - Stația de Comprimare gaze Daneș II - se elaborează studiu de fezabilitate; - Stația de Uscare gaze Hârlești - se elaborează studiu de fezabilitate; - Stație uscare Herepea + panou măsură fiscal se află în execuție; - Compresoare de câmp - în proiectare.
4.	Producere îngrășăminte chimice	Achiziție active AZOMUREȘ	Se așteaptă avizele Consiliului Concurenței și CEISD în vederea tranziției și integrării în cadrul SNGN ROMGAZ SA a activelor/angajaților/contractelor AZOMUREȘ
5.	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 104 sonde, lucrări executate în regie proprie de către SIRCOSS, astfel : - 46 sonde Suc. Mediaș; - 54 sonde Suc. Tg. Mureș; - 4 sonde Suc. Buzău.
6.	Achiziții echipamente și instalații performante specifice activității de bază	Achiziția de noi echipamente și instalații performante specifice activității de bază: autoconvertor de azot, grup moto-pompă 3 PN 1000 CP, instalație Snubbing 35 TF - , scule echipament de măsurare sonde pe cablu, scule echipament de măsurare sonde pe sârmă, echipamente pentru detectarea și cuantificarea emisiilor de metan, sistem de determinare în flux a cantităților (volum și energie) de gaze naturale livrate, echipament de	Dintre echipamentele și instalațiile specifice activității de bază au fost achiziționate următoarele: autoconvertor de azot- 2 bucăți, echipament de introdus spumant în sonde - 47 bucăți, electrostivitor - 1 bucată, echipamente pentru detectarea și cuantificarea emisiilor de metan- 40 bucăți, pompa dozatoare fixă injecție spumant lichid în sonde - 76 bucăți, cisterne - 10 bucăți, scule pentru măsurători zăcământ prin sârmă - 86 bucăți. Dintre utilajele specifice pentru asigurarea transportului și activității de mentenanță au fost achiziționate următoarele : Autovidanje - 6 bucăți, Automacarale - 3 bucăți, Buldozere - 2 bucăți.

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
		introdus spumant în sonde, pompă injecție apa de zăcământ, pompă mobilă pentru injecție lichide în sonde, pompă dozatoare fixă injecție spumant lichid, pompă injecție apă de zăcământ cu motor termic, pompă injecție apă de zăcământ cu motor electric, electrostivuitoare, habe etalonare și habe metalice, lubrificatoare și calorifere de sondă, instalație mobilă pentru înșurubat/deșurubat mufe material tubular, cisternă de stocare. Achiziția de utilaje specifice pentru asigurarea transportului și activității de mentenanță: autovidanje, automacarale, semiremorci, tractoare, autobasculante, autotractoare, autoplatforme, autogreder, buldozere, autoutilitare cu platforma și tip furgon, automăturătoare stradală. Diverse echipamente destinate îmbunătățirii și creșterii nivelului tehnic de dotare al companiei în vederea obținerii performanței în activitate: Sistem de management al documentelor, modernizare rețea -echipamente de telecomunicații - etapa a doua, soluție de Backup Imuabil, Implementare Platforme Informatice GN (Gaze naturale) și EE (energie electrica), Implementare Sistem Integrat de Contact Center și Management Solicități pentru Furnizarea de Gaze Naturale - Piața Retail, Implementare Portal Digital de Contractare Romgaz, diverse echipamente de telecomunicații, Echipamente TI- Data	Dintre echipamentele destinate îmbunătățirii și creșterii nivelului tehnic de dotare al companiei în vederea obținerii performanței în activitate au fost achiziționate următoarele: sistem de inventariere electronic, echipamente telecomunicații pentru activitatea de furnizare (FUI), implementare Sistem Integrat de Contact Center și Management Solicități pentru Furnizarea de Gaze Naturale - Piața Retail, implementare Portal Digital de Contractare Romgaz, Firewall DMZ, Document Management System, stații grafice-20 bucăți, desktop-uri, computere portabile.

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
		Center, servere, computere portabile, desktop PC, echipamente pentru videoconferințe, firewall DMZ.	
7.	Producția de energie electrică	Continuarea și finalizarea lucrărilor la CTE Iernut	Contractul „Finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului de investiții Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbină cu gaze” încheiat cu Duro Felguera a fost reziliat unilateral în anul 2025 de către Romgaz. În aceste condiții, dat fiind stadiul avansat al lucrărilor și posibilitatea degradării lucrărilor deja efectuate ca urmare a trecerii timpului, a apărut necesitatea continuării derulării proiectului în condiții optime, până la finalizarea acestuia și punerea în funcțiune a centralei. Astfel, ROMGAZ a luat decizia constituirii unei echipe de proiect responsabile cu îndeplinirea sarcinilor necesare finalizării și punerii în funcțiune a centralei termoelectrice. Pentru aceasta, în primul semestru al anului 2026, au fost întocmite documentațiile de atribuire pentru o serie de servicii de proiectare a lucrărilor rămase de executat, precum și mentenanță și conservare a echipamentelor livrate deja pentru noua centrală. În prezent se află în derulare proceduri de achiziție publică, respectiv sunt în stadiu avansat de întocmire restul de caiete de sarcini care urmează să intre în procesul de achiziție publică. Au fost încheiate 8 contracte pentru: - diverse servicii de asistență tehnică și PIF; - servicii de proiectare de inginerie de detaliu pentru finalizarea lucrărilor aferente specialităților Electric și Automatizare; - servicii de proiectare termomecanică; - servicii de proiectare lucrări de construcții; - servicii de coordonare în materie de SSM aferente șantier Centrala Noua CCGT Iernut; - servicii de închiriere și întreținere toalete ecologice și lavoare mobile; - servicii de asistență medicală și intervenție primară de prim ajutor.
8.	Asocieri	Lukoil Overseas: - 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;	Din cauza sancțiunilor impuse de US și UK, forarea sondei a fost suspendată pentru un termen nelimitat. În acest moment nu se poate estima continuitatea lucrărilor de foraj al sondei.

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
		-studii geofizice și geochimice, cheltuieli de administrație și generale.	
		Amromco Energy: - cota Romgaz este de 50% - abandonarea a 8 sonde, conform Programului Anual	- conform programului de lucrări, se dorește abandonarea celor 8 sonde planificate, însă nu s-au primit avizele finale necesare pentru acestea.
		Raffles Energy: - 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 Voitinel	- se discută punerea în producție a sondei Voitinel, analiza comparativă a doua scenarii de valorificare: gaze naturale comprimate (CNG) versus generare de energie electrică (G2P)
9.	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 2026 a fost planificată acordarea de finanțare în valoare de 2.116.982 mii lei.	A fost acordată finanțare pentru dezvoltarea infrastructurii filialei Romgaz Black Sea Limited în valoare de 1.865.019 mii lei.

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

- acordarea de finanțare către filiala Romgaz Black Sea Limited mai mică decât cea prevăzută inițial;
- în urma sancțiunilor impuse de UK și SUA unor companii din grupul Lukoil, situația companiei Lukoil Overseas Atash BV București a fost una cu totul specială, aceasta încercând să-și mențină activitatea, deși mai restrânsă, la un nivel care să-i permită reluarea lucrului în ritm normal odată cu ridicarea sancțiunilor;
- întârzieri semnificative ale executanților în realizarea graficelor de execuție asumate, termene de proiectare și execuție depășite;
- dificultăți și întârzieri în obținerea acordurilor, avizelor și autorizațiilor de la autorități;
- întârzieri în procesele de achiziție (clarificări suplimentare, prelungiri de termene).

Pentru anul 2026, S.N.G.N. ROMGAZ S.A.- Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ SRL Ploiești are un program de investiții aprobat în valoare de **397.600** mii lei.

Finanțarea investițiilor s-a făcut din surse proprii.

În semestrul I al anului 2026, 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 **186.830,88** mii lei și a realizat **98.624,44** mii lei, ceea ce reprezintă un procent de **52,79%** 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	0,00	94,17
2.	Activități pentru înmagazinarea subterană a gazelor naturale	173.365,67	90.185,87
3.	Modernizarea și re tehnologizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare, a infrastructurii de suprafață, a utilităților	11.289,21	7.445,94
4.	Dotări și utilaje independente	1.441,00	666,00

Nr. crt.	Specificații	Program	Realizări
5.	Cheltuieli pentru consultanță, studii și proiecte, soft, licențe și brevete, etc.	735,00	232,46
	TOTAL GENERAL	186.830,88	98.624,44

Obiectivele la care s-au înregistrat realizări importante în semestrul I 2026 sunt:

- Creșterea capacității zilnice de extracție în Depozitul Bilciurești - CEF - 16.443,46 mii lei
- Modernizări în cadrul grupurilor de înmagazinare (Lot 1);
- Creșterea capacității zilnice de extracție în Depozitul Bilciurești - CEF - 55.495,90 mii lei
- Modernizări sonde Bilciurești (Lot 2);
- Creșterea capacității zilnice de extracție în Depozitul Bilciurești - CEF - 9.520,44 mii lei
- Colector 24" Butimanu-Bilciurești (Lot 3);
- Creșterea capacității zilnice de extracție în Depozitul Bilciurești - CEF - 8.219,84 mii lei
- Modernizare sistem de racire Modul M3 SC Butimanu (Lot 4);
- Modernizare instalații automatizare SC Butimanu - 6.781,56 mii lei.

Pentru anul 2026, **filiala Romgaz Black Sea Limited** are un program de investiții total aprobat în valoare 3.986.376 mii lei.

În primele 6 luni ale anului 2026, filiala a avut un program de investiții aprobat în valoare de **2.171.594** mii lei și a realizat **2.021.487** mii lei, ceea ce reprezintă un procent de 93,1% din acesta, acoperind atât activitatea de dezvoltare cât și de explorare în cadrul perimetrului Neptun Deep:

Nr. crt.	Specificații	Program S1 2026 (mii lei)	Realizări S1 2026 (mii lei)
1.	Program de investiții perimetrul Neptun Deep	2.171.594	2.021.487

Proiectul Neptun Deep progresează conform planului în vederea primelor livrări de gaze naturale în 2027.

Progresul înregistrat în semestrul 1 2026 în raport cu investițiile aferente ROMGAZ BLACK SEA LIMITED este în linie cu programele de lucrări aferente proiectului Neptun Deep.

Pentru prima parte a anului 2026 se remarcă realizări cheie în cadrul proiectului Neptun Deep. Progresul poate fi urmărit în următorul video: [Neptun Deep - realizări ianuarie-iulie 2026](#)

✓ **Foraj sonde:** a fost finalizat forajul și echiparea a șase sonde din totalul celor zece sonde de dezvoltare-exploatare din cadrul proiectului. Instalația de foraj Transocean Barents se află pe locația zăcămintului Domino unde execută lucrări de foraj și echipare sonde.

✓ **Infrastructura offshore:**

- *S-a instalat offshore conducta de transport gaze naturale.* Conducta are o lungime de aproximativ 160 km și un diametru de 30 inch și va transporta gazele naturale de la platforma de producție Neptun Alpha din larg către țărm la Tuzla, unde vor fi măsurate și livrate în Sistemul Național de Transport Gaze. Mai multe detalii aici: <https://www.romgaz.ro/neptun-deep-operatiunile-de-instalare-conductei-de-gaze>
- *S-a instalat platforma de producție Neptun Alpha.* Platforma este situată în zona de mică adâncime a Mării Negre, cântărește peste 16.500 de tone și măsoară peste 225 de metri. Atât structura de susținere (jacket), cât și structura superioară (topsides) au fost fabricate de Saipem, pe șantierele sale din Arbatax (Italia), respectiv Karimun (Indonezia). Instalarea platformei s-a efectuat cu ajutorul Saipem 7000, a treia cea mai mare navă-macara semi-submersibilă din lume, care utilizează tehnologie avansată de ridicare și poziționare offshore. Pe platformă sunt montate toate echipamentele și instalațiile care vor trata gazele naturale ce vor fi extrase din zăcămintele. Mai multe detalii aici: <https://www.romgaz.ro/Neptun Deep platforma offshore de producție a fost instalată>

✓ **Infrastructura onshore:** au continuat lucrările de construire a stației de măsurare a gazelor naturale și a centrului de control la Tuzla, județul Constanța.

- ✓ **Perspectiva lucrărilor asociate proiectului Neptun Deep:** se va continua forajul și echiparea sondelor pe zăcămintul Domino, instalarea sistemelor de producție subacvatice și a conductelor de colectare de la zăcămintele la platformă, respectiv conectarea și introducerea instalațiilor în funcțiune. Nava suport pentru operațiunile de producție se află în curs de echipare în șantierul naval din Norvegia.

Progresul semnificativ înregistrat în prima parte a anului 2026 confirmă angajamentul titularilor de îndeplinire a programului de dezvoltare-exploatare a zăcămintelor de gaze naturale Pelican Sud și Domino din perimetrul Neptun Deep.

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

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

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

În cadrul perimetrului Neptun Deep se realizează activități de explorare în scopul identificării și evaluării potențialului energetic al Mării Negre.

Activitățile de explorare implică și forajul unei sonde de explorare Anaconda-1 care se va realiza cu aceeași platformă de foraj - Transocean Barents.

În prima jumătate a anului 2026 au fost efectuate lucrări pregătitoare forajului sondei Anaconda-1, forajul fiind planificat după finalizarea sondelor de dezvoltare-exploatare.

Sonda Anaconda-1 va fi forată în ape cu adâncime de aproximativ 1.500 de metri, locația fiind la o distanță de aproximativ 200 km față de Constanța, cu obiectivul de a explora un nou prospect în perimetrul XIX Neptun, Zona de Apă Adâncă.

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

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 furnizare în regim de ultimă instanță (FUI) și 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.

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 2026 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.6/2025 și OUG nr.12/2026.

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, 1 aprilie 2025-31 martie 2026 și 1 aprilie 2026-31 martie 2027, la prețuri reglementate, respectiv la 150 lei/MWh până la 31 martie 2024, 120 lei/MWh din 1 aprilie 2024 până la 31 martie 2026 și 110 lei/MWh începând cu 1 aprilie 2026.

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;
- pentru perioada 1 aprilie 2024-31 martie 2025: 25.151.880 MWh;
- pentru perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026: 40.541.044 MWh;
- pentru perioada 1 aprilie 2026-31 martie 2027: 35.276.225 MWh.

Cantitățile livrate în baza OUG nr. 6/2025 (între 1 aprilie 2025 și 31 martie 2026), respectiv OUG nr. 12/2026 (din 1 aprilie 2026) sunt după cum urmează:

- 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 FUI⁷;
 - OR: 777.157 MWh;
 - CC: 5.374 MWh, din care 2.249 MWh livrați în calitate de FUI.
- Semestrul I 2026: **18.150.760 MWh**, din care:
 - FCC: 14.659.342 MWh;
 - PET: 3.092.564 MWh;

⁶ Legea nr.123 din 10 iulie 2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

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.

- OR: 394.483 MWh;
- CC: 4.371 MWh, din care 857 MWh livrați în calitate de FUI⁸.

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 a fost:

- maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici denumiți în continuare CC;
- 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.

Conform prevederilor art.1 alin.(2) din OUG nr.12/2026 cu modificările și completările ulterioare, „pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2026 - 31 martie 2027” prețul final facturat de către fiecare furnizor de gaze naturale este valoarea cea mai mică dintre prețul contractual și prețul final calculat ca sumă a componentei de achiziție, a componentei de furnizare, tarifelor reglementate, la care se adaugă TVA și accize.

Cantitatea de gaze naturale care a fost facturată la preț plafonat în semestrul I 2026 este de 1.565 MWh în totalitate la FUI iar cea aferentă semestrului I 2025 a fost de **2.291 MWh** (din care 1.904 MWh FUI).

Cantitatea de gaze naturale comercializată în semestrul I 2026 a fost de **24.824,8 GWh**, fiind cu 1.706,7 GWh mai mică decât cantitatea comercializată în semestrul I 2025 (26.531,5 GWh) și cu 640,39 GWh, respectiv 2,65 %, mai mare decât cantitatea programată a fi comercializată.

Din întreaga cantitate comercializată în semestrul I 2026, 73,12 % sunt gaze livrate în baza OUG nr. 6/2025 pe trimestrul I 2026 și OUG nr. 12/2026 pe trimestrul II 2026, respectiv 18.150,76 GWh.

În tabelul următor sunt prezentate prețurile medii de furnizare a gazelor naturale în perioada 2023 - iunie 2026:

Specificații	U.M.	2023	2024	2025	S1 2026
1	2	3	4	5	6
Preț mediu furnizare gaze din producția internă ⁹	lei/1000 mc	1.729,10	1.443,50	1371,55	1.354,81
	lei/MWh	163,85	137,19	130,25	128,59

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);
- ✎ Ordinul nr. 53/2025 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 2025).

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 specifice.

Tarifele practicate sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Specificații	01.04.2023-31.03.2024	01.04.2024-30.06.2025	01.07.2025-30.06.2026
Tarife de distribuție (lei/MWh):			
• C1 cu consum până la 280 MWh	74,05	89,68	87,32
• C2 cu consum anual între 280 și 2.800 MWh	65,13	78,88	74,55
• C3 cu consum anual între 2.800 și 28.000 MWh	58,29	70,59	62,34

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 2026 este prezentată în tabelul următor:

Componenta de tarif	U.M.	Tarife (01.04.2025-31.03.2026)	Tarife (01.04.2026-31.03.2027)
Componentă volumetrică pentru <i>injecția</i> gazelor naturale	lei/MWh	6,47	6,06
Componentă fixă pentru <i>rezervarea capacității</i> de înmagazinare	lei/MWh/ciclu de înmagazinare	10,85	11,83
Componentă volumetrică pentru <i>extracția</i> gazelor naturale	lei/MWh	5,34	4,71

4.2. Litigii

Situația sintetică a litigiilor în care este implicată Societatea la data de 30.06.2026 și valoarea acestora se prezintă astfel:

- numărul total de litigii pe rol, aflate în evidențele societății, este de 391 cauze, din care:
 - 74 de cauze în care Romgaz este reclamantă;
 - 316 de cauze în care Romgaz este pârâtă;
 - 1 cauză în care Romgaz este parte civilă/vătămată;
- Valoarea totală (aproximativă) a dosarelor litigioase în care societatea este parte: 582.039.837 lei;
- valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care societatea are calitatea de reclamantă este de 512.867.461 lei;
- valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care societatea este pârâtă este de 69.172.375 lei;
- valoarea totală a dosarelor în care Romgaz este terț poprit este 0 lei.

În data de 16 octombrie 2025, SNGN ROMGAZ SA a depus la Curtea de Justiție a Uniunii Europene o acțiune directă împotriva Comisiei Europene. Prin această acțiune compania solicită în principal anularea Regulamentului delegat nr. 1477/2025 de completare a Regulamentului (UE) 2024/1735 al Parlamentului European și al Consiliului și anularea Deciziei (UE) 2025/1479 a Comisiei din 22 mai 2025 de specificare a contribuțiilor proporționale la obiectivul Uniunii privind capacitatea de injectare de CO₂ până în 2030 din partea producătorilor de petrol și gaze din Uniunea Europeană. Regulamentul (UE) 2024/1735, denumit și regulamentul NZIA, completat de cele două acte normative a căror anulare o solicită ROMGAZ, impune producătorilor de petrol și gaze din Uniunea Europeană să asigure până în anul 2030 o capacitate de stocare CO₂ de 50 milioane tone/an, din care României îi revine o cotă de 10,25 milioane tone CO₂/an, iar companiei ROMGAZ, una dintre cele trei societăți românești obligate, o cotă de 4,12 milioane tone CO₂/an. Obligația de stocare a companiilor românești reprezintă mai mult de 20% din obiectivul de stocare UE, în condițiile în care țara noastră este răspunzătoare pentru doar cca. 3% din totalul emisiilor de CO₂ ale sectorului de manufactură din UE între 2020-2023. Astfel, decizia ROMGAZ de a depune o acțiune

directă împotriva Comisiei Europene vine în contextul în care actele normative pe care compania le atacă în instanță induc o disproporționalitate semnificativă și o practică anticoncurențială pe piața de petrol și gaze naturale în defavoarea producătorilor UE. Nu în ultimul rând, obligația instituită asupra ROMGAZ și a celorlalte companii producătoare de petrol și gaze presupune investiții semnificative fără ca acestea să fie condiționate de existența condițiilor de fezabilitate economică sau de garanții exigibile.

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, alineatul (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 2026

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;

- reducerea livrărilor de gaze prin unele puncte fizice de predare datorită nerespectării condițiilor de calitate conform reglementărilor în vigoare;
- 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 ce pot afecta conducte și sonde);
- 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.

Riscurile de natură comercială la care este expusă societatea sunt evaluate în mod continuu prin sistemul de management al riscului. În prezent riscurile de natură comercială sunt minime, având în vedere modalitățile de plată acceptate (preponderent plata în avans sau la termen, cu garantarea plăților prin scrisori de garanție bancară), existența unei cereri de gaze naturale ce asigură vânzările și prețurile cu mult peste costurile de producție.

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 2026, 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. Structura de Audit Public Intern se află în subordinea directă a Consiliului de Administrație al SNGN Romgaz SA. 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:

A fost finalizată **o misiune** de audit public intern de regularitate/conformitate, fiind formulate **3 recomandări**. Domeniul auditat a vizat: activitatea de transport și reparații auto din cadrul STTM Târgu Mureș.

Totodată în această perioadă s-au aflat în derulare **2 misiuni** de audit public intern de regularitate-conformitate. Domeniile auditate au vizat: activitatea de asigurare a terenurilor pentru lucrări și evidența operațiunilor financiare.

Calitate și impact:

Auditul public intern prin activitățile pe care le desfășoară, contribuie la adăugarea de valoare în cadrul companiei, prin recomandările formulate în cadrul misiunilor de audit realizate. 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 Proiectul raportului de audit public intern a fost transformat în Raport 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.

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 2026 au fost monitorizate un număr de **29** recomandări, cu următoarele rezultate:

- **4** recomandări implementate, din care:
 - 1 recomandare implementată în termenul stabilit;
 - 3 recomandări implementate după termenul stabilit;
- **6** recomandări parțial implementate, din care:
 - 5 recomandări pentru care termenul de implementare stabilit nu a fost depășit;
 - 1 recomandare cu termenul de implementare depășit;
- **19** recomandări neimplementate, din care:
 - 17 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 emitentilor 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 2026, 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 2025 - în data de 27 februarie 2026;
- 1 teleconferință, pentru discutarea rezultatelor economico-financiare raportate pentru trimestrul 1 2026 - în data de 15 mai 2026;
- 1 conferință internațională virtuală, organizată la ODDO BHF, 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 2026, Romgaz a efectuat sponsorizări în valoare de 2,90 milioane lei, repartizate pe domenii astfel:

- 0,47 milioane lei pentru sănătate (categoria a) din OUG nr.2/2015);
- 2,17 milioane lei pentru educație, social și sport (categoria b) din OUG nr.2/2015);
- 0,27 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 2026, comparativ cu 31 decembrie 2025:

INDICATOR	31 decembrie 2025 (mii lei)	30 iunie 2026 (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
ACTIVE			
<i>Active imobilizate</i>			
Imobilizări corporale	11.737.883	14.156.820	20,61
Imobilizări necorporale	5.130.833	5.138.368	0,15
Investiții în asociați	67.833	70.212	3,51
Creanțe privind impozitul amânat	347.039	410.660	18,33
Alte investiții financiare	5.584	5.584	0,00
Active privind drepturile de utilizare	25.042	26.684	6,56
Total active imobilizate	17.314.214	19.808.328	14,41
<i>Active circulante</i>			
Stocuri	448.340	467.872	4,36
Certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră	135.229	207.394	53,37
Creanțe comerciale	719.594	712.339	-1,01
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	5.096.563	2.561.021	-49,75
Alte active	86.934	186.189	114,17
Creanțe privind impozitul pe profit curent	969	969	0,00
Numerar și echivalent de numerar	1.156.057	3.241.989	180,44
Total active circulante	7.643.686	7.377.773	-3,48
TOTAL ACTIVE	24.957.900	27.186.101	8,93
CAPITALURI ȘI DATORII			
<i>Capitaluri</i>			
Capital emis	3.854.224	3.854.224	0,00
Rezerve	6.724.862	9.234.271	37,32
Rezultat reportat	6.336.842	4.957.449	-21,77
TOTAL CAPITALURI	16.915.928	18.045.944	6,68
<i>Datorii pe termen lung</i>			
Datorii privind beneficiile acordate la pensionare	65.098	63.343	-2,7
Datorii privind impozitul amânat	1.908	3.626	90,04
Provizioane	558.880	643.535	15,15
Venituri în avans	386.830	394.206	1,91
Împrumuturi bancare	165.701	-	n/a
Obligațiuni	5.070.513	5.219.179	2,93
Alte datorii pe termen lung	1.136	1.670	47,01
Datorii leasing	22.333	23.531	5,36
Total datorii pe termen lung	6.272.399	6.349.090	1,22
<i>Datorii pe termen scurt</i>			
Datorii comerciale	484.845	774.555	59,75

INDICATOR	31 decembrie 2025 (mii lei)	30 iunie 2026 (mii lei)	Variație (%)
Datorii privind contractele cu clienții	196.935	90.751	-53,92
Datorii cu impozitul pe profit curent	11.225	84.829	655,71
Venituri în avans	394	75	-80,96
Provizioane	240.470	172.221	-28,38
Datorii leasing	5.070	5.686	12,15
Împrumuturi bancare	331.431	340.870	2,85
Obligațiuni	40.491	163.660	304,19
Alte datorii	458.712	1.158.420	152,54
<i>Total datorii pe termen scurt</i>	1.769.573	2.791.067	57,73
TOTAL DATORII	8.041.972	9.140.157	13,66
TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII	24.957.900	27.186.101	8,93

ACTIVE IMOBILIZATE

În primul semestru al anului 2026 totalul activelor imobilizate a înregistrat o creștere de 14,41% față de finalul anului precedent (+2.494,1 milioane lei). Creșterea a fost generată, în principal, de investițiile realizate în dezvoltarea proiectului Neptun Deep (2.000,60 milioane lei).

ACTIVE CIRCULANTE

Față de 31 decembrie 2025, activele circulante au scăzut cu 265,91 milioane lei (-3,48%) la data de 30 iunie 2026, în principal ca urmare a numerarului, echivalentelor de numerar și depozitelor la bănci (altele decât numerarul și echivalentele de numerar). Mai jos sunt prezentate principalele influențe asupra activelor circulante.

Stocuri

Stocurile au crescut față de 31 decembrie 2025 cu 19,53 milioane lei (+4,36%) ca urmare a creșterii stocului de piese de schimb necesare în activitățile de revizii și mentenanță și a celui de material tubular necesar în procesul de foraj. Valoarea stocului de gaze deținut de Grup în depozite a scăzut cu 22,3 milioane lei la 30 iunie 2026 față de finalul anului anterior, cantitatea de gaze extrasă din depozitele de înmagazinare fiind cu 551% mai mare față de cea injectată în cursul primului semestru.

Certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră

Creșterea cu 72,17 milioane lei a certificatelor pentru emisiile de gaze cu efect de seră față de 31 decembrie 2025 a fost generată de achiziția de astfel de certificate în primul semestru al anului 2026 pentru acoperirea necesarului aferent anului 2025 și primului semestru al anului curent.

Alte active

Creșterea altor active la 30 iunie 2026 față de 31 decembrie 2025 cu 114,17% se datorează în principal cheltuielilor în avans care au crescut cu 40,5 milioane în principal ca urmare a costurilor cu primele de asigurare și majorării cu 60,8 milioane lei a taxei pe valoare adăugată de restituit de la stat.

CAPITALURI ȘI REZERVE

Capitalurile proprii ale Grupului au crescut cu 6,68% datorită profitului realizat în primul semestru al anului 2026.

DATORII PE TERMEN LUNG

Datoriile pe termen lung au înregistrat în primul semestru al anului 2026 o creștere față de 2025 de 1,22% în sumă de 76,70 milioane lei în principal ca urmare a creșterii provizionului de dezafectare cu 84,7 milioane lei, determinată de avansarea programului de foraj în perimetrul Neptun Deep.

Venituri în avans

În semestrul I 2026, Depogaz a încasat suma de 7,4 milioane lei în baza acordului de finanțare cu Agenția Executivă Europeană pentru Climă, Infrastructură și Mediu ("CINEA") pentru a crește capacitatea zilnică de extracție a depozitului de la Bilciurești. Valoarea acordului de finanțare este de 37,96 milioane euro, din care până în prezent s-a încasat suma de 101,58 milioane lei, echivalentul a 20,4 milioane euro.

DATORII PE TERMEN SCURT

Datoriile pe termen scurt au înregistrat o creștere de 1.021,49 milioane lei (+57,73%) față de 31 decembrie 2025. În continuare sunt prezentate principalele influențe.

Datorii comerciale

La 30 iunie 2026 datoriile comerciale sunt mai mari față de 31 decembrie 2025 cu 289,71 milioane lei (+59,75%) ca urmare a datoriilor curente față de operatorul proiectului Neptun Deep generate de dezvoltarea acestui perimetru.

Datorii cu impozitul pe profit curent

Datoria cu impozitul pe profit a crescut cu 73,6 milioane lei față de 31 decembrie 2025 când Societatea a beneficiat de efectul anumitor facilități fiscale care au diminuat datoria cu impozitul pe profit, facilități care nu pot fi accesate decât la final de an (ex. rezerva legală).

Provizioane

Diminuarea cu 68,2 milioane lei (-28,38%) la 30 iunie 2026 a provizioanelor pe termen scurt față de finalul anului anterior se datorează în principal scăderii provizionului pentru beneficiile acordate angajaților privind participarea acestora la profit, a celui de concedii neefectuate și a provizionului pentru achiziția certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră (-32,3 milioane lei) ca urmare a achiziției acestora în cursul primului semestru. Din cauza unei producții de energie electrică în scădere dar și a achizițiilor din primul semestru al anului curent, necesarul de certificate pentru conformarea cu obligațiile aferente anului 2025 și semestrului I 2026 s-a redus corespunzător.

Obligațiuni

Majorarea datoriei totale privind obligațiunile emise de Romgaz față de 31 decembrie 2025 a fost generată de cheltuiala cu dobânda aferentă primului semestru (123,1 milioane lei) și diferențelor de curs valutar (148,7 milioane lei), cursul de schimb valutar majorat cu aproximativ 3% față de finalul anului precedent având un efect negativ asupra datoriei. Cuponul aferent ambelor emisiuni este plătit anual.

Alte datorii pe termen scurt

Creșterea cu 699,7 milioane lei a altor datorii pe termen scurt este determinată, în cea mai mare parte, de dividendele aprobate spre distribuire de către acționarii Romgaz de 605,9 milioane lei, termenul de plată al acestora fiind în luna iulie 2026.

5.2. Situația interimară a rezultatului global consolidat

Sinteza rezultatului global consolidat al Grupului pentru perioada 1 ianuarie-30 iunie 2026, comparativ cu perioada similară a anului 2025, se prezintă astfel:

Descriere	S1 2025 (mii lei)	S1 2026 (mii lei)	Variație (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=3-2	5=4/2x100
Cifra de afaceri	4.248.065	3.882.976	(365.089)	-8,59
Costul mărfurilor vândute	(58.279)	(91.131)	32.852	56,37
Venituri financiare	103.078	150.336	47.258	45,85
Alte câștiguri sau pierderi	(35.180)	(67.765)	32.585	92,62
Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	(7.884)	127.597	n/a	n/a
Variația stocurilor	(48.104)	(1.260)	(46.844)	-97,38
Venituri din producția de imobilizări	147.914	168.452	20.538	13,89
Materii prime și consumabile	(96.958)	(121.990)	25.032	25,82
Amortizare și depreciere netă	(345.534)	(265.443)	(80.091)	-23,18
Cheltuieli cu personalul	(557.673)	(576.046)	18.373	3,29
Taxe și impozite	(795.309)	(793.231)	(2.078)	-0,26
Cheltuieli financiare	(65.835)	(63.033)	(2.802)	-4,26
Cheltuieli de explorare	(27.225)	(955)	(26.270)	-96,49
Cota parte din rezultatul asociaților	3.819	2.379	(1.440)	-37,71
Cheltuieli cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră	(45.463)	(39.863)	(5.600)	-12,32
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	(414.377)	(398.849)	(15.528)	-3,75
Alte venituri	7.893	8.854	961	12,18
Profit înainte de impozitare	2.012.948	1.921.028	(91.920)	-4,57
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(333.711)	(185.129)	(148.582)	-44,52
Profitul net	1.679.237	1.735.899	56.662	3,37

Cifra de afaceri

În semestrul încheiat la 30 iunie 2026, Grupul Romgaz a realizat o cifră de afaceri consolidată în valoare de 3,89 miliarde lei, comparativ cu 4,25 miliarde lei realizată în aceeași perioadă a anului 2025,

Scăderea cifrei de afaceri provine, în principal, din scăderea cu 10,04% a veniturilor din vânzarea gazelor naturale (inclusiv serviciile aferente) (-373,30 milioane lei, ajungând în primul semestru al anului 2026 la nivelul de 3,34 miliarde lei).

Din punct de vedere cantitativ, livrările de gaze au fost mai mici cu 6,2% în S1 2026 față de S1 2025. În această perioadă livrările de gaze la preț reglementat au reprezentat 73,12% din totalul livrărilor.

În ceea ce privește activitatea de furnizare a energiei electrice, în S1 2026, la o producție în scădere cu 46,7% față de S1 2025, Grupul a livrat către terți cu 14,0% mai puțini MWh decât în aceeași perioadă a anului 2025 (72% din livrări provenind din energie achiziționată din piață), ceea ce a dus la o scădere a veniturilor din furnizarea de energie electrică de 16,05% (-28,47 milioane lei) până la nivelul de 148,85 milioane lei.

Veniturile din vânzarea de condensat au crescut cu 27,3 milioane lei (+48,82%) la o producție în creștere cu 10,3%.

Veniturile consolidate din servicii de înmagazinare au înregistrat o creștere de 2,97% în S1 2026 față de S1 2025 (+8,19 milioane lei) până la nivelul de 283,7 milioane lei. Facem mențiunea că veniturile

consolidate din înmagazinare includ veniturile din servicii facturate de Romgaz aferente gazelor vândute din depozit; veniturile neconsolidate din înmagazinare au scăzut cu 1,79% față de S1 2025.

Costul de achiziție al mărfurilor vândute

În S1 2026, costul de achiziție al mărfurilor vândute a crescut cu 56,37% față de aceeași perioadă a anului 2025, în principal ca urmare a creșterii costurilor cu dezechilibrele pe piața de energie electrică (90,23 milioane lei în S1 2026 față de 34,21 milioane lei în S1 2025) generate de nefuncționarea centralei în perioada februarie- mai. Costul gazelor achiziționate în scopul revânzării a fost nesemnificativ în perioada curentă.

Alte câștiguri sau pierderi

În S1 2026 Grupul a înregistrat o pierdere netă de 67,8 milioane lei, 97% din aceasta reprezentând efectul negativ al creșterii cursului valutar.

Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale

Câștigul net din deprecierea creanțelor comerciale de 127,6 milioane lei a fost generat în cea mai mare parte de reluarea la venituri, ca urmare a încasării, a ajustării de depreciere constituite pentru o parte din suma 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 și a ordonanțelor ulterioare care au implementat un preț plafonat pentru anumite categorii de clienți.

Amortizare și depreciere netă

Cheltuielile cu amortizarea și deprecierea netă au scăzut în primul semestru al anului 2026 comparativ cu S1 2025 cu 23,18% ca urmare a unor cheltuieli nete cu ajustările de depreciere a activelor imobilizate mai mici cu 77,93 milioane lei. Ajustările de depreciere au fost înregistrate pentru active individuale, nu ca urmare a unui test de depreciere.

Cheltuieli financiare

În S1 2026, Grupul a înregistrat cheltuieli cu dobânda aferentă împrumuturilor bancare și emisiunilor de obligațiuni de 126,2 milioane lei, din care suma de 87,9 milioane lei s-a capitalizat în costul proiectului Neptun Deep.

Cheltuieli cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră

Cu toate că în S1 2026 Grupul a achiziționat mai multe certificate de emisii de gaze cu efect de seră la un cost mai mare față de S1 2025, nivelul cheltuielilor a fost mai redus față de perioada similară a anului anterior ca urmare a unui cost de achiziție efectiv mai mic decât cel estimat la finalul anului 2025 utilizat la înregistrarea provizionului privind achiziția acestor certificate. Diferența dintre cele două prețuri a diminuat cheltuiala anului 2026 prin reluarea provizionului la venituri.

Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri

Scăderea cheltuielilor cu serviciile executate de terți este cauzată, în mare parte, de diminuarea costurilor cu serviciile de transport al gazelor naturale și rezervare a capacității de transport (-36,14 milioane lei), ca urmare a livrărilor mai mici față de S1 2025.

În continuare, prezentăm situația comparativă consolidată a rezultatului global consolidat interimar pe segmente pentru perioada ianuarie-iunie 2026, respectiv ianuarie-iunie 2025.

Structura indicatorilor pe segmente de activitate - **lunie 2026**

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	3.882.976	3.550.506	291.906	237.922	256.139	(453.497)
Costul mărfurilor vândute	(91.131)	(287)	(1)	(90.229)	(614)	-
Venituri financiare	150.336	3.657	6.522	75	191.042	(50.960)
Alte câștiguri sau pierderi	(67.765)	(16.859)	3.117	(410)	(91.241)	37.628
Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	127.597	127.581	20	10	(14)	-
Variația stocurilor	(1.260)	(2.943)	-	48	1.635	-
Venituri din producția de imobilizări	168.452	166.290	-	2.162	-	-
Materii prime și consumabile	(121.990)	(85.775)	(25.421)	(91.941)	(24.644)	105.791
Amortizare și depreciere	(265.443)	(182.763)	(15.149)	(3.956)	(73.782)	10.207
Cheltuieli cu personalul	(576.046)	(281.212)	(42.521)	(31.138)	(221.175)	-
Taxe și impozite	(793.231)	(777.570)	(12.184)	(2.359)	(2.016)	898
Cheltuieli financiare	(63.033)	(20.403)	(2.532)	(208)	(128.433)	88.543
Cheltuieli de explorare	(955)	(955)	-	-	-	-
Cota parte din rezultatul asociaților	2.379	-	-	-	2.379	-
Cheltuieli cu certIFICATELE DE emisii de gaze cu efect de seră	(39.863)	-	-	(39.863)	-	-
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	(398.849)	(548.272)	(76.145)	(52.172)	(69.448)	347.188
Alte venituri	8.854	7.225	273	65	1.510	(219)
Profit înainte de impozitare	1.921.028	1.938.220	127.885	(71.994)	(158.662)	85.579
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(185.129)	78.446	(20.176)	-	(243.399)	-
Profitul perioadei	1.735.899	2.016.666	107.709	(71.994)	(402.061)	85.579

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		6.698	153	144.621	(50.931)

Descriere	TOTAL, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare
		2.537				
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)

5.3. Situația fluxurilor de trezorerie consolidate

Fluxurile de trezorerie consolidate înregistrate în perioada ianuarie-iunie 2026, comparativ cu perioada similară a anului 2025, se prezintă astfel:

INDICATOR	Sem. I 2025 (mii lei)	Sem. I 2026 (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Fluxuri de numerar din activități operaționale			
Profitul net aferent perioadei	1.679.237	1.735.899	3,37
<i>Ajustări pentru:</i>			
Cheltuieli cu impozitul pe profit	333.711	185.129	-44,52
Cotă parte din rezultatul asociaților	(3.819)	(2.379)	-37,71
Venituri din dividende	-	(867)	n/a
Cheltuieli cu dobânzile	52.925	40.911	-22,70

INDICATOR	Sem. I 2025 (mii lei)	Sem. I 2026 (mii lei)	Variație (%)
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	12.910	22.122	71,36
Venituri cu dobânzile	(103.078)	(149.469)	45,01
(Câștiguri)/pierderi din cedarea activelor imobilizate	7.317	(381)	n/a
Variația provizionului cu dezafectarea recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului	(966)	357	n/a
Variația altor provizioane	(55.852)	(69.457)	24,36
Cheltuieli cu deprecierea activelor de explorare	23.452	495	-97,89
Deprecierea netă a activelor imobilizate	71.049	16.079	-77,37
Diferențe nete de curs valutar	47.450	69.420	46,30
Amortizarea activelor imobilizate	235.593	230.861	-2,01
Pierderi din creanțe și deprecierea netă a creanțelor comerciale și a altor creanțe	8.229	(127.699)	n/a
Deprecierea netă a stocurilor	3.583	2.246	-37,32
Dobândă plătită	(10.032)	(4.995)	-50,21
Plăți de impozit pe profit	(212.757)	(173.428)	-18,49
Numerar generat din activități operaționale, înainte de variația capitalului circulant	2.088.952	1.774.844	-15,04
Variația capitalului circulant			
(Creștere)/Descreștere valoare stocuri	19.580	(21.411)	n/a
(Creștere)/Descreștere creanțe comerciale și alte creanțe	(196.063)	35.699	n/a
Creștere/(Descreștere) datorii comerciale și alte datorii	(313.528)	40.166	n/a
Numerar generat din activități operaționale	1.598.941	1.829.298	14,41
Fluxuri de numerar din activități de investiții			
Încasări din vânzarea investițiilor în alte entități	13	-	n/a
Numerar plasat în depozite bancare	(3.431.021)	(3.279.524)	-4,42
Numerar încasat din depozite bancare ajunse la scadență	3.176.681	5.846.011	84,03
Dobânzi încasate	106.645	172.367	61,63
Încasări din vânzarea de imobilizări	336	847	152,08
Dividende încasate	-	867	n/a
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (corporale)	(1.632.334)	(2.222.896)	36,18
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (necorporale)	(2.027)	(10.143)	400,39
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(62.405)	(86.383)	38,42
Subvenții primite	-	7.386	n/a
Numerar net utilizat în activități de investiții	(1.844.112)	428.532	n/a
Fluxuri de numerar din activități de finanțare			
Rambursare împrumuturi bancare	(161.694)	(168.056)	3,93
Dividendele plătite	(316)	(81)	-74,37
Plăți de leasing	(3.102)	(3.761)	21,24
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(165.112)	(171.898)	4,11
Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalente de numerar	(410.283)	2.085.932	n/a
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	1.852.154	1.156.057	-37,58
Numerar și echivalente de numerar la finalul perioadei	1.441.871	3.241.989	124,85

VI. EXECUȚIA CONTRACTELOR DE MANDAT ALE ADMINISTRATORILOR ȘI DIRECTORILOR

Contractele de mandat ale administratorilor

Consiliul de administrație Romgaz a fost ales pentru un mandat de 4 ani, începând cu 16 martie 2023.

La baza activității administratorilor stau 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 nefinanțari 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;
- 14 aprilie 2025 - Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor aprobă prin Hotărârea nr. 2 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 doi administratori definitiv. Prin aceeași Hotărâre se aprobă alegerea a 2 administratori provizorii pentru un mandat de 5 luni și forma contractului de mandat ce va fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Administrație;
- 14 mai 2025 - Prin Hotărârea Consiliului de Administrație se ia act de renunțarea la mandat a unuia dintre administratorii provizorii;
- 30 iunie 2025 - Adunarea Generală a Acționarilor aprobă prin Hotărârea nr. 5 indicatorii cheie de performanță financiari și nefinanțari ai directorilor și administratorilor neexecutivi rezultați din Planul de Administrare al Romgaz, în concordanță cu nivelul minim stabilit pentru societate, conform Anexei la Ordinul președintelui AMEPIP nr. 651/2024, care vor constitui anexa la contractele de mandat ale directorilor și membrilor Consiliului de Administrație al Romgaz, precum și actul adițional la contractul de mandat ce va fi încheiat cu membrii Consiliului de Administrație;
- 4 septembrie 2025 - prin Hotărârea nr. 7, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor aprobă prelungirea cu 2 luni a duratei mandatului administratorului provizoriu, aprobă încheierea actului adițional la contractul de mandat privind prelungirea mandatului administratorului provizoriu și stabilește indemnizația acestuia în cuantumul stabilit în conformitate cu Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 5 din 14 martie 2023;
- 11 noiembrie 2025 - Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, prin Hotărârea nr. 9 aprobă alegerea a 2 administratori cu durata mandatului până la data de 16.03.2027, stabilirea indemnizației fixe brute lunare a acestora și aprobarea formei contractului de mandat pentru aceștia;
- 18 decembrie 2025 - prin Hotărârea nr. 10, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor aprobă actele adiționale la contractele de mandat ale administratorilor Romgaz, pentru punerea în aplicare a Legii nr. 158/2025 pentru modificarea și completarea OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, în forma propusă de Ministerul Energiei. Acestea modifică remunerația administratorilor, cuantumul total al beneficiilor acordate, precum și ponderile indicatorilor-cheie de performanță financiari și nefinanțari;
- 5 iunie 2026 - Consiliul de Administrație ia act de renunțarea la mandat de către unul dintre administratori, iar în data de 6 iulie 2026, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor ia act de renunțarea acestuia și constată încetarea contractului de mandat, începând cu data de 5 iunie 2026.

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 nefinanțari 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 nefinanțari aprobați prin HAGOA nr. 12 din 11 septembrie 2023;
- 30 iulie 2025 - Consiliul de Administrație aprobă, prin Hotărârea nr. 50, încheierea actelor adiționale la contractele de mandat ale directorilor având ca obiect modificarea indicatorilor-cheie de performanță financiari și nefinanțari aprobați prin Hotărârea AGOA nr.5 din 30 iunie 2025 în concordanță cu nivelul minim stabilit pentru Societate, conform Anexei la Ordinul președintelui AMEPIP nr. 651/2024;
- 18 decembrie 2025 - Consiliul de Administrație aprobă, prin Hotărârea nr. 106, încheierea actului adițional la contractele de mandat ale directorilor privind modificarea indemnizației fixe și variabile, precum și cuantumul total al beneficiilor acordate, în conformitate cu Legea 158/2025.

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 așa cum acestea au fost 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		

Nr. crt.	Indicatori de performanță (ICP)	Obiectiv
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	Numărul mediu de ore de formare per angajat	Minimum 18
15	Instituirea unui sistem de siguranță a angajaților	DA
16	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 nefinanciari 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
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

Nr. crt.	Indicatori de performanță (ICP)	Obiectiv
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 2026, 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.

6.1. Indicatori financiari realizați pentru administratorii executivi și neexecutivi

Nr. crt.	Indicator	U.M.	Obiectiv	Țintă Ianuarie- Iunie 2026	Realizat Ianuarie- Iunie 2026	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite Ianuarie- Iunie 2026	Grad de realizare conf. prev. art. 13 alin (4) Ianuarie- Iunie 2026
				1	2	3	4
1	Cifra de afaceri	mii lei	Realizarea țintei asumate prin BVC	3.553.109	3.653.211	1,03	1,00
2	Marja EBITDA	%	minimum 42%	42,00%	70,52%	1,68	1,00
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare	lei	menținere nivel BVC	358,76	298,64	1,20	1,00
4	Productivitatea muncii (în unități valorice)	mii lei venituri de expl./persoana	Realizarea țintei asumate prin BVC	702,78	745,09	1,06	1,00
5	CAPEX	%	minimum 75% BVC	75%	84%	1,12	1,00
6	Raportul dintre datorie și EBITDA	%	>0	>0	4,16	1,00	1,00
7	Marja de profit din exploatare	%	minimum 24,7%	24,70%	48,76%	1,97	1,50
8	Rata de plată a dividendelor	%	minimum 50%	conform prevederilor legale	conform prevederilor legale	1,00	1,00
9	Rata cheltuielilor de capital	%	minimum 6,19%	6,19%	8,93%	1,44	1,00
10	Rata lichidității curente		minimum 1,00	1,00	3,08	3,08	1,00
11	Rata lichidității imediate		minimum 0,80	0,80	2,87	3,59	1,00

Nr. crt.	Indicator	U.M.	Obiectiv	Țintă ianuarie- iunie 2026	Realizat ianuarie- iunie 2026	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite ianuarie- iunie 2026	Grad de realizare conf. prev. art. 13 alin (4) ianuarie- iunie 2026
12	Rata de rotație a stocurilor		minimum 6,02	6,02	8,19	1,36	1,00
13	Rata de rotație a creanțelor		minimum 3,14	3,14	5,62	1,79	1,00

Prezentăm în continuare gradul de realizare al acestora pentru perioada ianuarie-iunie 2026.

6.1.1. Indicatori de performanță ai administratorilor neexecutivi

a) Indicatori financiari realizați

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Grad de realizare efectiv ponderat cu țintele stabilite ianuarie-iunie 2026	Grad de realizare cf. prev. art 13 alin (4) ianuarie-iunie 2026	Pondere administratori neexecutivi	Grad de realizare adm. neexec. cf. art. 13 alin (2)	Grad de realizare adm. neexec. cf. art. 13 alin (4)
			1	2	3	4=1*3	5=2*3
1	Cifra de afaceri (mii lei)	Realizarea țintei asumate prin BVC	1,03	1,00	4%	4,11%	4,00%
2	Marja EBITDA (%)	min. 42%	1,68	1,00	4%	6,72%	4,00%
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare (lei)	menținere nivel BVC	1,20	1,00	3%	3,60%	3,00%
4	Productivitatea muncii (în unități valorice) (lei)	Realizarea țintei asumate prin BVC	1,06	1,00	4%	4,24%	4,00%
5	Raportul dintre datorie și EBITDA	>0	1,00	1,00	4%	4,00%	4,00%
6	Marja de profit din exploatare (%)	min. 24,7%	1,97	1,50	3%	5,92%	4,50%
7	Rata de plată a dividendelor	min.50%	1,00	1,00	4%	4,00%	4,00%
8	Rata cheltuielilor de capital	min. 6,19%	1,44	1,00	5%	7,21%	5,00%
9	Rata lichidității curente	min. 1	3,08	1,00	3%	9,24%	3,00%
10	Rata de rotație a creanțelor	min. 3,14	1,79	1,00	1%	1,79%	1,00%
Grad de îndeplinire indicatori financiari					35%	50,84%	36,50%

b) Indicatori nefinanțari realizați

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Realizat Ianuarie- iunie 2026	Grad de realizare efectiv ponderat cu țintele stabilite Ianuarie- iunie 2026	Grad de realizare cf. prev. art 13 alin (4) Ianuarie -iunie 2026	Pondere administra- tori neexecutivi	Grad de realizare adm. neexec. cf. art. 13 alin (2)	Grad de realizare adm. neexec. cf. art. 13 alin (4)
			1	2	3	4	5=2*4	6=3*4
Operaționali						25%	23,22%	22,44%
1	Declinul producției de gaze naturale	menținere declin anual de max 2,5% comparativ cu anul 2022	1,06	1,06	1,00	7%	7,42%	7,00%
2	Emisiile din domeniul de aplicare 1t	reducerea/menținerea emisiilor spec de CO2 generate direct de instalațiile de producere energie electrică(max.0,360)	0,56	0,44	0,44	1%	0,44%	0,44%
3	Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată	100,00%	1,00	1,00	5%	5,00%	5,00%
4	Număr mediu de ore de formare profesională per angajat	minimum 18	19,63	1,09	1,00	4%	4,36%	4,00%
5	Instituirea unui sistem de siguranță a angajaților	DA	100,00%	1,00	1,00	6%	6,00%	6,00%
6	Frecvența totală a accidentelor înregistrate	zero	0,21%	0,00	0,00	2%	0,00%	0,00%
Orientați către servicii publice						15%	19,95%	15,00%
7	Scorul satisfacției clienților*)	minimum 75%	100,00%	1,33	1,00	15%	19,95%	15,00%
Guvernanță corporativă						25%	29,87%	25,00%
8	Rata membrilor independenți în CA	mai mare de 55%	70,85%	1,29	1,00	4%	5,16%	4,00%
9	Numărul ședințelor CA	minimum 12	20,00	1,67	1,00	3%	5,01%	3,00%
10	Rata de participare la ședințele CA	100%	100,00%	1,00	1,00	2%	2,00%	2,00%
11	Numărul de reuniuni ale Comitetului de audit	minimum 4 pe an	6	1,50	1,00	2%	3,00%	2,00%
12	Rata femeilor care ocupă poziții de director	minimum 30%	33,33%	1,11	1,00	4%	4,44%	4,00%
13	Raportarea la timp a indicatorilor de performanță ai societății	respectarea integrală a termenelor de raportare	100,00%	1,00	1,00	5%	5,00%	5,00%

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Realizat Ianuarie- iunie 2026	Grad de realizare efectiv ponderat cu țintele stabilite Ianuarie- iunie 2026	Grad de realizare cf. prev. art 13 alin (4) Ianuarie -iunie 2026	Pondere administra- tori neexecutivi	Grad de realizare adm. neexec. cf. art. 13 alin (2)	Grad de realizare adm. neexec. cf. art. 13 alin (4)
14	Implementa-rea Sistemului Național Anticorupție	implementarea la termen a măsurilor prevăzute în Plan integritate	100,00%	1,00	1,00	5%	5,00%	5,00%
Grad de îndeplinire indicatori nefinanțari						65%	72,78%	62,44%
GRAD DE ÎNDEPLINIRE INDICATORI PERFORMANȚĂ ADMINISTRATORI NEEXECUTIVI						100%	123,62%	98,94%

6.1.2. Indicatori performanță administratori executivi și directori cu mandat

a) Indicatori financiar realizati

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Grad de realizare efectiv ponderat cu țintele stabilite Ianuarie-Iunie 2026	Grad de realizare cf. prev. art 13 alin (4) Ianuarie-Iunie 2026	Pondere Administratori executivi	Grad de realizare adm. executivi cf. art. 13 alin (2)	Grad de realizare adm. executivi cf. art. 13 alin (4)
			1	2	3	4=1*3	5=2*3
1	Cifra de afaceri (mii lei)	Realizarea țintei asumate prin BVC	1,03	1,00	9%	9,25%	9,00%
2	Marja EBITDA (%)	min. 42%	1,68	1,00	5%	8,40%	5,00%
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare (lei)	menținere nivel BVC	1,20	1,00	6,5%	7,81%	6,50%
4	Productivitatea muncii (în unități valorice) (lei)	Realizarea țintei asumate prin BVC	1,06	1,00	5%	5,30%	5,00%
5	CAPEX	minim 75% BVC	1,120	1,000	3,5%	3,92%	3,50%
6	Raportul dintre datorie și EBITDA	>0	1,00	1,00	5%	5,00%	5,00%
7	Marja de profit din exploatare (%)*	min. 24,7%	1,97	1,50	5%	9,87%	7,50%
8	Rata de plată a dividendelor	min.50%	1,00	1,00	6,5%	6,50%	6,50%
9	Rata lichidității imediate	min.0,8	3,59	1,00	2,5%	8,97%	2,50%
10	Rata de rotație a stocurilor	min.6,02	1,36	1,00	2%	2,72%	2,00%
Grad de îndeplinire indicatori financiari					50%	67,74%	52,50%

*) coloana 2) - pentru indicatorul de rentabilitate se ia în calcul nivelul efectiv realizat, dar nu mai mult de 1,5.

b) Indicatori nefinanțari realizați

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Realizat Ianuarie- iunie 2026	Grad de realizare efectiv ponderat cu țintele stabilite Ianuarie-iunie 2026	Grad de realizare cf. prev. art 13 alin (4) Ianuarie- iunie 2026	Pondere administra- tori executivi	Grad de realizare adm. executivi cf. art. 13 alin (2)	Grad de realizare adm. executivi cf. art. 13 alin (4)
			1	2	3	4	5=2*4	6=3*4
Operaționali						25%	22,49%	21,80%
1	Declinul producției de gaze naturale	menținere declin anual de max. 2,5% comparativ cu anul 2022	1,06	1,06	1,00	7%	7,42%	7,00%
2	Emisiile din domeniul de aplicare 1t	reducerea/menținerea emisiilor spec de CO2 generate direct de instalațiile de producere energie electrică(max.0,360)	0,56	0,44	0,44	1%	0,44%	0,44%
3	Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată	100,00%	1,00	1,00	5%	5,00%	5,00%
4	Cota de piață*)	mai mare de 40%	33,70%	0,84	0,84	4%	3,36%	3,36%
5	Număr mediu de ore de formare profesională per angajat	minimum 18	19,63	1,09	1,00	3%	3,27%	3,00%
6	Număr de instruiți în materie de siguranță**)	4	12.394	1,00	1,00	3%	3,00%	3,00%
7	Frecvența totală a accidentelor înregistrate	zero	0,21%	0,00	0,00	2%	0,00%	0,00%
Orientați către servicii publice						10%	13,30%	10,00%
8	Scorul satisfacției clienților***)	minimum 75%	100,00%	1,33	1,00	10%	13,30%	10,00%
Guvernanță corporativă						15%	15,03%	15,00%
9	Stabilirea politicilor de gestionare a riscurilor	DA (este elaborată și aprobată o procedură de sistem privind managementul riscurilor)	1,00	1,00	1,00	2%	2,00%	2,00%
10	Număr de angajați cu echivalent normă întreagă	minimum 99% din numărul de angajați	99,95%	1,01	1,00	3%	3,03%	3,00%

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Realizat Ianuarie- iunie 2026	Grad de realizare efectiv ponderat cu țintele stabilite Ianuarie-iunie 2026	Grad de realizare cf. prev. art 13 alin (4) Ianuarie- iunie 2026	Pondere administra- tori executivi	Grad de realizare adm. executivi cf. art. 13 alin (2)	Grad de realizare adm. executivi cf. art. 13 alin (4)
11	Rata diferenței de remunerare între angajații de sex feminin și cei de sex masculin	mai mic sau egal cu zero	-0,34	1,00	1,00	2%	2,00%	2,00%
12	Raportarea la timp a indicatorilor de performanță ai societății	respectarea integrală a termenelor de raportare	100,00%	1,00	1,00	4%	4,00%	4,00%
13	Implementarea Sistemului Național Anticorupție	implementarea la termen a măsurilor prevăzute în Plan integritate	100,00%	1,00	1,00	4%	4,00%	4,00%
Grad de îndeplinire indicatori nefinanțari						50%	50,82%	46,80%
GRAD DE ÎNDEPLINIRE INDICATORI PERFORMANȚĂ ADMINISTRATORI EXECUTIVI/DIRECTORI CU MANDAT						100%	118,56%	99,30%

*) Indicatorul a fost calculat pe baza informațiilor deținute în luna februarie 2026;

**) deoarece indicatorul are o țintă extrem de redusă comparativ cu numărul de instruiri în materie de siguranță realizat de SNGN Romgaz SA, s-a considerat că dacă numărul de instruiri este mai mare decât ținta stabilită indicatorul este îndeplinit;

***) Indicatorul este calculat pe baza informațiilor deținute în anul 2025.

Anexăm prezentului raport situațiile financiare consolidate interimare simplificate pentru perioadele de șase luni și trei luni încheiate la data de 30 iunie 2026, întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 adoptat de Uniunea Europeană și revizuite de auditorul financiar.

SEMNĂTURI

PREȘEDINTE C.A.,

Marius Gabriel NUȚ

Director General,
Răzvan POPESCU

Director General Adjunct,
Aristotel Marius JUDE

Director Economic,
Gabriela TRÂNBIȚAȘ



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 2026, situația consolidată interimară simplificată a poziției financiare la 30 iunie 2026, situația consolidată interimară simplificată a modificărilor în capitalul propriu pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026, situația consolidată interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie pentru perioadele de șase și trei luni încheiate la 30 iunie 2026 și notele explicative. 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 revizuri 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

PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L.
Ana Tower, etaj 24/3, Bd. Poligrafiei nr. 1A, Sector 1
013704 București, România
+40 21 225 3000

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 2026

GRUPUL SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE “ROMGAZ” SA

**SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE PENTRU SEMESTRUL ȘI
TRIMESTRUL ÎNCHEIATE LA 30 Iunie 2026
(NEAUDITATE)**

ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU

**STANDARDUL INTERNAȚIONAL DE CONTABILITATE 34 „RAPORTAREA FINANCIARĂ INTERIMARĂ”
ADOPTAT DE UNIUNEA EUROPEANĂ**

CUPRINS

PAGINA

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

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A REZULTATULUI GLOBAL

	Nota	Semestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON
Cifra de afaceri	3	3.882.976	1.745.107	4.248.065	1.867.692
Costul de achiziție al mărfurilor vândute	4	(91.131)	(30.632)	(58.279)	(21.410)
Venituri financiare		150.336	74.366	103.078	54.704
Alte câștiguri sau (pierderi) Câștiguri/(pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	5	(67.765)	(66.743)	(35.180)	(27.514)
Variația stocurilor	12 c)	127.597	130.201	(7.884)	(4.440)
Venituri din producția de imobilizări		(1.260)	12.147	(48.104)	8.156
Materii prime și consumabile		168.452	82.415	147.914	81.790
Amortizare și depreciere	4	(121.990)	(52.903)	(96.958)	(50.265)
Cheltuieli cu personalul	6	(265.443)	(126.506)	(345.534)	(167.840)
Taxe și impozite	8	(576.046)	(304.574)	(557.673)	(295.703)
Cheltuieli financiare	11	(793.231)	(414.677)	(795.309)	(291.425)
Cheltuieli cu explorarea Cota parte din rezultatul asociaților	9	(63.033)	(26.455)	(65.835)	(23.779)
Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră		(955)	(779)	(27.225)	(12.426)
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri		2.379	748	3.819	1.615
Alte venituri	10	(39.863)	(15.583)	(45.463)	(29.225)
	3	(398.849)	(217.678)	(414.377)	(224.222)
		8.854	8.135	7.893	3.205
Profit înainte de impozitare		1.921.028	796.589	2.012.948	868.913
Cheltuiala cu impozitul pe profit	7	(185.129)	(33.845)	(333.711)	(140.653)
Profitul perioadei		1.735.899	762.744	1.679.237	728.260
Alte elemente ale rezultatului global					
Elemente ce pot fi reclasificate în rezultat					
Diferențe de curs din conversie valutară		2	9	-	-
Total elemente ce pot fi reclasificate ulterior în rezultat		2	9	-	-
Total alte elemente ale rezultatului global, nete de impozit pe profit		2	9	-	-
Rezultatul global al perioadei		1.735.901	762.753	1.679.237	728.260
Rezultatul pe acțiuni de bază și diluat	14 b)	0,00045	0,00020	0,00044	0,00019

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 13 august 2026.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	30 iunie 2026 '000 RON	31 decembrie 2025 '000 RON
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	17	14.156.820	11.737.883
Imobilizări necorporale		5.138.368	5.130.833
Investiții în asociați		70.212	67.833
Creanțe privind impozitul amânat		410.660	347.039
Active privind drepturile de utilizare		26.684	25.042
Alte investiții financiare		5.584	5.584
Total active imobilizate		19.808.328	17.314.214
Active circulante			
Stocuri		467.872	448.340
CertIFICATE pentru emisiile de gaze cu efect de seră	16 a)	207.394	135.229
Creanțe comerciale	12 a)	712.339	719.594
Depozite bancare altele decât numerarul și echivalentele de numerar	15 b)	2.561.021	5.096.563
Alte active	12 b)	186.189	86.934
Creanțe privind impozitul pe profit curent		969	969
Numerar și echivalente de numerar	15 a)	3.241.989	1.156.057
Total active circulante		7.377.773	7.643.686
Total active		27.186.101	24.957.900
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capitaluri			
Capital social	14 a)	3.854.224	3.854.224
Rezerve		9.234.271	6.724.862
Rezultat reportat		4.957.449	6.336.842
Total capitaluri		18.045.944	16.915.928
Datorii pe termen lung			
Datorii privind beneficiile acordate la pensionare	13	63.343	65.098
Datorii privind impozitul amânat		3.626	1.908
Venituri în avans	16 b)	394.206	386.830
Datorii leasing		23.531	22.333
Împrumuturi bancare	18 a)	-	165.701
Obligațiuni	18 b)	5.219.179	5.070.513
Alte datorii		1.670	1.136
Provizioane	13	643.535	558.880
Total datorii pe termen lung		6.349.090	6.272.399

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	30 iunie 2026 '000 RON	31 decembrie 2025 '000 RON
Datorii curente			
Datorii comerciale	16 a)	774.555	484.845
Datorii privind contractele cu clienții		90.751	196.935
Datorii cu impozitul pe profit curent		84.829	11.225
Venituri în avans		75	394
Provizioane	13	172.221	240.470
Datorii leasing		5.686	5.070
Împrumuturi bancare	18 a)	340.870	331.431
Obligațiuni	18 b)	163.660	40.491
Alte datorii	16 a)	1.158.420	458.712
Total datorii curente		2.791.067	1.769.573
Total datorii		9.140.157	8.041.972
Total capitaluri și datorii		27.186.101	24.957.900

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 13 august 2026.

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 2026	3.854.224	445.234	486.388	920.749	582.000	4.270.766	19.725	6.336.842	16.915.928
Rezultatul perioadei	-	-	-	-	-	-	-	1.735.899	1.735.899
Alte elemente ale rezultatului global anual	-	-	-	-	-	-	-	2	2
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	-	-	-	-	1.735.901	1.735.901
Majorare rezerve **)	-	-	-	265.572	-	2.243.837	-	(2.509.409)	-
Distribuire dividende *)	-	-	-	-	-	-	-	(605.885)	(605.885)
Sold la 30 iunie 2026	3.854.224	445.234	486.388	1.186.321	582.000	6.514.603	19.725	4.957.449	18.045.944
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

*) În aprilie 2026, acționarii Grupului au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 605,885 mii RON (2025: 604.343 mii RON), dividendul pe acțiune fiind de 0,1572 RON (șase luni încheiate la 30 iunie 2025: 0,1568 RON).

**) Creșterea rezervelor a fost aprobată de acționari în 2026. Distribuirea profitului are la bază Ordonanța Guvernului nr. 64/2001. Ordonanța se aplică societăților controlate de Statul Român și stipulează rezervele care pot fi constituite și nivelul dividendelor care ar trebui distribuite 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 2026.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale				
Profit net	1.735.899	762.744	1.679.237	728.260
Ajustări pentru:				
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 7)	185.129	33.845	333.711	140.653
Cota parte din rezultatul asociaților	(2.379)	(748)	(3.819)	(1.615)
Cheltuiala cu dobânda (nota 9)	40.911	15.402	52.925	17.332
Venituri din dividende	(867)	(867)	-	-
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 13)	22.122	11.053	12.910	6.447
Venituri din dobânzi	(149.469)	(73.499)	(103.078)	(54.704)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 5)	(381)	119	7.317	1.487
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 13)	357	874	(966)	58
Variația altor provizioane	(69.457)	(43.967)	(55.852)	(32.650)
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 6)	495	-	23.452	7.895
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 6)	16.079	3.188	71.049	35.586
Diferențe de curs valutar	69.420	69.473	47.450	48.452
Amortizarea activelor imobilizate	230.861	113.960	235.593	108.919
Pierderi din creanțe și deprecierea netă a creanțelor comerciale și a altor creanțe (nota 12)	(127.699)	(130.225)	8.229	4.739
Deprecierea netă a stocurilor (nota 5)	2.246	1.631	3.583	389
Dobânzi plătite	(4.995)	(2.425)	(10.032)	(4.506)
Impozit pe profit plătit	(173.428)	(190.037)	(212.757)	(212.757)
Numerar net generat din activități operaționale înainte de mișcări în capitalul circulant	1.774.844	570.521	2.088.952	793.985
Mișcări în capitalul circulant:				
(Creștere)/Scădere stocuri	(21.411)	(51.797)	19.580	(26.030)
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	35.699	(6.454)	(196.063)	(122.487)
Creștere/(Scădere) datorii comerciale, datorii privind contractele cu clienții și alte datorii	40.166	71.898	(313.528)	(137.948)
Numerar net generat din activități operaționale	1.829.298	584.168	1.598.941	507.520

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2026 ‘000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2026 ‘000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 ‘000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 ‘000 RON
Fluxuri de numerar din activități de investiții				
Încasări din vânzarea investițiilor în alte entități	-	-	13	-
Numerar plasat în depozite bancare	(3.279.524)	(1.677.017)	(3.431.021)	(2.458.287)
Numerar încasat din depozite bancare ajunse la scadență	5.846.011	3.933.139	3.176.681	2.890.752
Dobânzi încasate	172.367	112.236	106.645	76.534
Încasări din vânzarea de imobilizări	847	235	336	286
Dividende încasate	867	867	-	-
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (corporale)	(2.222.896)	(1.301.578)	(1.632.334)	(905.337)
Plăți pentru achiziția de active imobilizate (necorporale)	(10.143)	(3.384)	(2.027)	(1.078)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(86.383)	(48.640)	(62.405)	(28.889)
Subvenții primite	7.386	-	-	-
Numerar net generat de/(utilizat) în activități de investiții	428.532	1.015.858	(1.844.112)	(426.019)
Fluxuri de numerar din activități de finanțare				
Rambursare împrumuturi bancare	(168.056)	(85.199)	(161.694)	(80.847)
Dividende plătite	(81)	(14)	(316)	(296)
Plăți leasing	(3.761)	(1.178)	(3.102)	(930)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(171.898)	(86.391)	(165.112)	(82.073)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar	2.085.932	1.513.635	(410.283)	(572)
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	1.156.057	1.728.354	1.852.154	1.442.443
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	3.241.989	3.241.989	1.441.871	1.441.871

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 13 august 2026.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbișas
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”) înregistrată în România, Romgaz Black Sea Limited înregistrată în Comunitatea Bahamas și Romgaz Trading S.R.L. înregistrată în Republica Moldova. 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 Trading S.R.L. a fost înființată pentru a comercializa gaze în Republica Moldova; la data întocmirii acestor situații financiare, compania nu a desfășurat nicio activitate.

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

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

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

Grupul are ca activități principale:

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

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE

Declarația de conformitate

Situațiile financiare consolidate interimare simplificate („Situațiile financiare”) ale Grupului au fost întocmite în conformitate cu prevederile Standardului Internațional de Contabilitate 34 „Raportarea financiară interimară”, adoptat de Uniunea Europeană. 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. 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.

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

- Amendamente la clasificarea și evaluarea instrumentelor financiare - Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026);
- 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).

Adoptarea acestor amendamente, interpretări sau îmbunătățiri 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, următorul standard a fost adoptat de către UE, dar nu este încă în vigoare:

- IFRS 18 “Prezentarea situațiilor financiare” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027).

Grupul nu a adoptat acest standard înaintea intrării lui în vigoare. Grupul evaluează potențialul impact asupra situațiilor financiare.

În ceea ce privește IFRS 18, standardul introduce o structură revizuită pentru situația rezultatului global, incluzând subtotaluri obligatorii, cum ar fi profitul operațional și profitul înainte de finanțare și impozitul pe profit. IFRS 18 introduce, de asemenea, cerințe îmbunătățite privind dezagregarea și indicatorii de performanță definiți de management (IPM). Întrucât Grupul face publici anumiți indicatori (cum ar fi EBITDA și EBIT), standardul va impune reconcilierii ale acestor indicatori cu cele mai apropiate subtotaluri definite de IFRS, împreună cu explicații privind relevanța acestora. Grupul va evalua implicațiile și va actualiza aceste informații pe măsură ce implementarea avansează.

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, amendamente sau îmbunătățiri la standardele și interpretările existente, care nu au fost aprobate pentru a fi utilizate la data publicării situațiilor financiare:

- IFRS 20 „Active reglementate și datorii reglementate” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2029);
- IFRS 19 “Filiale fără responsabilitate publică: Prezentare” (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027);
- Amendamente la IAS 28 „Opțiunea valorii juste pentru investițiile în entități asociate și asocieri în participație” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027);
- Amendamente la IAS 21 “Efectele variației cursurilor de schimb valutar: Conversia la o monedă de prezentare hiperinflaționistă” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027);
- Amendamente la IFRS 19 “Filiale fără responsabilitate publică: Prezentare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027).

Grupul este în curs de evaluare a efectului pe care aceste standarde, amendamente sau îmbunătățiri la standardele și interpretările existente 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 primele șase luni ale anului reprezintă aproximativ 48% (cantitățile vândute în primele trei luni ale anului reprezintă aproximativ 25%) 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 2026 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON
Venituri din gazul vândut, inclusiv activități conexe - producția proprie *)	3.333.305	1.507.683	3.682.721	1.617.473
Venituri din gazul vândut - alte aranjamente	10.877	4.677	11.754	5.625
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare	162	-	23.172	96
Venituri din servicii de înmagazinare - rezervare capacitate	154.260	76.640	148.727	75.666
Venituri din servicii de înmagazinare - extracție	80.580	2.215	62.017	1.977
Venituri din servicii de înmagazinare - injecție	48.903	48.505	64.809	62.365
Venituri din energie electrică **)	148.854	39.347	177.320	64.195
Venituri din servicii	14.416	10.096	13.955	10.242
Venituri din vânzarea de bunuri	84.943	52.250	58.299	26.891
Alte venituri - contracte	346	230	579	307
Venituri totale din contracte cu clienții	3.876.646	1.741.643	4.243.353	1.864.837
Alte venituri	6.330	3.464	4.712	2.855
Total cifra de afaceri	3.882.976	1.745.107	4.248.065	1.867.692
Alte venituri din exploatare	8.854	8.135	7.893	3.205
Total cifra de afaceri și alte venituri	3.891.830	1.753.242	4.255.958	1.870.897

*) Scăderea veniturilor din vânzarea gazelor naturale față de primul semestru al anului 2025 a fost generată de diminuarea cantității de gaze livrate și de reducerea, începând cu luna aprilie 2026, a prețului reglementat de vânzare al gazelor naturale.

**) Veniturile din energie electrică au scăzut din cauza unei producții mai mici.

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON
Venituri recunoscute la un moment specific	3.559.144	1.615.577	3.903.370	1.714.746
Venituri recunoscute în timp	317.502	126.066	339.983	150.091
Venituri totale din contracte cu clienții	3.876.646	1.741.643	4.243.353	1.864.837

4. COSTUL DE ACHIZIȚIE AL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON
Consumabile folosite	96.181	40.090	72.435	39.003
Consum tehnologic	19.526	9.575	18.994	9.150
Alte consumabile	6.283	3.238	5.529	2.112
Costul total al materiilor prime și consumabilelor utilizate	121.990	52.903	96.958	50.265
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare	160	-	23.170	105
Costul dezechilibrelor de energie electrică *)	90.228	30.335	34.207	20.869
Costul altor bunuri vândute	743	297	902	436
Costul total de achiziție al mărfurilor vândute	91.131	30.632	58.279	21.410

NOTE EXPLICATIVE

*) Dezechilibrele sunt generate atunci când cantitățile livrate sunt mai mici decât cantitățile contractate. Diferența trebuie achiziționată. Creșterea costurilor în anul 2026 a fost generată de perioade mai lungi în care centrala electrică nu a funcționat din cauza defecțiunilor, Grupul fiind nevoit să achiziționeze cantitățile necesare pentru îndeplinirea obligațiilor contractuale.

5. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON
Câștiguri din diferențele de curs de schimb	91.348	84.493	54.940	50.365
Pierderi din diferențe de curs de schimb	(157.350)	(149.510)	(78.875)	(75.704)
Câștig/(pierdere) net/(ă) din cedarea activelor imobilizate	381	(119)	(7.317)	(1.487)
Deprecierea netă a altor creanțe	102	24	(345)	(299)
Deprecierea netă a stocurilor	(2.246)	(1.631)	(3.583)	(389)
Total câștiguri nete/(pierderi nete)	(67.765)	(66.743)	(35.180)	(27.514)

6. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON
Amortizare	248.869	123.318	251.033	124.359
din care:				
- amortizarea imobilizărilor corporale	242.710	120.253	245.707	121.699
- amortizarea imobilizărilor necorporale	2.952	1.453	3.138	1.468
- amortizarea activelor privind dreptul de utilizare	3.207	1.612	2.188	1.192
Ajustări nete de valoare privind imobilizările corporale, inclusiv activele de explorare)	16.574	3.188	94.501	43.481
Total amortizare și deprecieri	265.443	126.506	345.534	167.840

7. IMPOZITUL PE PROFIT

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	247.032	84.829	339.535	137.412
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	(61.903)	(50.984)	(5.824)	3.241
Cheltuiala cu impozitul pe profit	185.129	33.845	333.711	140.653

Cheltuiala cu impozitul pe profit a fost afectată de reluarea la venituri a ajustării de deprecieri pentru pierderile din creditare preconizate (nota 12 c), ce reprezintă un element neimpozabil în calculul impozitului pe profit curent, și de pierderea fiscală înregistrată de Romgaz Black Sea Limited care a generat un venit cu impozitul pe profit amânat, întrucât Grupul estimează că pierderea fiscală va fi recuperată integral din profiturile impozabile viitoare.

NOTE EXPLICATIVE

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON
Salarii	509.482	268.149	491.893	259.951
Contribuții sociale	20.024	11.117	19.758	11.057
Tichete de masă	23.422	11.427	23.757	11.700
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	13.817	9.183	11.083	7.395
Efectul modificării obligației privind beneficiile acordate la pensionare	(1.755)	(816)	-	-
Pensii private	5.431	2.702	5.600	2.790
Asigurare de sănătate privată	5.625	2.812	5.582	2.810
Total cheltuieli cu personalul	576.046	304.574	557.673	295.703

9. CHELTUIELI FINANCIARE

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON
Cheltuiala cu dobânda	40.911	15.402	52.925	17.332
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	22.122	11.053	12.910	6.447
Total	63.033	26.455	65.835	23.779

10. CHELTUIELI CU SERVICIILE EXECUTATE DE TERȚI ȘI ALTE COSTURI

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON
Cheltuieli cu energia și apa	27.408	22.569	47.890	39.710
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	144.341	66.397	180.479	72.745
Servicii de transport energie electrică (Câștiguri)/Pierderi nete din variația provizionanelor de dezafectare, litigii și taxe	13.793	8.007	(5.246)	(4.222)
Cheltuieli cu serviciile executate de terți	192.951	110.540	171.471	106.007
Total	398.849	217.678	414.377	224.222

11. TAXE ȘI IMPOZITE

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON
Redevență petrolieră	284.460	151.370	292.296	131.072
Impozit pe venit suplimentar	486.183	248.715	475.263	153.664
Contribuția la fondul de tranziție energetică	-	-	13.461	-
Alte taxe și impozite	22.588	14.592	14.289	6.689
Total	793.231	414.677	795.309	291.425

NOTE EXPLICATIVE

12. CREANȚE

a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	30 iunie 2026 ‘000 RON	31 decembrie 2025 ‘000 RON
Creanțe comerciale	879.085	1.013.937
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale creanțelor comerciale (nota 12 c)	(166.746)	(294.343)
Total	712.339	719.594

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

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

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

b) Alte active

	30 iunie 2026 ‘000 RON	31 decembrie 2025 ‘000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	919	2.410
Creanțe din exploatare în participație	2.635	6.612
Alte creanțe	20.300	24.802
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale altor creanțe (nota 12 c)	(151)	(170)
Debitori diverși	45.214	44.458
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale debitorilor diverși (nota 12 c)	(43.800)	(43.883)
Cheltuieli în avans	62.520	21.988
Subvenții de primit	90	90
TVA neexigibilă	10.751	7.431
Alte creanțe fiscale *)	87.711	23.196
Total	186.189	86.934

*) La 30 iunie 2026 alte creanțe fiscale includ TVA de recuperat în valoare de 84.116 mii RON (31 decembrie 2025: 23.339 mii RON).

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

	2026 ‘000 RON	2025 ‘000 RON
Sold la 1 ianuarie	338.396	560.114
Majorare ajustare alte creanțe (nota 5, nota 12 b)	38	536
Majorare ajustare creanțe comerciale (nota 12 a)	5.725	9.510
Pierderi din creanțe comerciale	-	(129)
Diminuare ajustare alte creanțe (nota 5, nota 12 b)	(140)	(191)
Diminuare ajustare creanțe comerciale (nota 12 a) *)	(133.322)	(1.626)
Sold la 30 iunie	210.697	568.214

NOTE EXPLICATIVE

*) În 2025, Grupul a înregistrat o ajustare de depreciere pentru pierderile din creditare preconizate pentru creanțe comerciale în valoare de 130.388 mii RON pentru sumele care trebuiau plătite 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. În 2026, Grupul a reluat la venituri suma de 123.796 mii RON, din ajustarea recunoscută anterior pentru creanțele comerciale, ca urmare a încasării parțiale a soldului restant datorat de Ministerul Energiei.

13. PROVIZIOANE

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
	'000 RON	'000 RON
Provizion de dezafectare (a se vedea mai jos)	643.535	558.880
Beneficii acordate la pensionare	63.343	65.098
Total provizioane și datorii pe termen lung	706.878	623.978
Provizion de dezafectare (a se vedea mai jos)	42.915	43.462
Provizion pentru litigii	66.806	53.823
Provizion pentru certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră	21.250	53.551
Alte provizioane	41.250	89.634
Total provizioane pe termen scurt	172.221	240.470
Total provizioane	879.099	864.448
Provizionul de dezafectare		
Mișcarea provizionului de dezafectare	2026	2025
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	602.342	380.725
Provizion suplimentar înregistrat ca active imobilizate	63.717	190
Efectul trecerii timpului	22.122	12.910
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	357	(966)
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(2.088)	(1.248)
Sold la 30 iunie	686.450	391.611

14. CAPITAL SOCIAL. REZULTAT PE ACȚIUNE

a) Capital social

Structura acționariatului, reprezentând principalii acționari, la 30 iunie 2026 este următoarea:

	Număr acțiuni	Suma	Procentaj
		'000 RON	(%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	2.698.230.800	2.698.231	70,01
Fondul de Pensii Administrat Privat NN	198.574.663	198.575	5,15
Persoane juridice	787.002.881	787.002	20,42
Persoane fizice	170.415.656	170.416	4,42
Total	3.854.224.000	3.854.224	100

NOTE EXPLICATIVE

Structura acționariatului, reprezentând principalii acționari, la 31 decembrie 2025 este următoarea:

	No. of shares	Value ‘000 RON	Percentage (%)
Statul Român prin Ministerul Energiei Fondul de Pensii Administrat Privat NN	2.698.230.800	2.698.231	70,01
Persoane juridice	211.933.514	211.934	5,50
Persoane fizice	780.032.658	780.032	20,24
	164.027.028	164.027	4,25
Total	3.854.224.000	3.854.224	100

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscrise și plătite integral la 30 iunie 2026. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 1 leu/acțiune (31 decembrie 2025: 1 leu/acțiune).

b) Rezultat pe acțiune

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2026	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2026	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025
Profitul perioadei atribuibil acționarilor ordinari (mii RON)	1.735.899	762.744	1.679.237	728.260
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)	0,00045	0,00020	0,00044	0,00019

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

a) Numerar și echivalente de numerar

	30 iunie 2026 ‘000 RON	31 decembrie 2025 ‘000 RON
Conturi curente la bănci *)	254.967	232.302
Numerar în casă	32	23
Depozite la termen	2.984.326	922.885
Numerar restricționat **)	2.664	847
Total	3.241.989	1.156.057

*) Conturile curente includ depozitele overnight.

**) La 30 iunie 2026, numerarul restricționat se referă la conturile folosite doar pentru plata dividendelor către acționari, potrivit reglementărilor pieței de capital, și la numerarul folosit ca garanție.

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 2026 ‘000 RON	31 decembrie 2025 ‘000 RON
Depozite bancare	2.530.828	5.043.462
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	30.193	53.101
Total	2.561.021	5.096.563

NOTE EXPLICATIVE

16. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII. VENITURI ÎN AVANS

a) Datorii comerciale și alte datorii

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
	'000 RON	'000 RON
Furnizori - facturi de primit	131.871	87.705
Datorii comerciale	108.715	28.468
Datorii față de furnizorii de imobilizări	533.969	368.672
Total datorii comerciale	774.555	484.845
Datorii către salariați	45.604	47.536
Redevențe	152.036	137.846
Asigurări sociale	36.678	42.517
Alte datorii curente	21.246	15.855
Datorii cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră *)	207.394	135.229
TVA	750	4.088
Dividende de plată **)	606.677	873
Impozitul pe venitul suplimentar	83.343	72.055
Datorii cu alte impozite	4.692	2.713
Total alte datorii	1.158.420	458.712
Total datorii comerciale și alte datorii	1.932.975	943.557

*) Conform legislației în vigoare, certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră trebuie predate autorităților competente până la finalul lunii septembrie 2026. Soldul la 30 iunie 2026 conține certificate achiziționate în 2025 și 2026 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 2026.

b) Venituri în avans

	30 iunie 2026	31 decembrie 2025
	'000 RON	'000 RON
Sume încasate din PNI *)	292.446	292.446
Sume încasate din CINEA **)	101.578	94.192
Alte venituri în avans	104	110
Alte sume primite cu caracter de subvenții	78	82
Total venituri în avans pe termen lung	394.206	386.830
Alte sume primite cu caracter de subvenții	75	394
Total venituri în avans pe termen scurt	75	394
Total venituri în avans	394.281	387.224

*) 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 2026 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 2026 niciun venit nu a fost recunoscut, întrucât centrala nu a fost pusă în funcțiune.

NOTE EXPLICATIVE

Prin Hotărârea Guvernului nr. 1164/30 decembrie 2025, termenul până la care investițiile finanțate din Planul Național de Investiții trebuie finalizate și puse în funcțiune s-a extins până la 31 decembrie 2026, iar perioada de rambursare s-a extins până la 30 iunie 2027. În cazul în care centrala nu este pusă în funcțiune până la 31 decembrie 2026, subvenția guvernamentală trebuie rambursată Ministerului Energiei. Un act adițional la acordul de finanțare a fost semnat în decembrie 2025 pentru a reflecta modificările legislative.

**) În 2023, Depogaz a semnat un acord de finanțare cu Agenția Executivă Europeană pentru Climă, Infrastructură și Mediu ("CINEA") pentru a crește capacitatea zilnică de extracție a depozitului de la Bilciurești. Valoarea acordului de finanțare este de 37.962 mii EUR (193.561 mii RON). Până la data de 30 iunie 2026, Depogaz a încasat 101.578 mii RON, echivalentul a 20.431 mii EUR. Sumele primite în baza acestui contract vor fi transferate la venituri pe baza ratei de amortizare a investiției. Până la 30 iunie 2026 nu au fost recunoscute venituri, întrucât investiția nu a fost pusă în funcțiune. Se estimează că investiția va fi pusă în funcțiune până la data de 30 iunie 2027.

17. IMOBILIZĂRI CORPORALE

În perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026, Grupul a recunoscut intrări de immobilizări corporale în sumă de 2.708.132 mii RON, din care 63.717 mii RON reprezintă majorarea provizionului de dezafectare, 2.125.840 mii RON (inclusiv dobânzi și pierderi din diferențe de curs valutar capitalizate) sunt în legătură cu proiectul Neptun Deep, iar 14.127 mii RON se referă la 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. Proiectul include 10 sonde și infrastructura aferentă. La data acestor situații financiare, au fost finalizate 6 sonde. Se estimează că proiectul va fi finalizat în prima jumătate a anului 2027.

Intrările de immobilizări corporale includ 125.184 mii RON reprezentând costuri ale îndatorării capitalizate.

Amortizarea și deprecierea immobilizărilor corporale pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2026 au fost de 259.284 mii RON, iar în perioada de trei luni încheiată la 30 iunie 2026 au fost de 123.441 mii RON (șase luni încheiate la 30 iunie 2025: 340.208 mii RON, trei luni încheiate la 30 iunie 2025: 165.180 mii RON).

18. ÎMPRUMUTURI BANCARE. OBLIGAȚIUNI

a) Împrumuturi bancare

	<u>Maturitate</u>	<u>30 iunie 2026</u> '000 RON	<u>31 decembrie 2025</u> '000 RON
325.000 mii EUR împrumut bancar (echivalent al 1.704.235 mii RON la 5,2438 RON/1 EUR) (negarantat)	Iunie 2027	340.870	497.132
745.875 mii RON facilitate de credit (negarantată)	Septembrie 2027	-	-
100.000 mii EUR facilitate de credit (echivalent al 524.380 mii RON la 5,2438 RON/1 EUR) (negarantată)	Decembrie 2026	-	-
250.000 mii RON contract credit de investiții (garantat)	August 2037	-	-
Total		340.870	497.132

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

b) Obligațiuni

	<u>2026</u> '000 RON	<u>2025</u> '000 RON
Valoare netă la 1 ianuarie	5.111.004	2.500.978
Dobânda datorată	123.116	60.424
Diferențe de curs valutar	148.719	53.188
Valoarea netă la 30 iunie	5.382.839	2.614.590

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

NOTE EXPLICATIVE

19. TRANZACȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIATE

(i) Vânzări de bunuri și servicii

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON
Societăți asociate Romgaz	7.653	3.307	7.048	5.198
Total	7.653	3.307	7.048	5.198

(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 2026 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2026 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2025 '000 RON
Electrocentrale București SA	434.242	50.677	580.944	249.699
Engie România SA	617.709	352.498	443.240	281.218
E.On Energie România SA	930.161	426.914	1.333.705	766.011
Total	1.982.112	830.089	2.357.889	1.296.928

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 2026 '000 RON	31 decembrie 2025 '000 RON
CEC Bank	190.049	87.574
Exim Banca Românească	1.293.711	1.459.476
Total	1.483.760	1.547.050

(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 2026 2.006.656 mii RON (30 iunie 2025: 1.403.367 mii RON).

iv) Impozitare

Grupul este supus unor taxe specifice industriei și/sau cu caracter general. Acestea sunt prezentate în notele 7 și 11.

NOTE EXPLICATIVE

20. INFORMAȚII PE SEGMENTE

Venituri, rezultate și alte informații pe segmente

Semestrul încheiat la 30 iunie 2026	Producție ‘000 RON	Înmagazinare ‘000 RON	Electricitate ‘000 RON	Alte activități ‘000 RON	Ajustări și eliminări ‘000 RON	Total ‘000 RON
Cifra de afaceri	3.550.506	291.906	237.922	256.139	(453.497)	3.882.976
Cifra de afaceri între segmente	(106.959)	(8.127)	(88.586)	(249.825)	453.497	-
Cifra de afaceri cu terții	3.443.547	283.779	149.336	6.314	-	3.882.976
Rezultat pe segmente profit/(pierdere) înainte de impozitare	1.938.220	127.885	(71.994)	(158.662)	85.579	1.921.028
Trimestrul încheiat la 30 iunie 2026	Producție ‘000 RON	Înmagazinare ‘000 RON	Electricitate ‘000 RON	Alte activități ‘000 RON	Ajustări și eliminări ‘000 RON	Total ‘000 RON
Cifra de afaceri	1.619.457	129.137	83.816	137.588	(224.891)	1.745.107
Cifra de afaceri între segmente	(44.697)	(1.761)	(44.098)	(134.335)	224.891	-
Cifra de afaceri cu terții	1.574.760	127.376	39.718	3.253	-	1.745.107
Rezultat pe segmente profit/(pierdere) înainte de impozitare	871.543	36.270	(40.869)	(119.635)	49.280	796.589
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

NOTE EXPLICATIVE

21. GARANȚII BANCARE ACORDATE. ANGAJAMENTE CONTRACTUALE PENTRU ACHIZIȚIA DE ACTIVE IMOBILIZATE**a) Garanții bancare acordate**

În 2025, 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 2026 mai sunt disponibili pentru utilizare 407.989 mii RON.

b) Angajamente contractuale pentru achiziția de active imobilizate

La 30 iunie 2026, obligațiile contractuale ale Grupului pentru achiziția de active imobilizate sunt de 3.330.533 mii RON (31 decembrie 2025: 2.312.264 mii RON).

22. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI**(i) Acord privind transferul de activitate**

În data de 6 iulie 2026, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor Romgaz a aprobat Acordul privind transferul de activitate încheiat cu S.C. Azomureș S.A. Conform Acordului, Grupul va achiziționa activitatea de producție a îngrășămintelor agricole și activitatea aferentă produselor industriale conexe desfășurate de Azomureș, reprezentând o activitate independentă din punct de vedere operațional și tehnic, în vederea reluării și continuării activităților de producție.

Prețul tranzacției este compus din: 46,46 milioane EUR (echivalentul în lei la cursul de schimb de închidere la 30 iunie 2026 fiind de 243,62 milioane RON), la care se va adăuga o sumă de până la 49,80 milioane RON, reprezentând valoarea contabilă a consumabilelor și materiilor prime, precum și o sumă de până la 68,78 milioane RON, reprezentând echivalentul costurilor necesare menținerii activității pe perioada cuprinsă între data semnării Acordului de transfer al activității și data finalizării tranzacției, conform bugetului prevăzut în contract.

Finalizarea tranzacției depinde de obținerea, în mod necondiționat, a avizelor din partea Consiliului Concurenței și a Comisiei pentru Examinarea Investițiilor Străine Directe. Până la data întocmirii acestor situații financiare, niciunul dintre aceste avize nu a fost obținut.

(ii) Plata dividendelor

Dividendele distribuite de Romgaz în 2026 au fost plătite în luna iulie 2026, conform termenilor stabiliți de acționarii Companiei.

23. AUTORIZAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 13 august 2026.

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-Societăți cu capital de stat și privat autohton și strain (capital de stat >=50%)

Activitatea preponderentă (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 2026, 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