ROMGAZ

RAPORTUL ADMINISTRATORILOR
SEMESTRUL I 2024

romgaz.ro

CUPRINS

DATE DE IDENTIFICARE EMITENT ŞI RAPORT 3
I. SEMESTRUL I 2024 PE SCURT 4
1.1. Performanțele Grupului Romgaz 4
1.2. Evenimente importante 7
II. GRUPUL ROMGAZ PE SCURT 8
III. ANALIZA ACTIVITĂŢII GRUPULUI 20
3.1. Rezultate operaționale 20
3.2. Rezultate financiare consolidate 21
3.3. Activitatea investiţională 22
IV. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE 31
4.1. Prețuri și tarife 31
4.2. Litigii 33
4.3. Acte juridice încheiate în condițiile art.52 din OUG nr.109/2011 34
4.4. Principalele riscuri și incertitudini aferente Semestrului I 2024 34
4.5. Auditul public intern 35
4.6. Relația cu investitorii 35
4.7. Sponsorizări 36
V. SITUAŢIA FINANCIAR-CONTABILĂ CONSOLIDATĂ 37
5.1. Situația interimară a poziției financiare consolidate 37
5.2. Situația interimară a rezultatului global consolidat 39
5.3. Situația fluxurilor de trezorerie consolidate 42
VI. EXECUŢIA CONTRACTELOR DE MANDAT ALE ADMINISTRATORILOR ŞI DIRECTORILOR 44
6.1.Indicatori performanță administratori neexecutivi 47
6.2. Indicatori performanță administratori executivi și directori cu mandat 49

DATE DE IDENTIFICARE EMITENT ȘI RAPORT

Baza raportului	*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 2024 (Semestrul I al exercițiului financiar 2024) *OUG nr.109 din 30 noiembrie 2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice*, cu modificările și completările ulterioare - art.55 alin.(1)
Data raportului	14 august 2024
Denumirea emitentului	Societatea Națională de Gaze Naturale "ROMGAZ" SA
Sediul social	Mediaș, Piața Constantin I. Motaș, nr.4, cod 551130, județul Sibiu
Telefon/fax	0040 374 401020 / 0040 269 846901
Web/E-mail	www.romgaz.ro / secretariat@romgaz.ro
Număr de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului	J32/392/2001
Cod de înregistrare fiscală	RO14056826
Cod LEI (Legal Entity Identifier)	2549009R7KJ38D9RW354
Piața reglementată pe care se tranzacționează acțiunile societății	Bursa de Valori București (acțiuni) și Bursa de Valori din Londra (GDR-uri)
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* – pentru acțiuni și *SNGR* – pentru GDR-uri

I. SEMESTRUL I 2024 PE SCURT

1.1. Performanţele Grupului Romgaz[1]

Performanţele operaţionale şi financiare ale Grupului Romgaz realizate în Semestrul I 2024 (SI 2024) se menţin la niveluri ridicate.

În primele 6 luni ale anului 2024 consumul de gaze naturale la nivel naţional a înregistrat o creştere faţă de perioada similară a anului anterior de aprox.1%, iar livrările Romgaz au scăzut cu 4,6%. Astfel, *cota de piaţă*[2] a Romgaz este de 45,31%, cu 2,5% mai mică decât cota deţinută în perioada similară a anului trecut.

Producţia de gaze naturale, realizată în primele şase luni ale anului 2024, a fost de 2.486,9 mil.mc, ceea ce înseamnă o creştere cu 4,34% în raport cu producţia înregistrată în Semestrul I al anului 2023.

Producţia de energie electrică a Romgaz a fost de 450,769 GWh, fiind cu 46,810 GWh mai mică decât cea realizată în perioada similară a anului 2023 (-9,41%). Cu această producţie Romgaz deţine o cotă de piaţă de 1,68%[3].

Profitul net consolidat înregistrat de Grupul Romgaz în semestrul I al anului 2024 a fost de 1.837,21 milioane lei, mai mare cu 8,99%, respectiv cu 151,57 milioane lei, comparativ cu perioada similară a anului anterior. Faţă de T2 2023, profitul net este în scădere cu 17,29% iar faţă de T1 2024 este mai mic cu 52,47%.

Profitul net consolidat pe acţiune (EPS) a fost de 0,48 lei.

Marjele principalilor indicatori de rentabilitate la SI 2024: profitul net consolidat (47,15%), EBIT consolidat (53,30%) şi EBITDA consolidat (60,50%) continuă să se menţină la niveluri ridicate (Semestrul I 2023: 34,42%; 59,19 şi respectiv 64,79%).

Rezultate financiare relevante (consolidate)

milioane lei

T2 2023**)	T1 2024**)	T2 2024	Δ T2 (%)	Indicatori principali	SI 2023**)	SI 2024	Δ SI (%)
1.988,3	2.273,0	1.623,9	-18,33	Cifra de afaceri (CA)	4.897,3	3.896,9	-20,43
2.198,3	2.419,3	1.796,4	-18,28	Venituri	5.229,1	4.215,7	-19,38
979,1	934,3	1.115,7	13,95	Cheltuieli	2.224,9	2.050,0	-7,86
1,1	2,0	1,4	27,27	Cota parte din rezultatul asociaţilor	1,6	3,4	112,50
1.220,3	1.486,9	682,1	-44,10	Profit brut	3.005,7	2.169,0	-27,84
504,6	241,6	90,2	-82,12	Impozit pe profit	1.320,1	331,8	-74,87
715,6	1.245,3	591,9	-17,29	Profit net	1.685,6	1.837,2	8,99
1.156,2	1.444,7	632,4	-45,30	EBIT	2.898,6	2.077,1	-28,34
1.284,3	1.587,6	770,3	-40,02	EBITDA	3.173,2	2.357,8	-25,70
0,19	0,32	0,15	-17,29	Profit pe acţiune (EPS) (lei)*	0,44	0,48	8,99
35,99	54,79	36,45	1,26	Rata profitului net (% din CA)	34,42	47,15	36,97
58,15	63,56	38,94	-33,03	Rata EBIT (% din CA)	59,19	53,30	-9,94
64,59	69,84	47,43	-26,57	Rata EBITDA (% din CA)	64,79	60,50	-6,62
5.944	5.973	**5.948**	1,00	Număr de angajaţi la sfârşitul perioadei	5.944	**5.948**	1,00

Cifrele din tabelul de mai sus sunt rotunjite, prin urmare pot rezulta mici diferenţe la reconciliere.

**) Rezultatul pe acţiune (EPS) a fost calculat la numărul actual de 3.854.224.000 acţiuni pentru toate perioadele prezentate*

***) Informaţiile aferente perioadelor anterioare au fost modificate ca urmare a unei revizuiri a prezentării situaţiilor financiare. Veniturile din producţia imobilizată erau eliminate cu costurile suportate pentru realizarea investiţiilor respective. În prezent, veniturile din producţia imobilizată sunt prezentate pe un rând distinct în situaţia rezultatului global iar cheltuielile includ aceste costuri. Rezultatul perioadelor anterioare nu este afectat de această modificare de prezentare (a se vedea nota. 2 din Situaţiile financiare consolidate interimare simplificate la 30 iunie 2024).*

Sintetic, principalii indicatori ai Grupului în SI 2024 se prezintă astfel:

- Producţia de gaze naturale obţinută în primul semestru al anului 2024 este în creştere cu 4,3% faţă de perioada similară a anului 2023.

[1] **Grupul Romgaz** este format din SNGN Romgaz SA („Societatea”/„Romgaz”) ca societate mamă şi filialele SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploieşti SRL (“Depogaz”) şi Romgaz Black Sea Limited, ambele deţinute în proporţie de 100% de Romgaz.
[2] Cota de piaţă este calculată ca pondere a livrărilor Romgaz în consumul total de gaze naturale la nivel naţional.
[3] Sursa: CNTEE Transelectrica SA.

- *Veniturile totale* sunt mai mici în SI 2024 cu 1.013,4 milioane lei, înregistrând o scădere de 19,38%, ca urmare a următorilor factori:
  - diminuarea cifrei de afaceri din vânzarea gazelor naturale (3.250,23 milioane lei în SI 2024 față de 4.283,68 milioane lei în SI 2023), în principal ca urmare a scăderii prețurilor. Cantitatea de gaze naturale livrată în semestrul I 2024 a fost mai mică decât în primul semestru al anului 2023 cu 4,2%. Față de trimestrul I al anului 2024, în trimestrul al II-lea livrările de gaze au fost mai mici cu 14,29%, în timp ce veniturile din vânzarea gazelor au fost mai mici cu 31,11%. Începând cu 1 aprilie 2024, prețurile gazelor vândute în baza Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 27/2022 au scăzut cu 20%, de la 150 lei/MWh, la 120 lei/MWh. Din cantitatea totală livrată, livrările în baza OUG nr. 27/2022 reprezintă 65,11%.
  - cifra de afaceri din vânzarea de energie electrică a înregistrat, de asemenea, o diminuare (180,27 milioane lei în SI 2024 față de 200,40 milioane lei în SI 2023) cauzată, de asemenea, de prețurile mai mici de vânzare. Prin OUG 27/2022, prețurile de vânzare au scăzut cu 11,1%, de la 450 lei/MWh la 400 lei/MWh ;
  - cifra de afaceri aferentă serviciilor de înmagazinare a înregistrat o diminuare de 3,7% (276,65 milioane lei în SI 2024, față de 287,29 milioane lei în SI 2023), în principal ca urmare a scăderii veniturilor din rezervarea de capacitate și a celor din injecție. În ciclul de înmagazinare 2024-2025 (început pe 1 aprilie 2024), tariful de înmagazinare a scăzut 1,74%.
- *Cheltuielile totale* au scăzut în SI 2024 cu 7,86% (-174,9 milioane lei), în principal datorită diminuării impozitului pe veniturile suplimentare aferente gazelor naturale (-256,86 milioane lei);
- *Profitul net* consolidat de 1.837,21 milioane lei, a fost mai mare cu 8,99%, respectiv cu 151,57 milioane lei, comparativ cu perioada similară a anului anterior, o influență pozitivă semnificativă având-o eliminarea începând cu anul 2024 a contribuției de solidaritate (în semestrul I 2023, aceasta a fost în valoare de 970,92 milioane lei).

Rezultate operaționale

T2 2023	T1 2024	T2 2024	Δ T2 (%)	Indicatori principali	SI 2023	SI 2024	Δ SI (%)
1.146,6	1.291,0	**1.195,9**	4,3	Gaz metan extras (mil.mc)	2.383,3	**2.486,9**	4,3
5.322	7.440,0	**9.028,0**	69,6	Producție condensat (tone)	10.939,0	**16.468,4**	50,5
174,5	263,8	**186,9**	7,1	Producție energie electrică (GWh)	497,6	**450,7**	-9,4
42,4	947,7	**35,9**	-15,3	Servicii de extracție gaze din depozite facturate (mil.mc)	1.157,3	**983,6**	-15,0
814,3	41,1	**779,6**	-4,3	Servicii de injecție gaze în depozite facturate (mil.mc)	859,7	**820,7**	-4,5

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

Producția de gaze naturale înregistrată în SI 2024 a fost influențată de:

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

Consumul de gaze naturale estimat la nivel național pentru SI 2024 a fost de 56 TWh, cu aproximativ 1% mai mare decât cel înregistrat în SI 2023, din care cca.9,3 TWh a fost acoperit cu gaze din import iar diferența de 46,7 TWh cu gaze din intern, la care Romgaz a participat cu livrări de 25,4 TWh, ceea ce reprezintă 45,3% din consumul național și 54,3% din consumul acoperit cu gaze din producția internă.

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

MWh

	2023	2024	Variație
1	2	3	4 = (3-2)/2x100
Trimestrul 1	323.037	263.832	-18,33
Trimestrul 2	174.542	186.937	7,1
Semestrul I	**497.579**	**450.769**	**-9,41**

1.2. Evenimente importante

25 aprilie 2024

Se numeste PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L. ca auditor financiar al S.N.G.N. Romgaz S.A. și se stabilește durata minimă a contractului de audit financiar la trei ani pentru prestarea serviciilor specifice anilor 2024, 2025 și 2026.

16 mai 2024

Prin Hotărârea nr. 32/2024, Consiliului de Administrație al ROMGAZ a aprobat înființarea unei sucursale de furnizare gaze în Republica Moldova și efectuarea demersurilor de înregistrare a acesteia sub denumirea „Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ SA Mediaș – Sucursala Chișinău".

A fost înregistrată la Agenția Servicii Publice a Republicii Moldova, în Registrul de Stat al persoanelor juridice, Sucursala ROMGAZ din Chișinău.

22 mai 2024

Agenția de rating Fitch Ratings Limited ("Fitch") a acordat Societății rating-ul "BBB-", cu perspectivă stabilă (Investment Grade), acesta fiind primul rating atribuit Societății. Potrivit raportului emis de Fitch, rating-ul "reflectă poziția dominantă a Romgaz în piața gazelor naturale din România, potențialul de creștere a producției ca urmare a dezvoltării perimetrelor Neptun Deep și Caragele și politica financiară conservatoare".

30 mai 2024

Finalizarea majorării capitalului social al S.N.G.N. Romgaz S.A. aprobată de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor în data de 18 decembrie 2023.

Capitalul social al Societății s-a majorat prin încorporarea de rezerve reprezentând surse proprii de finanțare, cu suma de 3.468.801.600 lei, de la valoarea de 385.422.400 lei la 3.854.224.000 lei, prin emisiunea a 3.468.801.600 acțiuni noi, nominative, ordinare, indivizibile, în formă dematerializată și liber tranzacționabile (inclusiv acțiuni noi suport în baza cărora se emit noi certificate globale de depozit), cu valoare nominală de 1 leu/acțiune, fiecărui acționar înregistrat la data de înregistrare (29 mai 2024) revenindu-i 9 acțiuni gratuite pentru fiecare acțiune deținută.

31 mai 2024

Încheierea actului adițional nr. 1/31.05.2024 la contractul de împrumut numărul 42805/21.09.2023 între S.N.G.N. ROMGAZ S.A. (în calitate de creditor) și Romgaz Black Sea Limited prin Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas), Sucursala București (în calitate de împrumutat) pentru modificarea perioadei de utilizare a liniei de credit, în sensul prelungirii acesteia până la data de 31 octombrie 2024 celelalte prevederi contractuale rămânând neschimbate.

28 mai 2024

Publicarea Raportului de Sustenabilitate al Grupului ROMGAZ pentru anul 2023. Raportul prezintă indicatorii nefinanciari aferenți perioadei 1 ianuarie 2023 – 31 decembrie 2023, aliniată cu perioada de raportare financiară.

II. GRUPUL ROMGAZ PE SCURT

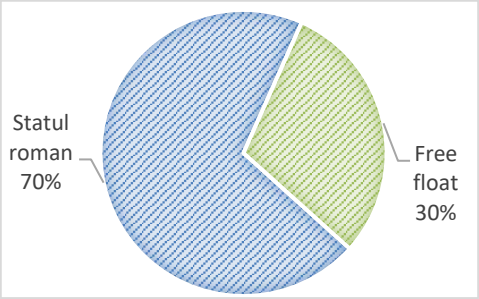
Activitățile desfășurate de Grupul Romgaz sunt următoarele:

- 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 2024 structura acționariatului SNGN Romgaz SA este următoarea:

	Număr acțiuni	%
Statul român[4]	**2.698.230.800**	**70,0071**
Free float - total, din care:	**1.155.993.200**	**29,9929**
• **persoane juridice**[5]	*955.288.283*	*24,7855*
• persoane fizice	*200.704.917*	*5,2074*
Total	**3.854.224.000**	**100,0000**



Organizarea societății

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

Societatea are în componența sa, la 30 iunie 2024, opt 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 Drobeta-Turnu Severin;
- 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.

[4] Statul român prin *Ministerul Energiei*.
[6] Inclusiv The Bank of New York Mellon, depozitarul de GDR-uri.

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

Romgaz Black Sea Limited (RBS)

La data de 1 august 2022, Romgaz a devenit acționar unic al ROMGAZ BLACK SEA LIMITED, fosta ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited.

RBS este o companie care 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.

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

În paralel cu operațiunile de dezvoltare se află în desfășurare lucrări de explorare cu scopul de a evalua și debloca potențialul energetic al Mării Negre, perimetrul Neptun Deep.

CONDUCEREA SOCIETĂȚII

Conducerea administrativă

Societatea este administrată de un consiliu de administrație format din 7 membri care, la data de ***30 iunie 2024***, are următoarea componență:

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

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

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

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 2024, structura comitetelor consultative a fost următoarea:

I) Comitetul de Nominalizare și Remunerare:

- Sorici Gheorghe Silvian (președinte)
- Braslă Răzvan
- Drăgan Dan Dragoș

II) Comitetul de Audit

- Sorici Gheorghe Silvian (președinte)
- Braslă Răzvan
- Nuț Marius Gabriel

III) Comitetul de Gestionare a Riscurilor

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

IV) Comitetul de Strategie

- Balazs Botond (președinte)
- Drăgan Dan Dragoș
- Jude Aristotel Marius

- Stoian Elena Lorena
- Braslă Răzvan.

Ședințele Consiliului de Administrație și ale comitetelor consultative

În cursul Semestrului I 2024 au fost organizate, cu respectarea prevederilor legale și statutare, un număr de **25 de ședințe** ale Consiliului de Administrație, dintre care:

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

Situația participării la ședințele Consiliului de Administrație:

Numele și prenumele	Numărul de ședințe pe perioada mandatului	*P*		*AÎ*		*NP*	
		nr.	*%*	*nr.*	*%*	*nr.*	*%*
Drăgan Dan Dragoș	25	25	100,0				
Sorici Gheorghe Silvian	25	24	96,0			1	4,0
Balazs Botond	25	25	100,0				
Jude Aristotel Marius	25	25	100,0				
Nuț Marius-Gabriel	25	25	100,0				
Braslă Răzvan	25	24	96,0			1	4,0
Stoian Elena-Lorena	25	25	100,0				

unde:

P = participare;
AÎ = acordare de împuternicire;
NP = neparticipare.

Situația participării administratorilor la ședințele comitetelor consultative:

***Comitetul de Nominalizare și Remunerare*: 3 ședințe**	
Numele și prenumele	**Participare efectivă**
Sorici Gheorghe Silvian	3/3
Braslă Răzvan	3/3
Drăgan Dan Dragoș	3/3
***Comitetul de Audit*: 6 ședințe**	
Numele și prenumele	**Participare efectivă**
Sorici Gheorghe Silvian	6/6
Braslă Răzvan	6/6
Nuț Marius Gabriel	6/6
***Comitetul de Gestionare a Riscurilor*: 2 ședințe**	
Numele și prenumele	**Participare efectivă**
Nuț Marius Gabriel	**2/2**
Balazs Botond	**2/2**
Braslă Răzvan	**2/2**
***Comitetul de Strategie*: 3 ședințe**	
Numele și prenumele	**Participare efectivă**
Balazs Botond	3/3
Braslă Răzvan	3/3
Drăgan Dan Dragoș	3/3
Jude Aristotel Marius	3/3
Stoian Elena Lorena	3/3

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 2024 al S.N.G.N. Romgaz S.A. – individual;
- Aprobarea Politicii de responsabilitate socială corporativă a S.N.G.N. Romgaz S.A. 2024 – 2027;
- Aprobarea Strategiei de optimizare a exploatării capacităților de producție gaze naturale 2024 – 2027;
- Aprobarea Metodologiei/Procedurii de elaborare, monitorizare și actualizare periodică a Strategiei de Dezvoltare S.N.G.N. Romgaz S.A.;
- Aprobarea Raportului anual consolidat preliminat privind activitatea economico - financiară a grupului S.N.G.N. Romgaz S.A. aferent anului 2023;
- Întocmirea Rapoartelor anuale de activitate ale Comitetelor consultative aferente anului 2023;
- Aprobarea revizuirii Codului de Etică și Integritate al S.N.G.N. Romgaz S.A., cât și redenumirea acestuia în Codul de Etică și Conduită în Afaceri;
- Aprobarea aderării S.N.G.N. Romgaz S.A. în calitate de membru asociat la Asociația pentru Relația cu Investitorii la Bursa din România (ARIR);
- Aprobarea Raportului Consolidat al Administratorilor aferent anului 2023;
- 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 2023;
- Avizarea situațiilor financiare anuale individuale ale S.N.G.N. Romgaz S.A. pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS);
- Avizarea situațiilor financiare anuale consolidate ale S.N.G.N. Romgaz S.A. pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS);
- Aprobarea Raportului consolidat asupra plăților către guverne pentru anul 2023;
- Avizarea numirii PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L. ca auditor financiar al Romgaz;
- Aprobarea actualizării Planului de Administrare 2023 – 2027;
- Aprobarea înființării sucursalei de furnizare gaze naturale cu denumirea „Societatea Națională de Gaze Naturale „Romgaz" S.A. Mediaș – Sucursala Chișinău";
- Aprobarea Raportului trimestrial privind activitatea economico-financiară a Grupului Romgaz încheiat la 31.03.2024;
- Aprobarea Raportului de activitate al directorilor încheiat la 31 martie 2024 (01.01.2024 – 31.03.2024);
- Aprobarea situațiilor financiare consolidate interimare simplificate încheiate la 31.03.2024 întocmite în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară;
- Aprobarea Raportului de evaluare a activității directorilor pentru anul 2023;
- Avizarea bugetului de venituri și cheltuieli rectificat pentru anul 2024 al S.N.G.N. Romgaz S.A. – individual;
- Aprobarea retragerii S.N.G.N. ROMGAZ S.A. din asociațiile profesionale IGU, CRE și CNR-CMP;
- Aprobarea Raportului privind stadiul îndeplinirii obiectivelor în materie de guvernanță corporativă și transparență, precum și stadiul îndeplinirii indicatorilor financiari și nefinanciari asumați în anul 2023.
- Aprobarea Raportului de Sustenabilitate al Grupului Romgaz aferent anului 2023.

În Semestrul I 2024, **Adunarea Generală a Acționarilor** Societății s-a întrunit în 7 ședințe ordinare și o ședință extraordinară în care s-au pronunțat 8 hotărâri. Informații detaliate privind ședințele și materialele prezentate în cadrul acestora sunt publicate pe website-ul societății la secțiunea https://www.romgaz.ro/adunarea-generala-actionarilor.

Conducerea administrativă a Depogaz

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

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

Astfel, prin Decizia Asociatului Unic nr. 1/19.01.2023 s-a aprobat desemnarea membrilor Consiliului de Administrație al SNGN Romgaz SA – Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL, cu o durată a mandatului de 4 ani, respectiv 20.01.2023 - 20.01.2027, după cum urmează:

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

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

Conducerea administrativă a RBS

Conducerea administrativă a ***Filialei RBS*** este asigurată de un consiliu de administrație format din 3 membri care, la data de 30 iunie 2024, are următoarea componență:

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

Prin Rezoluția Asociatului Unic nr. 25 din 22 noiembrie 2023, administratorii au fost numiți pentru un mandat provizoriu de 5 luni, începând cu data de 6 decembrie 2023 până în data de 6 mai 2024. La data de 15 aprilie 2024, prin Rezoluția Asociatului Unic nr. 16/2024, administratorii au fost numiți pentru un mandat de 5 luni, începând cu data de 7 mai 2024 până la data de 7 octombrie 2024.

Conducerea executivă

Director General (CEO)

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

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

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

Director General Adjunct (Deputy CEO)

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

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr 87 din 19 septembrie 2023 a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al domnului Jude Aristotel Marius, privind indicatorii de performanță financiari și nefinanciari care stau la baza stabilirii și acordării 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.

Director Economic (CFO)

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

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr 87 din 19 septembrie 2023 a aprobat încheierea actului adițional la contractul de mandat al doamnei Gabriela Trânbițaș, privind indicatorii de performanță financiari și nefinanciari care stau la baza stabilirii și acordării 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.

Alte persoane cu funcții de conducere, la data de 30 iunie 2024, cărora CA nu le-a delegat competențe de conducere:

Numele și prenumele	Funcția
ROMGAZ - sediu	
Chircă Robert Stelian	Director Divizia Explorare-Producție
Foidaş Ion	Director Direcția Producție
Grecu Marius Rareş	Director Direcția Resurse Umane
Veza Marius Leonte	Director Direcția Contabilitate
Zilahi Ioana Maria	Director Direcția Financiară
Păunescu Octavian Aurel	Director Direcția Explorare-Evaluare
Sasu Rodica	Director Direcția Suport Explorare-Producție
Huzuneanu Ionuț Cosmin	Director Direcția Foraj
Popescu Bogdan Alexandru	Director Direcția Tehnologia Informației
Lupă Leonard Ionuţ	Director Direcția Achiziții
Chertes Viorel Claudiu	Director Direcția Reglementări
Moldovan Radu Costică	Director Direcția Comercializare Energie
Mareş Gabriela Elena	Director Direcția Strategie, Relații Internaționale, Fonduri Europene
Antal Francisc	Director Direcția Calitate, Mediu, S.U.I.
Hațegan Gheorghe	Director Direcția Tehnică
Sucursala Mediaş	
Totan Constantin Ioan	Director Sucursală
Achimeţ Teodora Magdalena	Director Economic
Veress Tudoran Ladislau Adrian	Director producție
Popa Bogdan	Director Tehnic
Sucursala Târgu Mureş	
Baciu Marius Tiberiu	Director Sucursală
Boşca Mihaela	Director Economic
Radu Cristian Gheorghe	Director Producție
Roiban Claudiu	Director Tehnic
Sucursala Iernut	
Balazs Bela Atila	Director Sucursală
Hăţăgan Olimpiu Sorin	Director Economic
Oprea Maria Aurica	Director Comercial
Bircea Angela	Director Tehnic
SIRCOSS	
Rotar Dumitru Gheorghe	Director Sucursală
Bordeu Viorica	Director Economic
Gheorghiu Sorin	Director Tehnic
STTM	
Lucaci Emil	Director Sucursală
Ilinca Cristian Alexandru	Director Economic
Grosu Adrian Doru	Director Tehnic
Sucursala Buzău	
Guettat Morched	Director Sucursală
Bănică Dardu	Director Producție / Operațiuni
Sucursala Drobeta	
Săceanu Constantin	Director Sucursală
Sucursala Chișinău	
Selavărdeanu Cristian	Director Sucursală

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

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

Conducerea executivă a Depogaz

Director General

Demararea procedurii de recrutare a Directorului General al DEPOGAZ a fost aprobată prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 2/20.01.2023, conform prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

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

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.	Alupei Valentin Lucian	Director Înmagazinare
2.	Ionescu Viorica Mariana	Director Economic
3.	Gîrlicel Victor Cristian	Director Tehnic
4.	Galea Paul	Director Comercial
5.	Moise Sanda Mădălina	Director Calitate, S.S.M., Mediu

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. 56 din 26 octombrie 2023, Consiliul de Administrație a numit pe doamna Diana Andreea Lupu în funcția de Director General și reprezentant legal al societății, Director Sucursală și reprezentant legal al sucursalei Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas) Sucursala București pentru un mandat provizoriu de 5 luni începând cu data de 5 noiembrie 2023 până în data de 5 aprilie 2024.

Prin Decizia nr.21 din 01 aprilie 2024, Consiliul de Administrație a numit pe doamna Diana Andreea Lupu în funcția de Director General și reprezentant legal al societății, Director Sucursală și reprezentant legal al sucursalei Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas) Sucursala București pentru un mandat de 5 luni începând cu data de 6 aprilie 2024 până în data de 6 septembrie 2024.

Resursele umane

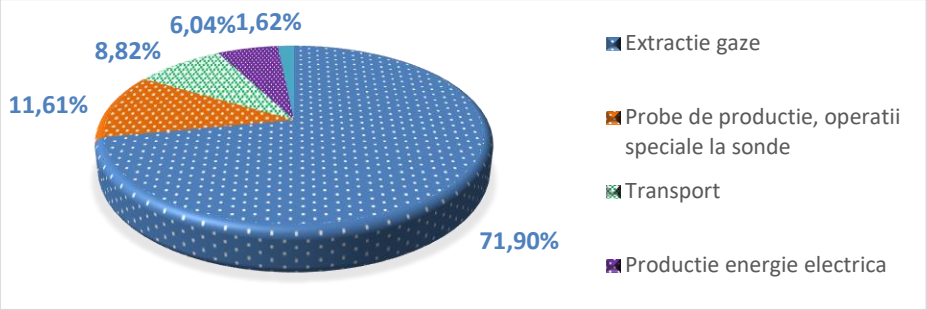
La data de 30 iunie 2024 Grupul Romgaz înregistra un număr de 5.948 angajați iar SNGN Romgaz SA un număr de 5.428 angajați.

În tabelul de mai jos este prezentată evoluția numărului de angajați în perioada 1 ianuarie 2021-30 iunie 2024:

Specificații	2021	2022	2023		SI 2024	
			Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA	Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA
Număr de angajați la începutul perioadei	6.188	5.863	5.971	5.453	**5.980**	**5.462**
Număr de persoane nou angajate	179	354	274	238	**107**	**101**
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea	504	246	265	229	**139**	**135**
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.863	5.971	5.980	5.462	**5.948**	**5.428**

Structura angajaţilor *SNGN Romgaz SA* la finele perioadei de raportare:

a) pe activităţi



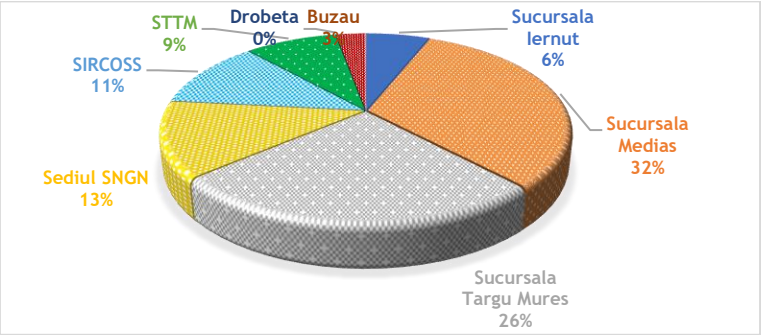
b) după nivelul de studii

- studii superioare 27,54%;
- studii medii 31,82%;
- şcoală de maiştri 1,99%;
- şcoală profesională 30,23%;
- studii generale diverse 8,42%;

c) pe categorii de vârstă

- sub 30 ani 5,36%;
- 30-40 ani 13,95%;
- 40-50 ani 27,17%;
- 50-60 ani 46,30%;
- peste 60 ani 7,22%;

d) pe sediu şi sucursale



e) pe categorii

Entitatea	Muncitori	Maiştri	TESA	Total
1	2	3	4	5
Sediu	55		645	700
Sucursala Mediaş	1357	294	82	1733
Sucursala Târgu-Mureş	1124	231	47	1402
SIRCOSS	462	122	46	630
STTM	363	96	20	479
Sucursala Iernut	197	100	31	328
Sucursala Drobeta Turnu Severin			2	2
Sucursala Buzău	115	36	3	154
TOTAL	**3673**	**1526**	**229**	**5428**

Romgaz pe bursă

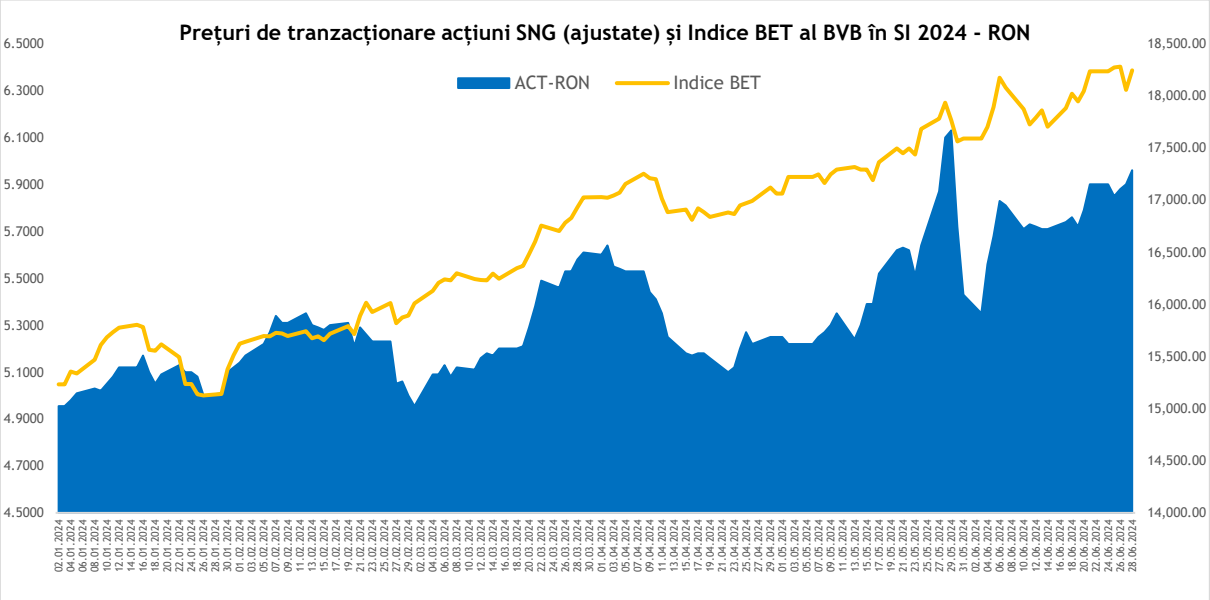
Începând cu data de 12 noiembrie 2013, acțiunile societății sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de BVB (Bursa de Valori București) – sub simbolul "***SNG***" și pe piața principală pentru instrumente financiare listate la LSE (London Stock Exchange), sub formă de Certificate de Depozit Globale (Global Depositary Receipts – GDR) emise de The Bank of New York Mellon - sub simbolul "***SNGR***".

Romgaz este considerată o companie atractivă pentru investitori din perspectiva dividendului acordat acționarilor, a stabilității și perspectivelor de dezvoltare ale companiei, fapt reflectat și de evoluția prețurilor titlurilor de valoare ale Romgaz în perioada analizată.

De la data listării societății și până în prezent, Romgaz ocupă un loc însemnat în topul emitenților locali, fiind inclusă în indicii de tranzacționare ai BVB la sfârșitul Semestrului I 2024, după cum urmează:

- Locul 4 după capitalizarea bursieră în topul emitenților din categoria Premium a BVB. Cu o capitalizare bursieră la 30 iunie 2024 de 22.971,17 milioane lei, respectiv 4.615,37 milioane euro, Romgaz este a patra cea mai mare companie listată din România, fiind precedată de Hidroelectrica cu o capitalizare de 56.090,38 milioane lei (11.269,69 milioane euro), OMV Petrom cu o capitalizare de 47.668,42 milioane lei (9.577,54 milioane euro) și de Banca Transilvania cu o capitalizare de 25.557,06 milioane lei (5.134,92 milioane euro);
- Locul 4 după valoarea totală a tranzacțiilor din semestrul I 2024 în topul emitenților din categoria Premium a BVB (466,16 milioane lei), după Banca Transilvania, Hidroelectrica și OMV Petrom;
- Ponderi de 9,22% și 9,20% în indicele BET (top 15 emitenți) și respectiv BET-XT (top 25 emitenți), 17,29% în indicele BET-NG (energie și utilități) și 9,15% în indicele BET-TR (BET Total Return).

Evoluția cotațiilor acțiunilor Romgaz[6] comparativ cu indicele BET în primul semestru al anului 2024 este prezentată în figura următoare:



[6] Preturi ale acțiunilor ajustate, conform majorării de capital social al Romgaz cu Data Plății 30 mai 2024.

În tabelul de mai jos este prezentată evoluția prețului de închidere și a capitalizării societății în ultima zi a primului semestru din anii 2022, 2023 și 2024:

	30 iunie 2022	30 iunie 2023	30 iunie 2024*)
Număr de acțiuni	385.422.400	385.422.400	3.854.224.000
Preț de închidere (lei)	50,40	44,25	5,96
Capitalizare			
• milioane lei	19.425	17.055	22.971
• milioane Euro	3.928	3.436	4.615**)

*) În data de 30.05.2024 s-a majorat capitalul social al Romgaz, prin acordarea a 9 acțiuni gratuite pentru fiecare acțiune deținută de acționarii înregistrați la 29.04.2024. Ca urmare a acestei operațiuni, capitalul social a crescut de 10 ori și, drept consecință, prețul acțiunii a scăzut de 10 ori.

**) S-a folosit cursul de schimb stabilit de BNR și valabil pentru data de 30.06.2024, respectiv 4,9771 lei/euro.

Prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor S.N.G.N. Romgaz S.A. nr.17/18 decembrie 2023, s-a aprobat majorarea capitalului social al Romgaz cu suma de 3.468.801.600 lei, prin emisiunea a 3.468.801.600 acțiuni, cu valoare nominală de 1 leu/acțiune, fiecărui acționar înregistrat la data de înregistrare (29 mai 2024) revenindu-i 9 acțiuni gratuite pentru fiecare acțiune deținută. Astfel, valoarea totală a capitalului social s-a majorat (de 10 ori) de la 385.422.400 lei la 3.854.224.000 lei.

Drept consecință, prețurile titlurilor de valoare (acțiuni și GDR-uri) au fost ajustate de cele două burse, BVB și LSE, scăzând de 10 ori. Astfel, în scopul unei analize corecte a evoluției prețurilor perioadei, s-a procedat la diminuarea[7] corespunzătoare a prețurilor istorice ale acțiunilor și GDR-urilor.

Prețul mediu de tranzacționare a acțiunilor Romgaz în Semestrul 1 2024 a fost de 5,3555 lei, înregistrând oscilații mai accentuate în trimestrul 2 comparativ cu trimestrul 1, în special ca urmare a operțiunii de majorare de capital social al Romgaz. Spre sfârșitul perioadei analizate, prețul acțiunii a fost în creștere, în ultima zi de tranzacționare a semestrului 1 2024 înregistrându-se 5,96 lei/acțiune, cu 18,96% mai mare decât ultimul preț al anului 2023.

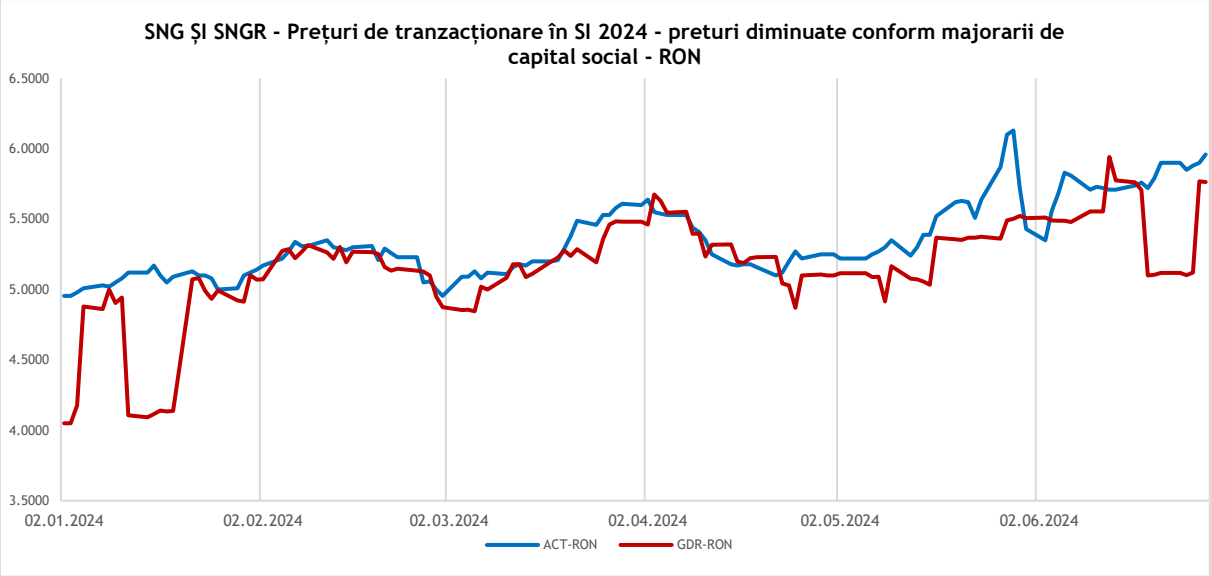
Prețul maxim al perioadei, 6,13 lei/acțiune, a fost atins în data de 29 mai 2024, data de înregistrare a operațiunii de majorare de capital social, iar prețul minim al perioadei, 4,9550 lei/acțiune, s-a înregistrat în prima zi de tranzacționare a anului 2024.

Cele mai importante evenimente ale perioadei care au influențat prețul acțiunii au fost: apariția unor discuții în piață cu privire la modificarea cadrului de reglementare și de taxare a companiilor de petrol și gaze (scăderea prețurilor reglementate)[8] , publicarea Raportului preliminar pe anul 2023, care a reflectat reducerea cifrei de afaceri cu 32,6%, chiar în condițiile unui profit net estimat în creștere cu 10,4% (28 februarie 2024), majorarea capitalului social al Romgaz, cu data de înregistrare 29 mai 2024 și data plății 30 mai 2024.

Prețul de tranzacționare a certificatelor de depozit globale (GDR), care au la bază acțiuni Romgaz, a avut o evoluție ușor diferită față de cea a acțiunilor, în special în prima lună a anului 2024 și în perioada majorării capitalului social. Astfel, valoarea minimă a GDR-urilor a fost înregistrată, similar acțiunilor, în prima zi de tranzacționare a anului (0,89 USD, echivalent 4,05 lei), iar prețul maxim (1,29 USD, echivalent 5,942 lei) a fost atins în ziua de 13 iunie 2024, după operațiunea de majorare a capitalui social al Romgaz. Comparativ cu ultima zi de tranzacționare a anului 2023, la 30 iunie 2024 prețul GDR-urilor a crescut cu 14,81% în USD (echivalent +18,73 lei, cursul de schimb RON/USD fiind +3,41%). Valoarea medie de tranzacționare a GDR-urilor în semestrul 1 2024 a fost 1,1205 USD/GDR (echivalent 5,1574 lei/GDR).

[7] Toate prețurile au fost împărțite la 10.
[8] Sursa: Ziarul financiar din 27.02.2024.

Evoluția comparativă a prețurilor acțiunilor și GDR-urilor (în lei) în SI 2024 este ilustrată în următorul grafic:



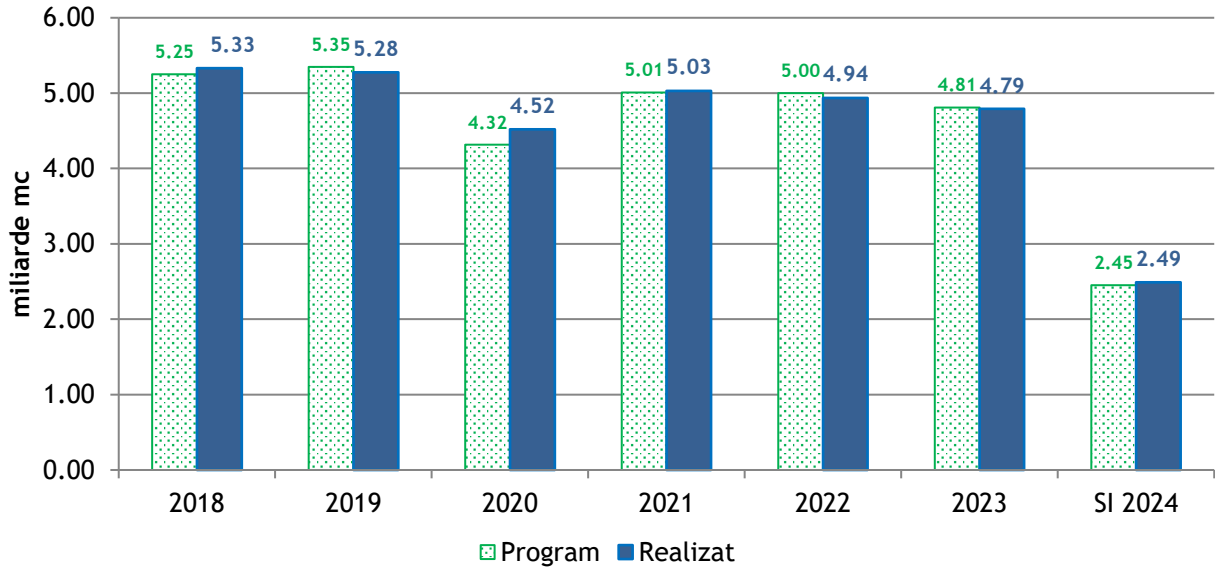
III. ANALIZA ACTIVITĂȚII GRUPULUI

3.1. Rezultate operaţionale

O analiză retrospectivă relativă la volumele de gaze naturale produse în perioada 2018-2023 și Semestrul I 2024 este prezentată în tabelul de mai jos:

Specificații	2018	2019	2020	2021	2022	2023	SI 2024
1	3	4	5	6	7	2	8
Program (mil.mc)	5.250	5.350	4.315	5.010	5.000	4.810	2.453
Realizat (mil.mc)	5.333	5.277	4.520	5.029	4.936	4.788	2.487
Diferențe (Realizat vs Program)							
• mil.mc	83	-73	205	19	-64	-22	33
• procentual %	101,6	98,6	104,7	100,4	98,7	99,5	101,3

În figura de mai jos este prezentată evoluția volumelor de gaze produse în perioada 2018-2023 și Semestrul I 2024, program versus realizări:



Analizând valorile aferente datelor de producție din graficul de mai sus se constată că volumele de gaze realizate au fost sensibil egale cu cele 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;
- continuarea proiectelor de reabilitare a producţiei de hidrocarburi derulate pe principalele zăcăminte mature de gaze;
- efectuarea de operaţii de reparaţie şi intervenţie în sonde, în urma cărora s-au reactivat o serie de sonde cu debite importante;
- 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 intervenţie, prin monitorizarea parametrilor de funcţionare cu echipamente moderne de măsurare a presiunilor şi debitelor.

Cantitățile de gaze naturale extrase (extras brut), cantitățile de gaze livrate (extras net) și cantitățile de gaze injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare subterană în perioada ianuarie-iunie 2024, comparativ cu aceeași perioadă a anilor 2022 și 2023, sunt prezentate în tabelul de mai jos (mil.mc):

Nr. crt.	Specificații	SI 2022	SI 2023	SI 2024	Indici
0	1	2	3	4	5=4/3x100
1.	**Gaze naturale extrase brut**	**2.515,1**	**2.383,3**	**2.486,9**	**104,3%**
2.	Consum tehnologic	37,8	35,9	36,5	101,7%
3.	**Gaze naturale extrase net (*1.-2.*)**	**2.477,3**	**2.347,4**	**2.450,4**	**104,4%**
4.	Gaze proprii injectate în depozite	43,8	32,0	165,6	517,5%
5.	Gaze proprii extrase din depozite	202,9	143,8	13,9	9,7%
5.1.	Gaze vândute în depozit	0,0	22,7	77,1	339,6%
6.	Diferențe din PCS-uri	1,2	0,7	3,5	500,0%
7.	**Gaze naturale din producția proprie livrate (*3.-4.+5.+5.1.-6.*)**	**2.635,2**	**2.481,2**	**2.372,3**	**95,6%**
8.1.	Gaze livrate la CTE Iernut și Cojocna din gaze Romgaz	164,5	147,1	135,8	92,3%
8.2	Gaze autofurnizate			0,7	
9.	**Gaze naturale din producția proprie livrate în piață (*7.-8.1-8.2.*)**	**2.470,7**	**2.334,1**	**2.235,8**	**95,8%**
10.	Gaze naturale din asocieri (Amromco - 50%)	**10,4**	**7,9**	**8,9**	**112,7%**
11.	Achiziții gaze din producția internă (inclusiv dezechilibre și gaze marfă)	0,7	7,7	0,1	1,3%
12.	**Gaze naturale din producția internă valorificate (*9.+10.+11.*)**	**2.481,8**	**2.349,7**	**2.244,8**	**95,5%**
13.	**Gaze naturale din producția internă livrate (*8.1+8.2+12.*)**	**2.646,3**	**2.496,8**	**2.381,3**	**95,4%**
14.	Gaze din import livrate	0,0	0,0	0,0	0,0%
15.	Gaze livrate la Iernut și Cojocna din alte surse (inclusiv dezechilibre)	0,0	0,1	0,0	0,0%
16.	**Gaze naturale total livrat (*13.+14.+15.*)**	**2.646,3**	**2.496,9**	**2.381,3**	**95,4%**
	Servicii de extracție gaze din depozite facturate	1.090,1	1.157,3	983,6	85,9%
	Servicii de injecție gaze în depozite facturate*)	781,0	859,7	820,7	95,5%

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

*) - reprezintă cantitățile de gaze aferente serviciilor de injecție facturate de către Depogaz.

Cantitatea de gaze livrată de Romgaz în Semestrul I 2024, reprezentând livrări către clienți și consumul din cadrul CTE Iernut, este mai mică cu 4,6% 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 2023*	Semestrul I 2024	Variație (2024/2023)
0	1	2	3	4=(3-2)/2x100
1	**Venituri - total, din care:** • venituri din exploatare • venituri financiare	**5.229.062** 5.086.714 142.348	**4.215.702** 4.099.719 115.983	**-19,38** -19,40 -18,52
2	Cifra de afaceri	**4.897.317**	**3.896.939**	**-20,43**

3	**Cheltuieli - total, din care:** • cheltuieli de exploatare • cheltuieli financiare	**2.224.882** 2.176.313 48.569	2.050.014 2.012.516 37.498	-7,86 -7,53 -22,79
4	Cota parte din rezultatul asociaților	1.562	3.359	115,04
5	**Profit brut**	**3.005.742**	**2.169.047**	**-27,84**
6	Impozit pe profit	1.320.102	331.834	-74,86
7	**Profit net**	**1.685.640**	**1.837.213**	**8,99**

**) Informațiile aferente perioadelor anterioare au fost modificate ca urmare a unei revizuiri a prezentării situațiilor financiare. Veniturile din producția imobilizată erau eliminate cu costurile suportate pentru realizarea investițiilor respective. În prezent, veniturile din producția imobilizată sunt prezentate pe un rând distinct în situația rezultatului global iar cheltuielile includ aceste costuri. Rezultatul perioadelor anterioare nu este afectat de această modificare de prezentare (a se vedea nota. 2 din Situațiile financiare consolidate interimare simplificate la 30 iunie 2024).*

Veniturile totale realizate în Semestrul I 2024 au fost mai mici decât cele realizate în Semestrul I 2023 cu 19,38%.

Rezultatele economico-financiare

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

Explicaţii	Semestrul I 2023	Semestrul I 2024	Variaţie (2024/2023)
1	2	3	5=(3-2)/2x100
Rezultat din exploatare	2.910.401	2.087.203	-28,28
Rezultat financiar	93.779	78.485	-16,31
Cota parte din rezultatul asociaţilor	1.562	3.359	115,04
Rezultat brut	**3.005.742**	**2.169.047**	**-27,84**
Impozit pe profit	1.320.102	331.834	-74,86
Rezultat net	**1.685.640**	**1.837.213**	**8,99**

Rezultatul net realizat în Semestrul I 2024, de 1.837,21 milioane lei, este mai mare cu 8,99% față de cel realizat în aceeași perioadă a anului 2023.

3.3. Activitatea investiţională

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 2024, valoarea investițiilor realizate la nivelul ***Grupului Romgaz*** este de 1.253,242 mil. lei, reprezentând circa 71,98 % din valoarea investițiilor programate.

Societatea a realizat în perioada 2020 – 30 iunie 2024 investiții în valoare de *8.857,62 mil. lei*, astfel:

mii lei

Perioada	2020	2021	2022	2023	Sem I 2024	Total
Realizări (mii lei)	601.800	417.658	5.584.823	1.106.161	1.147.180	**8.857.622**

Pentru anul 2024, *Romgaz* și-a programat investiții în valoare de *4.089,862 milioane lei,* din care programul pentru Semestrul I este de 1.534,873 mil. lei și a realizat 1.147,180 mil. lei, ceea ce reprezintă :

- 74,74 % din investițiile planificate pentru Semestrul I 2024;
- 28,05 % din Programul de Investiții pentru anul 2024;
- 334,35 % comparativ cu nivelul realizărilor înregistrate în Semestrul I 2023.

Pentru proiectul Neptun Deep, în Programul de Investiții 2024 al Romgaz, a fost alocată pentru finanțare suma de 2.858,019 mil.lei, din care a fost planificată pentru Semestrul I suma de *1.005,386 mil. lei*. Din această sumă Romgaz a acordat împrumuturi către RBS de 828,44 mil. lei, ceea ce reprezintă:

- 82,40 % din suma planificată pentru Semestrul I 2024;
- 28,99 % din Programului aprobat pentru anul 2024 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 și prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine de gaze”;*

- *surse proprii pentru proiectul **Neptun Deep** sub formă de împrumuturi acordate de SNGN Romgaz SA către Filiala **Romgaz Black Sea Limited** pentru susținerea activității curente și finanțarea investițiilor Filialei.*

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

Aceste activități asigură premisa pentru înregistrarea realizărilor viitoare.

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

mii lei

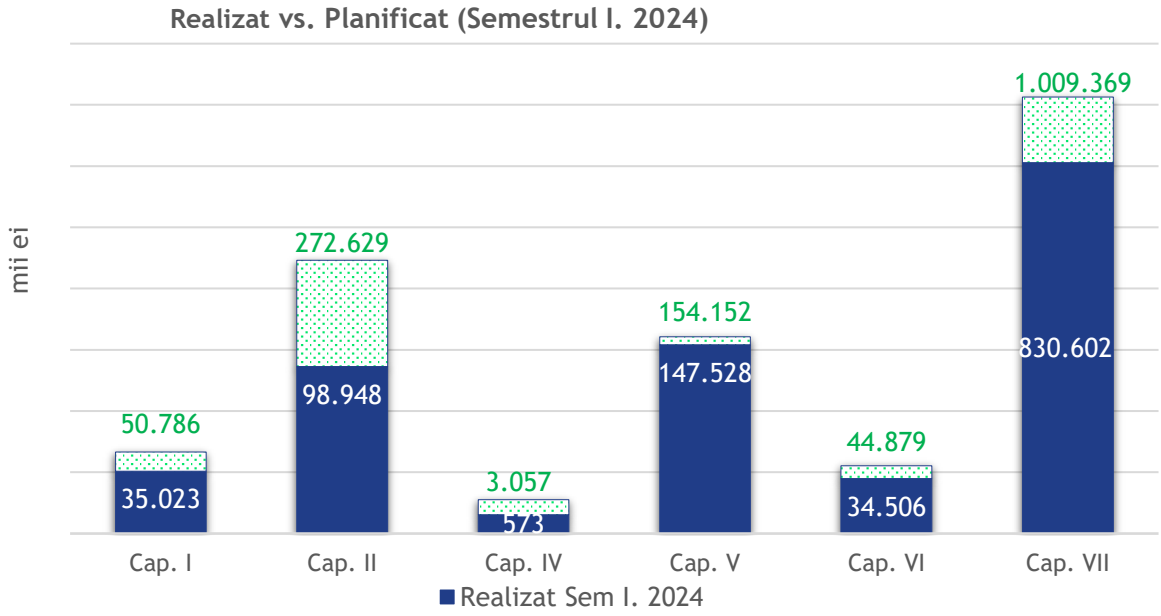
Capitol investiții	Realizări Semestrul I 2023	Realizări Semestrul I 2024	% realizări SI 2024/SI 2023
1	2	3	4=3/2x100
1. Explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaze naturale	32.903	35.023	106,44
2. Exploatare câmpuri de gaze, infrastructură și utilități, producere energie electrică	47.964	98.948	206,30
4. Protecția mediului înconjurător	976	573	58,75
5. Retehnologizarea și modernizarea construcțiilor, instalațiilor și echipamentelor din dotare	139.635	147.528	105,65
6. Dotări și utilaje independente	45.685	34.506	75,53
7. Consultanță, studii și proiecte, softuri și licențe, imobilizări necorporale si financiare	75.913	830.602	1.093,72
TOTAL	**343.106**	**1.147.180**	**334,35**

Situația realizărilor înregistrate în Semestrul I 2024, pe capitolele programului de investiții comparativ cu nivelul planificat la același semestru, este prezentată în tabelul următor:

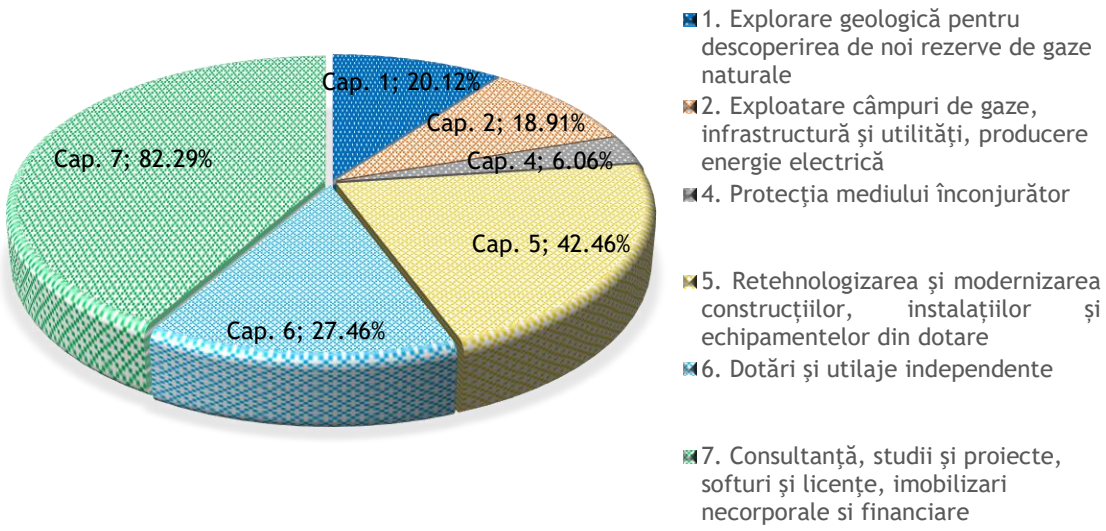
mii lei

Capitol investiții	Planificat SI	Realizări SI	%
1	2	3	4=3/2x100
1. Explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaze naturale	50.786	35.023	68,96
2. Exploatare câmpuri de gaze, infrastructură și utilități, producere energie electrică	272.629	98.948	36,29
4. Protecția mediului înconjurător	3.057	573	18,76

Capitol investiții	Planificat SI	Realizări SI	%
5. Retehnologizarea și modernizarea construcțiilor, instalațiilor și echipamentelor din dotare	154.152	147.528	95,70
6. Dotări și utilaje independente	44.879	34.506	76,89
7. Consultanta, studii și proiecte, softuri și licențe, imobilizări necorporale si financiare	1.009.369	830.602	82,29
TOTAL	**1.534.872**	**1.147.180**	**74,74**



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



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

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
1.	Execuție foraj sonde **explorare**	12 sonde	2 sonde în execuție foraj 6 sonde cu contract de execuție lucrări de foraj 2 sonde în achiziție execuție lucrări de foraj
2.	Proiectare foraj sonde explorare	23 sonde	24 sonde în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere avize, acorduri, autorizație de construire)
3.	Foraj sonde **exploatare**	6 sonde	1 sondă - foraj finalizat 2 sonde în execuție lucrări de foraj 2 sonde în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere avize, acorduri, autorizație de construire)
4.	Infrastructură de suprafață - execuție instalații tehnologice (IT) la sonde rămase pe gaze; conducte colectoare; stații de comprimare; stații de uscare	Realizarea a 10 instalații tehnologice cuprinse cu buget de execuție și 21 instalații de suprafață cuprinse cu buget de pregătire, 6 stații de uscare cuprinse cu buget de pregătire, 1 conductă colectoare cuprinsă cu buget de execuție și 6 conducte colectoare cuprinse cu buget de pregătire, 4 stații de comprimare cuprinse cu buget de pregătire.	- 4 IT finalizate pentru punerea în producție a sondelor; - 5 IT în execuție pentru punerea în producție a sondelor; - Pentru 2 sonde se achiziționează execuția IT-urilor; - 25 IT în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere avize, acorduri, AC) pentru punerea în producție a sondelor; - Colector structura Caragele – Damianca etapa I - este în faza de execuție ; - Conducta D20 între SU Țigmandru și SC Țigmandru – s-a finalizat - Conducta între colectorul grupului 106-107 Nadeș și colectorul Φ20" Nadeș Brateiu – în proiectare; - Stațiile de Comprimare gaze Delenii IV, Filitelnic III, Țigmandru II – au realizate Studiile de fezabilitate urmând proiectarea și execuția - Stațiile de Uscare Giulești, Coșereni și Herepea – în achiziție proiectarea; - Stația de Uscare Gaze Daneș II se află în proiectare; - Stația de Uscare Gaze Galbenu III și LTS se află în achiziție proiectare și execuție.
5.	Reparații capitalizabile sonde, reechipări și reactivări sonde	Cca. 160 sonde, corelat cu programul anual stabilit cu ANRM	S-a intervenit la 100 sonde, lucrări executate în regie proprie de către SIRCOSS
6.	Achiziții echipamente și instalații performante specifice activității de bază	Achiziția de noi echipamente și instalații performante specifice activității de bază (agregat de cimentare și fisurare - ACF 700, chei cu acționare hidraulică, grupuri electrogene pentru șantier, module	Achiziții pentru dotări utilaje, cum ar fi: - dale pentru careuri de sonde, autogredere, autobuze 55 locuri, excavator pe șenile, autolaborator pentru Stații de Uscare, detectoare de conducte metalice, echipament medical pentru Complex Bazna, echipamente IT, echipament

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
		de câmp, habe de diverse dimensiuni, curățitor coloană, scule echipament măsurare sondă pe cablu, scule echipament măsurare sondă pe sârmă, scule pentru tub flexibil); achiziția de utilaje specifice pentru asigurarea transportului tehnologic și mentenanței activității de bază și menținerea în condiții optime a infrastructurii de drumuri în câmpurile de gaze (tractoare, autobasculante 6x6, autobuze, autobasculante 8x8, automacarale, autotractoare, autobasculante, autogreder, utilaje multifuncționale, autoutilitare cu platforme, buldoexcavatoare, excavator pe șenile, remorcă pentru transport auto, dale de pavare din materiale ușoare	fotografic și accesorii foto, aparat de spălat cu presiune, spirometru cu pulsoximetru, dispozitiv hidraulic pentru spart piulițe, automacarale, utilaj multifuncțional, buldoexcavator, excavator cu șenile, retroregulator automat de presiune, habe metalice de 10 mc și 30 mc, echipament de introdus spumant în sonde, macara portal cu accesorii, echipament de tăiere cu plasmă, pompă circulare glicol, aparat de măsurat grosimea izolației, aparat ultrasonic de măsurare a grosimii de perete a conductelor metalice, detectoare conducte metalice îngropate, palan manual 12.500 kg, Calorifer Muntenia (gr.4 Caragele). -a fost finalizat proiectul „Extindere infrastructură TI Data Center; - au fost achiziționate: tablete în construcție Ex și normală, echipament de scanare a codurilor de bară, tablete; Dintre dispozitivele medicale prevăzute în program au fost achiziționate : - aparat de terapie electromagnetică de înaltă intensitate, echipament pentru decompresie vertebrală, aparat pentru diatermie de contact, aparat terapie laser de înaltă intensitate cu scanner (laser robotizat), aparat pentru circulația periferică, aparat pentru terapie cu unde scurte.
7.	Producția de energie electrică	Continuarea și finalizarea lucrărilor la CTE Iernut	Se află în derulare 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” în cadrul căruia s-au realizat fundații pentru diferite echipamente, suporții de conducte, stația de pompare apă, răcitoare de aer, sistemul de condensare, executarea traseelor de cabluri și pozarea lor.
8.	Asocieri	<u>Lukoil Overseas</u>: - cota Romgaz este, în prezent, 12,2%; - menținerea actualei participații în perimetrul EX-30 Trident, Marea Neagră,	- Au fost efectuate lucrări în vederea pregătirii forajului sondelor din zăcământul Lira 2A și au avut loc licitații în vederea achiziției lucrărilor de foraj; - În aprilie 2024 ANRM a aprobat participarea partenerilor asocierii la

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
		- pregătire foraj , asigurare sonde în perimetrul Ex-Trident ; -studii geofizice și geochimice, cheltuieli de administrație și generale.	Etapa a II-a a fazei opționale de evaluare.
		Amromco Energy: - cota Romgaz este de 50% - abandonarea a 8 sonde, conform Programului Anual	- Au fost elaborate Caiete de Sarcini în vederea întocmirii Proiectului Tehnic și s-au efectuat demersuri în vederea obținerii avizelor necesare; - Au fost obținute permise și autorizații în vederea abandonării sondelor. - Au fost executate lucrări de abandonare pentru sondele care au acordul ANRM, lucrări de demolare a facilităților grupurilor de sonde și lucrări de demolare a drumurilor de acces la sondele abandonate.
		Raffles Energy: - Acordul de Cooperare în Comun pentru perimetrul E3-1 Brodina zona (Cota Romgaz este de 50%) - Proiectul Gas to Power (G2P) repunerea în producție experimentală a sondei 1 Voitinel	- A fost elaborat un Studiu de Soluție de către o companie locală (din Suceava); - Au fost obținute: Certificatul de Urbanism reactualizat și o parte din avizele necesare de la companiile de utilități din zonă;
9.	Imobilizări financiare	Împrumuturi acordate de SNGN Romgaz SA către Filiala Romgaz Black Sea Limited pentru susținerea activității curente și finanțarea investițiilor Filialei. Pentru primul semestru al anului 2024 au fost planificate împrumuturi în valoare de 1.005.386 mii lei.	Au fost acordate credite pentru dezvoltarea infrastructurii Filialei Black Sea în valoare de 828,436 mil. lei.

În perioada analizată au fost puse în funcțiune investiții însumând 204,336 mil. lei.

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

- întârzieri în execuția lucrărilor la noua centrală electrică de la Iernut cauzate de faptul că resursele implicate de antreprenor reprezintă un procent estimat de 70% din cele asumate prin Programul de Execuție transmis prin ofertă;
- contractul privind "Construire Scară de pești la nivelul barajului Centrale Termo-Electrice Iernut" este nerealizat datorită constatării situației reale din teren, rezultând încheierea unui act adițional pentru execuția unor lucrări suplimentare;
- finalizarea unor proceduri de achiziție a fost decalată/întârziată din diverse motive (durate mai mari pentru clarificări, contestații);

- prelungirea timpului de execuție al intervențiilor la sonde, datorită unor factori obiectivi, inclusiv accesul în teren, precum și faptul că utilajele programate pentru efectuarea reparațiilor nu au putut fi disponibilizate.

Dezvoltarea CTE Iernut

Una dintre direcțiile strategice principale ale Romgaz, prevăzute în "*Strategia de dezvoltare pentru perioada 2015-2025*", este consolidarea poziției pe piețele de furnizare a energiei. În speță, în domeniul producerii de energie electrică Romgaz și-a propus "*eficientizarea activității prin realizarea unor investiții pentru creșterea randamentului Centralei termoelectrice (CTE) Iernut la minim 55%, încadrarea în cerințele de mediu (emisii NOX, CO_2) și mărirea siguranței de exploatare*".

Ca urmare, un obiectiv deosebit de important îl constituie „*Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi, cu ciclu combinat cu turbine cu gaze*",care are ca termen de punere în funcțiune finele anului 2024.

Progresul total al execuției investiției reprezentând „*Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi, cu ciclu combinat cu turbine cu gaze*, la finalul lunii iulie 2024, (progres compus din execuția Contractului Inițial de Lucrări + execuția Noului Contract de Lucrări) este de aproximativ 91%.

Progresul Noului Contract de Lucrări, semnat la data de 31 martie 2023, cu Duro Felguera (respectiv „Contractul de proiectare și execuție lucrări având ca obiect finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului de investiții Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine cu gaze") este la finalul lunii iulie 2024 de 54,8 %.

Pentru încadrarea în termenul de execuție este necesară executarea următoarelor lucrări/operații principale:

- ✓ finalizare montaj mecanic, electric, instrumentație și control, compresoare gaz, grupuri diesel de oprire în siguranță și restaurare SEN, instalații PSI, stație de finisare apă demineralizată;
- ✓ spălări/suflări conducte;
- ✓ spălare chimică;
- ✓ teste de presiune;
- ✓ finalizare conexiuni cabluri + DCS (sistemul de control al proceselor);
- ✓ teste la *rece* și la *cald* a echipamentelor principale;
- ✓ probe, *first fire* - turbine cu gaz;
- ✓ spălare cu aburi.

Din acest motiv este necesară:

- ✓ organizarea și mobilizarea exceptională a EXECUTANTULUI (DURO FELGUERA) în șantier;
- ✓ implementarea eficientă a Planului privind accelerarea ritmului de progres al lucrărilor pentru punerea în funcțiune a CCGT Iernut la data asumată prin contractul de lucrări.

Pentru anul 2024, **Filiala Depogaz** are un program de investiții aprobat în valoare de 81.426,00 mii lei.

Finanțarea investițiilor s-a făcut exclusiv din surse proprii.

În semestrul I al anului 2024, Depogaz a avut un program de investiții aprobat în valoare de 48.734,00 mii lei și a realizat 6.959,2 mii lei, ceea ce reprezintă un procent de realizare de 8,55% din programul anual și un procent de 14,28% din planificarea pe primul semestru, 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	35.360	576,46
2.	Activități pentru înmagazinarea subterană a gazelor naturale	235	249,52
3.	Ameliorarea și protecția mediului înconjurător	0	0

Nr. crt.	Specificații	Program	Realizări
4.	Modernizarea și retehnologizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare, a infrastructurii de suprafață, a utilităților	9.480	5.556,03
5.	Dotări și utilaje independente	3.253	360,86
6.	Cheltuieli pentru consultanță, studii și proiecte, soft, licențe și brevete, etc.	406	216,32
	TOTAL GENERAL	**48.734,00**	**6.959,19**

Notă: valorile din tabel nu sunt conforme cu IFRS.

Obiectivele principale de investiții la care s-au înregistrat realizări în semestrul I 2024 sunt următoarele:

1. ***Modernizarea infrastructurii sistemului de înmagazinare gaze naturale - Bilciurești***

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

- Lucrări în cadrul proiectului Sistematizare colectoare Butimanu – Bilciurești – SC BUTIMANU – valoare lucrări în Semestrul I;
- Lucrări de modernizare contoare ultrasonice Q SONIC;
- Lucrări de modernizare sistem de măsurare gaze Depozit Bilciurești;
- Lucrări de modernizare clădire CORP A Stație comprimare Butimanu.

În cadrul Fazei II a proiectului au fost înregistrate/raportate următoarele activități:

- Este în desfășurare procesul de achiziție lucrări pentru această fază a proiectului, proces în cadrul căruia s-au desfășurat în perioada de raportare următoarele activități:
- S-au achitat taxe pentru avize și acorduri asociate procesului de autorizare a execuției lucrărilor în cadrul proiectului „Creșterea capacității zilnice de extracție în Depozitul Bilciurești – CEF" - Colector Butimanu – Bilciurești, inclusiv cheltuieli pentru achiziții terenuri;
- Se menționează faptul că pentru această fază a proiectului s-a obținut o finanțare de la Comisia Europeană, în valoare de 38 milioane EUR, fonduri nerambursabile ce urmează a fi accesate prin programul CEF Energy 2022.

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

În cursul semestrului I al anului 2024 a fost finalizată elaborarea proiectului tehnic pentru Instalații de comprimare, uscare și măsurare gaze naturale pentru creșterea capacității de înmagazinare subterană a gazelor naturale în Depozitul Ghercești de la 150 mil. mc/ciclu până la 600 mil. mc/ciclu. Tot în cursul semestrului I a continuat elaborarea documentației tehnice pentru faza de proiectare modernizări 15 sonde din cadrul Depozitului Ghercești.

3. ***Creșterea capacității de stocare subterană gaze naturale în depozitul Sărmășel (Transilvania) - proiect strategic***

În cursul semestrului I al anului 2024 a fost finalizată procedura de achiziție și emis ordinul de începere a lucrărilor de foraj a 6 sonde noi în cadrul Depozitului Sărmășel și au continuat lucrările cuprinse în Faza I a proiectului **„Creșterea capacității de înmagazinare subterană a gazelor a Depozitului Sărmășel de la 900 mil. mc/ciclu la 1550 mil. mc/ciclu".**

4. **Alte realizări în semestrul I în cadrul Programului de investiții au constat în achiziția și punerea în funcțiune de utilaje independente și dotări.**

Proiectele de dezvoltare a sistemului de înmagazinare gaze naturale sunt cuprinse și în Planul de Dezvoltare a Sistemului Național de Transport gaze naturale pentru perioada 2022-2031 – revizuit 2023, aprobat de ANRE prin Decizia nr. 1956/04.08.2023.

Pentru anul 2024, **filiala ROMGAZ BLACK SEA LIMITED** are un program de investiții total aprobat în valoare de 2.981.404 mii lei, atât pentru activitățile de dezvoltare cât și de explorare.

În primele 6 luni ale anului 2024, filiala a avut un program de investiții aprobat în valoare de 1.162.806 mii lei și a realizat 927.538 mii lei (acoperind activitățile de dezvoltare și explorare), ceea ce reprezintă un procent de 79,8%, astfel:

- mii lei -

Nr. crt.	Specificații	Program SI 2024	Realizări SI 2024
1.	Activități de dezvoltare	1.155.135	926.286
2.	Activități de explorare	7.671	1.252
	TOTAL GENERAL	**1.162.806**	**927.538**

Notă: valorile din tabel nu sunt conforme cu IFRS.

În scopul operațiunilor comune pentru Neptun Deep, în urma confirmării de către Agenția Națională pentru Resurse Minerale (în prezent Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon) a Planului de Dezvoltare a două zăcăminte din Neptun Deep, peste 90% din contractele de execuție au fost atribuite și s-au realizat activitățile de obținere a autorizațiilor, demararea lucrărilor de fabricare și construire, respectiv pregătirea începerii forajului.

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

Progresul înregistrat în semestrul 1 2024 în raport cu investițiile aferente ROMGAZ BLACK SEA LIMITED este în linie cu programele de lucrări, bugetul și calendarul de execuție aferent proiectului Neptun Deep. Principalele activități de investiții realizate sunt legate de proiectarea de detaliu de execuție, achiziție echipamente și instalații tehnologice, lucrări pregătitoare foraj sonde și obținere autorizații/avize.

IV. ALTE ASPECTE SEMNIFICATIVE

4.1. Preţuri şi tarife

Cadrul de reglementare pentru desfăşurarea activităţilor privind ***producţia***, transportul, ***distribuţia***, ***furnizarea şi înmagazinarea gazelor naturale***, modalităţile de organizare şi funcţionare a sectorului gazelor naturale, de acces pe piaţă, precum şi criteriile şi procedurile aplicabile pentru acordarea de autorizaţii şi/sau licenţe în sectorul gazelor naturale este stabilit de Legea nr.123/2012[9].

Grupul Romgaz acţionează atât pe piaţa reglementată, desfăşurând activitatea de distribuţie gaze naturale, cât şi pe piaţa nereglementată, desfăşurând activităţi de producţie şi furnizare gaze naturale şi energie electrică şi activităţi de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale

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

Situaţia tarifelor de înmagazinare practicate în primul semestru al anului 2024 este prezentată în tabelul următor:

Componenta de tarif	U.M.	Tarife (01.01.2024-31.03.2024)	Tarife (01.04.2024-30.06.2024)
Componentă volumetrică pentru *injecția* gazelor naturale	lei/MWh	7,27	10,34
Componentă fixă pentru *rezervarea capacității* de înmagazinare	lei/MWh/ciclu de înmagazinare	9,82	11,44
Componentă volumetrică pentru *extracția* gazelor naturale	lei/MWh	5,94	5,43

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

Comercializarea gazelor naturale

Politica de comercializare gaze naturale a Romgaz este întemeiată pe principii guvernate de transparenţă, concurenţă, tratament egal şi nediscriminatoriu, eficienţă şi eficacitate.

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

Comercializarea gazelor naturale în Semestrul I 2024 a fost influenţată într-o anumită măsură, atât din punct de vedere cantitativ cât şi al modului de formare a preţurilor, de două reglementări specifice, şi anume:

1. *GRP (Gas Release Program)*

Conform prevederilor art.177 alin.3^16 din Legea nr.123/2012, în perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2022, producătorii de gaze naturale a căror producţie anuală realizată în anul anterior depăşeşte 3.000.000 MWh au avut obligaţia să oferteze anual vânzarea a 40% din producţia de gaze naturale, cu livrare în perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2023, în mod transparent, public şi nediscriminatoriu, pe pieţele centralizate în conformitate cu reglementările emise de ANRE.

Preţurile din ofertele iniţiatoare prin care se ofertează cantităţile de gaze din GRP, trebuie să fie, conform prevederilor Ordinului ANRE nr.143/2020[10], "*mai mici cu cel puţin 5% faţă de preţurile medii ponderate pentru produsele ofertate*".

Cantităţile de gaze naturale reprezentând obligaţia Romgaz de ofertare conform GRP, precum şi cantităţile livrate în cadrul perioadelor, sunt prezentate în tabelul de mai jos (MWh):

[9] Legea nr.123 din 10 iulie 2022 a energiei electrice şi a gazelor naturale, cu modificările şi completările ulterioare.
[10] Ordinul nr.143 din 17 iulie 2020 privind obligaţia de a oferta gaze naturale pe pieţele centralizate a producătorilor de gaze naturale a căror producţie anuală realizată în anul anterior depăşeşte 3.000.000.MWh.

	2020	2021	2022	2023	SI 2024
Obligaţie de ofertare*)	12.434.563	17.537.059	19.704.757	-	1.230.262
Cantităţi livrate**)	3.386.110	19.987.400	10.854.309	46.800	508.000

*) *reprezintă obligaţia de ofertare a perioadei, cu menţiunea că ofertarea se face prin diverse produse: lunare, trimestriale, semestriale, sezoniere şi anuale, cu excepţia obligaţiei de ofertare aferentă Semestrului 1 2024, care se face doar prin produse lunare.*

**) *reprezintă cantităţile efectiv livrate în cadrul perioadei, în baza ofertelor/contractelor atât din perioadele anterioare cât şi din cadrul perioadei.*

În conformitate cu prevederile OUG nr. 27/2022, aplicarea prevederilor art. 177 alin.(3^15) – (3^17) din Legea nr. 123/2012 – referitoare la GRP, se prelungeşte până la 31 decembrie 2024, cu menţiunea că, pe perioada de aplicare a ordonanţei de urgenţă, cantităţile aferente îndeplinirii de către producătorii de gaze naturale a obligaţiei de livrare se vor vinde potrivit dispoziţiilor art.12 din ordonanţă. Pentru anul 2023 nu au existat cantităţi disponibile pentru ofertare conform programului GRP.

2. OUG nr.27/2022

2.1 Furnizarea de gaze naturale la preţ reglementat

În baza acestei reglementări, OTS – Operatorul de Transport şi Sistem (SNTGN Transgaz SA), pe baza informaţiilor transmise de producătorii de gaze naturale, pe de o parte şi de furnizorii clienţilor casnici (FCC), furnizorii producătorilor de energie termică (FPET), direct de către producătorii de energie termică (PET) şi respectiv de către operatorii de reţele de transport şi distribuţie (OR), a determinat şi transmis fiecărui producător cantităţile de gaze naturale reprezentând obligaţia de contractare pentru perioadele 1 aprilie 2022-31 martie 2023, 1 aprilie 2023-31 martie 2024 şi 1 aprilie 2024-31 martie 2025, la preţuri reglementate, respectiv la 150 lei/MWh până la 31 martie 2024 şi 120 lei/MWh, începând cu 1 aprilie 2024.

Cantităţile de gaze naturale stabilite de OTS ca obligaţie 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.

Cantităţile livrate în baza OUG nr. 27/2022 sunt după cum urmează:

- Semestrul I 2023: **21.216.630 MWh**, din care:
  - FCC: 17.021.340 MWh;
  - FPET şi PET: 3.881.299 MWh;
  - OR: 313.992 MWh.
- Semestrul I 2024: **15.311.967 MWh**, din care:
  - FCC: 11.994.350 MWh;
  - PET: 2.460.577 MWh, din care 111.662 MWh livraţi în calitate de FUI[11];
  - OR: 853.791 MWh;
  - CC: 3.250 MWh, din care 623 MWh livraţi în calitate de FUI.

2.2 Furnizarea de gaze naturale la preţ plafonat

Conform prevederilor art.1 alin.(2), *"pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2025, preţul final facturat de către furnizorii de gaze naturale este:*

a) maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienţilor casnici;

b) maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienţilor noncasnici al căror consum anual de gaze naturale realizat în anul anterior la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum şi în cazul producătorilor de energie termică".

[11] Furnizor de ultimă instanţă (FUI) - furnizorul desemnat de autoritatea competentă pentru a presta serviciul de furnizare gaze naturale, în condiţii specifice reglementate de ANRE, clienţilor finali al căror furnizor se află în situaţia de a i se retrage licenţa de furnizare în cursul desfăşurării activităţii sau în orice altă situaţie identificată de ANRE în care clienţii finali nu au asigurată furnizarea de gaze naturale din nicio altă sursă.

Cantitatea de gaze naturale care a fost facturată la preţ plafonat în Semestrul I 2024 este de 26.369 MWh (din care 62 MWh FUI) iar cea aferentă Semestrului I 2023 de 1.255.885 MWh (din care 24.599 MWh FUI).

Cantitatea de gaze naturale comercializată în Semestrul I 2024 a fost de 23.516,48 GWh, fiind cu 1.107,9 GWh mai mică decât cantitatea comercializată în Semestrul I 2023 (24.624,4 GWh) şi cu 507,4 GWh, respectiv 2,2 %, mai mare decât cantitatea programată a fi comercializată.

Din întreaga cantitate comercializată în Semestrul I 2024, 65,11 % sunt gaze livrate în baza OUG nr. 27/2022, respectiv 15.311,97 GWh.

În tabelul următor sunt prezentate preţurile medii de furnizare a gazelor naturale în perioada 2022 – iunie 2024:

Specificaţii	U.M.	2022	2023	SI 2024
1	2	5	6	7
Preţ mediu furnizare gaze din producţia internă[12]	lei/1000 mc	2.392,06	1.722,51	1.454,14
	lei/MWh	227,27	163,85	138,23

Distribuţia gazelor naturale

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

- Ordinul nr. 57/2022 pentru modificarea Ordinului nr.77/2021 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 2022);
- Ordinul nr. 45/2023 privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea Națională de Gaze Naturale "ROMGAZ" - S.A. Mediaș (începând cu data de 1 aprilie 2023);
- Ordinul nr. 40/2024 privind aprobarea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție realizat de Societatea Națională de Gaze Naturale "ROMGAZ" - S.A. Mediaș (începând cu data de 1 iulie 2024).

Tarifele practicate sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Specificații	01.04.2022-31.03.2023	01.04.2023-30.06.2024	01.07.2024-prezent
Tarife de distribuție (lei/MWh):			
• C1 cu consum până la 280 MWh	49,31	74,05	89,68
• C2 cu consum anual între 280 și 2.800 MWh	43,35	65,13	78,88
• C3 cu consum anual între 2.800 și 28.000 MWh	38,79	58,29	70,59

4.2. Litigii

Situaţia sintetică a litigiilor în care este implicată societatea la data de 30 iunie 2024 se prezintă astfel:

- numărul total de litigii înregistrate în evidenţele societăţii este de 147 cauze în curs de soluţionare, din care circa:
  - 54 de cauze în care Romgaz este reclamantă;
  - 90 de cauze în care Romgaz este pârâtă;
  - 3 cauze în care Romgaz este parte civilă/vătămată;
- valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care societatea are calitatea de reclamantă este de 370.615.110,66 lei;
- valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care societatea este pârâtă este de 61.337.889,65 lei;
- valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care Romgaz este parte civilă/vătămată este de 53.750,00 lei.

[12] inclusiv gazele marfă şi fără costul serviciilor.

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.

4.4. Principalele riscuri şi incertitudini aferente Semestrului I 2024

Riscuri operaţionale:

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

Riscuri în activitatea de investiţii:

- nerealizarea fizică şi valorică a Programului de Investiţii, în cazul apariţiei unor situaţii neprevăzute pe parcursul derulării;
- execuţia defectuoasă sau cu întârziere a lucrărilor de investiţii, ca urmare a nerespectării prevederilor caietelor de sarcini, specificaţiilor proiectelor tehnice, precum şi a graficelor de execuţie.

4.5. Auditul public intern

Activitatea privind auditul public intern se desfășoară corespunzător Planului de audit public intern anual, avizat de către Comitetul de Audit și aprobat de conducătorul societății.

În perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2024, corespunzător *Planului anual de audit public intern*, revizuit, au fost **finalizate** 2 misiuni de audit public intern, respectiv au fost **inițiate** 3 misiuni de audit public intern de regularitate conformitate, planificate.

Cele 5 misiuni de audit public intern, au vizat următoarele domenii:

- achiziții publice - o misiune de audit public intern;
- SMI/SCIM - o misiune de audit public intern;
- funcții specifice entității - 3 misiuni de audit public intern.

Rapoartele de audit public intern elaborate pe baza verificărilor realizate, sunt înaintate Consiliului de Administrație în vederea avizării, conform art. 50 al OUG nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice.

Auditul public intern prin activitățile pe care le desfășoară, contribuie la adăugarea de plus 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 SNGN Romgaz SA, acestea constituind esența muncii de audit intern, reflectând capacitatea profesională a auditorilor interni.

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.

În cursul semestrului I al anului 2024 au fost urmărite un număr de 19 recomandări, cu următoarele rezultate:

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

Pe parcursul semestrului I al anului 2024, structura de audit public intern nu a avut cazuri de recomandări formulate prin rapoartele de audit neînsușite de către Consiliul de Administrație și nu s-a confruntat cu situații de natura constrângerilor/probleme deosebite.

4.6. Relaţia cu investitorii

Romgaz, fiind o societate listată la BVB şi LSE, a realizat următoarele activităţi pentru îndeplinirea cerinţelor de informare şi transparenţă asupra activităţii societăţii:

- publicarea de rapoarte periodice (financiare), rapoarte curente şi comunicate cu privire la noile evenimente apărute în activitatea societăţii, conform prevederilor legale aplicabile emitenţilor de pe piaţa de capital;
- organizarea de teleconferinţe periodice cu investitorii şi analiştii financiari pentru discutarea rezultatelor economico-financiare raportate (conform calendarului de comunicare financiară aprobat de conducerea societăţii);
- participarea la conferinţe organizate de brokeri/instituţii financiare locale şi internaţionale (sub formă de întâlniri 1x1 cu investitorii);
- participarea la întâlniri/discuţii telefonice la solicitarea analiştilor financiari/ investitorilor;
- realizarea de materiale de prezentare a societăţii - ca suport de discuţii în întâlnirile cu investitorii, precum şi de rapoarte cu date operaţionale preliminare – pentru publicarea pe BVB;
- furnizarea de răspunsuri prompte la solicitările de informaţii formulate de analişti/investitori – ca activitate permanentă;
- participarea la alte evenimente dedicate pieţei de capital.

În Semestrul I 2024, 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 2023 – în data de 29 februarie 2024;
- 1 teleconferință, pentru discutarea rezultatelor economico-financiare raportate pentru Trimestrul 1 2024 – în data de 16 mai 2024;
- 1 conferință internațională, organizată la Londra de Wood&Company Financial Services a.s. în parteneriat cu Bursa de Valori București, sub formă de întâlniri 1x1 cu investitori financiari instituționali: "Frontier Investor Day 2024" – în data de 4 iunie 2024;
- participarea la întâlniri și conferințe telefonice cu investitori financiari instituționali;
- furnizarea de răspunsuri prompte – atât pe telefon, cât și pe email – 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 2024, Romgaz a efectuat sponsorizări în valoare de 4,6 milioane lei, repartizate pe domenii astfel:

- 1,1 milioane lei pentru sănătate (categoria a) din OUG nr.2/2015);
- 2,5 milioane lei pentru educație, social și sport (categoria b) din OUG nr.2/2015);
- 1,0 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 2024, comparativ cu 31 decembrie 2023:

INDICATOR	31 decembrie 2023 (mii lei) *)	30 iunie 2024 (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	5.891.788	6.850.488	16,27
Imobilizări necorporale	5.135.930	5.133.693	-0,04
Investiții în asociați	33.410	36.769	10,05
Creanțe privind impozitul amânat	324.175	336.520	3,81
Alte investiții financiare	5.616	5.616	0,00
Active privind drepturile de utilizare	11.596	14.032	21,01
Total active imobilizate	**11.402.515**	**12.377.118**	**8,55**
Active circulante			
Stocuri	301.690	405.118	34,28
Certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră	208.618	258.499	23,91
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.398.953	854.003	-38,95
Depozite bancare, altele decât numerarul și echivalentele de numerar	2.505.463	357.144	-85,75
Alte active	113.181	171.722	51,72
Numerar și echivalente de numerar	535.210	2.142.130	300,24
Total active circulante	**5.063.115**	**4.188.616**	**-17,27**
TOTAL ACTIVE	**16.465.630**	**16.565.734**	**0,61**
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capital și rezerve			
Capital social	385.422	3.854.224	900,00
Rezerve	4.971.109	3.745.775	-24,65
Rezultatul reportat	6.204.783	5.224.721	-15,80
Total capital și rezerve	**11.561.314**	**12.824.720**	**10,93**
Datorii pe termen lung			
Provizioane pensii	189.314	180.167	-4,83
Datorii cu impozitul pe profit amânat	-	239	n/a
Venituri în avans	370.941	386.731	4,26
Datorii de leasing	10.450	12.079	15,59
Împrumuturi bancare	808.373	647.023	-19,96
Provizioane	373.536	374.452	0,25
Total datorii termen lung	**1.752.614**	**1.600.691**	**-8,67**
Datorii pe termen scurt			
Datorii comerciale și alte datorii	272.168	395.925	45,74
Datorii privind contractele cu clienții	153.723	82.254	-46,49
Datorii cu impozitul pe profit curent	1.766.637	105.877	-94,01
Venituri în avans	7	193	2.657,14
Provizioane	121.732	119.518	-1,82
Datorii de leasing	2.579	3.531	36,91
Împrumuturi	323.349	323.817	0,14
Alte datorii	511.507	1.109.208	116,85

INDICATOR	31 decembrie 2023 (mii lei) *)	30 iunie 2024 (mii lei)	Variație (%)
Total datorii pe termen scurt	3.151.702	2.140.323	-32,09
Total datorii	4.904.316	3.741.014	-23,72
TOTAL CAPITALURI ŞI DATORII	16.465.630	16.565.734	0,61

**) Pentru modificările de prezentare a se vedea nota 2 din situațiile financiare consolidate simplificate interimare anexate raportului.*

ACTIVE IMOBILIZATE

Totalul activelor imobilizate a înregistrat o creștere de 8,55%, adică cu 976,60 milioane lei, de la 11.402,52 milioane lei la 31 decembrie 2023 la 12.377,12 milioane lei la 30 iunie 2024. Creșterea este generată, în principal, de investițiile realizate în SI 2024 în proiectul Neptun Deep (921,24 milioane lei).

ACTIVE CIRCULANTE

Activele circulante au scăzut cu 874,50 milioane lei (-17,27%) la data de 30 iunie 2024, în principal ca urmare a numerarului, echivalentelor de numerar și depozitelor la bănci (altele decât numerarul și echivalentele de numerar) care au înregistrat o scădere de 541,40 milioane lei, generată de plata în semestrul I 2024 a contribuției de solidaritate. Mai jos sunt prezentate principalele influențe asupra activelor circulante.

Stocuri

Stocurile au crescut față de 31 decembrie 2023 cu 103,43 milioane lei (+34,28%) ca urmare a achiziției de piese de schimb și materiale auxiliare necesare în activitatea Grupului. Stocul de gaze al Romgaz în depozitele de înmagazinare a crescut, din punct de vedere valoric, cu 44,43%. În primul semestru al anului 2024, Romgaz a injectat în depozite o cantitate de 165,6 milioane m^3 (S1 2023: 32 milioane m^3), în timp ce cantitatea extrasă din depozite și cea vândută în depozite au fost de 91 milioane m^3.

Creanțe comerciale și alte creanțe

Scăderea cu 38,95% (-544,95 milioane lei) a creanțelor comerciale față de 31 decembrie 2023 este cauzată atât de cantitățile mai mici livrate în perioada de vară (livrări cu 24% mai mici în luna iunie 2024 față de luna decembrie 2023), cât și de scăderea cu 20% a prețului gazelor vândute în baza OUG nr. 27/2022.

Alte active

Creșterea altor active la 30 iunie 2024 față de 31 decembrie 2023 se datorează în principal taxei pe valoare adăugată generate de investițiile în perimetrul Neptun Deep.

CAPITALURI ȘI REZERVE

Capitalurile proprii ale Grupului au crescut cu 10,93% datorită profitului realizat în primul semestru al anului 2024.

În decembrie 2023, Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor a aprobat majorarea capitalului social al Romgaz prin încorporarea rezervelor în valoare de 3.468,80 milioane lei prin emiterea a 3.468.801.600 acțiuni gratuite cu o valoare nominală de 1 leu/acțiune. Valoarea totală a capitalului social a crescut la suma de 3.854,22 milioane lei, ca urmare a înregistrării în luna ianuarie 2024 a acestei majorări la Registrul Comerțului. Majorarea capitalului social a fost finalizată în 30 mai 2024.

DATORII PE TERMEN LUNG

Datoriile pe termen lung au înregistrat la 30 iunie 2024 o scădere față de 31 decembrie 2023 de 8,67% datorită plății în condițiile contractuale a ratelor scadente din împrumutul bancar.

În primul semestru al anului 2024 a fost încasată suma de 15,8 milioane lei din Planul Național de Investiții pentru investiția în noua centrală de la Iernut. Suma totală încasată până la 30 iunie 2024 este de 292,32 milioane lei; conform contractului de finanțare, suma maximă pe care Romgaz o poate accesa este de 320,91 milioane lei.

DATORII PE TERMEN SCURT

Datoriile pe termen scurt au înregistrat o scădere de 1.011,38 milioane lei, de la 3.151,70 milioane lei, cât se înregistrau la 31 decembrie 2023, la 2.140,32 milioane lei, sumă înregistrată la 30 iunie 2024. În continuare sunt prezentate principalele influențe.

Datorii comerciale și alte datorii

Din creșterea de 123,76 milioane lei a datoriilor comerciale față de 31 decembrie 2023, 119,92 milioane lei se referă la investiția în dezvoltarea Neptun Deep.

Datorii cu impozitul pe profit curent

În semestrul 1 2024 Grupul a plătit impozitul pe profit și contribuția de solidaritate aferente anului 2023. Începând cu anul 2024, nu se mai calculează contribuție de solidaritate, ceea ce a generat diminuarea cu 1.660,76 milioane lei a acestor datorii la 30 iunie 2024 față de 31 decembrie 2023.

Alte datorii pe termen scurt

Creșterea cu 597,70 milioane lei a altor datorii pe termen scurt este determinată de dividendele aprobate spre distribuire de către acționarii Romgaz de 549,23 milioane lei, termenul de plată a acestora fiind în luna iulie 2024.

5.2. Situația interimară a rezultatului global consolidat

Sinteza rezultatului global consolidat al Grupului pentru perioada 1 ianuarie-30 iunie 2024, comparativ cu perioada similară a anului 2023, se prezintă astfel:

Descriere	SI 2023 (mii lei) *)	SI 2024 (mii lei)	Variație (mii lei)	Variatie (%)
1	2	3	4=3-2	5=4/2x100
Cifra de afaceri	4.897.317	3.896.939	(1.000.378)	-20,43
Costul mărfurilor vândute	(46.607)	(52.093)	5.486	11,77
Venituri financiare	125.918	114.573	(11.345)	-9,01
Alte câștiguri sau pierderi	2.081	(9.957)	n/a	n/a
Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	23.492	2.939	(20.553)	-87,49
Variația stocurilor	(43.953)	39.705	n/a	n/a
Venituri din producția de imobilizări	117.585	124.564	6.979	5,94
Materii prime și consumabile	(69.496)	(77.577)	8.081	11,63
Amortizare și depreciere	(274.609)	(280.739)	6.130	2,23
Cheltuieli cu personalul	(477.870)	(511.750)	33.880	7,09
Taxe și impozite	(936.534)	(668.416)	(268.118)	-28,63
Cheltuieli financiare	(27.904)	(34.073)	6.169	22,11
Cheltuieli de explorare	(1.068)	(51.140)	50.072	4.688,39
Cota parte din rezultatul asociaților	1.562	3.359	1.797	115,04
Cheltuieli cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră	(148.806)	(77.027)	(71.779)	-48,24
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	(249.959)	(288.579)	38.620	15,45
Alte venituri	114.593	38.319	(76.274)	-66,56
Profit înainte de impozitare	**3.005.742**	**2.169.047**	**(836.695)**	**-27,84**
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(1.320.102)	(331.834)	(988.268)	-74,86
Profitul net	**1.685.640**	**1.837.213**	**151.573**	**8,99**

**) Pentru modificările de prezentare a se vedea nota 2 din situațiile financiare consolidate simplificate interimare anexate raportului.*

Cifra de afaceri

În semestrul încheiat la 30 iunie 2024, cifra de afaceri a Grupului a înregistrat o scădere de 20,43% (-1.000,38 milioane lei) față de perioada similară a anului anterior, ajungând la nivelul de 3.896,94 milioane lei.

Scăderea cifrei de afaceri provine din diminuarea cu 24,13% (-1.033,45 milioane lei) a veniturilor consolidate din vânzarea gazelor și din scăderea cu 10,04% (-20,13 milioane lei) a veniturilor din vânzarea de energie electrică. Aceste scăderi sunt cauzate de diminuarea cantităților vândute (4,2% în ceea ce privește gazele naturale, 15,5% pe energie electrică), dar și de scăderea prețurilor de vânzare. Începând cu 1 aprilie 2024, prețul gazelor pentru cantitățile livrate în baza OUG nr. 27/2022 a scăzut cu 20% față de perioada anterioară, în timp ce prețul de vânzare al energiei electrice a scăzut cu 11%.

Veniturile consolidate din servicii de înmagazinare au scăzut cu 3,70% în SI 2024 față de SI 2023 (-10,64 milioane lei). Facem mențiunea că veniturile consolidate din înmagazinare includ veniturile din servicii facturate de Romgaz aferente gazelor din depozit vândute și nu conțin veniturile facturate de Depogaz către Romgaz; veniturile neconsolidate din înmagazinare ale Depogaz au crescut cu 3,81% față de anul 2022 (+10,34 milioane lei); creșterea provine din serviciile de extracție, cu toate că a fost extrasă din depozite o cantitate cu 15% mai mică față de S1 2023.

Taxe și impozite

Cheltuiala cu taxe și impozite a scăzut cu 28,63% în primul semestru al anului 2024 față de primul semestru al anului 2023. Scăderea de 268,12 milioane lei se datorează în principal diminuării cu 256,86 milioane (-40,77%) a cheltuielilor cu impozitul pe veniturile suplimentare, acestea ajungând la nivelul de 382,60 milioane lei; scăderea se datorează diminuării prețurilor de vânzare a gazelor naturale.

Cheltuieli cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră

Diminuarea de 71,78 milioane lei (-48,24%) a cheltuielilor cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră a fost determinată de un nivel mai redus cu 8% al emisiilor ca urmare a unei cantități produse de energie electrică mai mici cu 9,4% în S1 2024 față de S1 2023, dar și ca urmare a unui preț al acestor certificate mai scăzut cu 44%.

Alte venituri

În S1 2023, alte venituri au inclus suma de 97,45 milioane lei reprezentând valoarea cu care certificatele de emisii de gaze cu efect de seră aferente energiei electrice vândute conform mecanismului de achiziție centralizată a energiei electrice prevăzut în OUG nr. 27/2022 cu modificările și completările ulterioare depășește contribuția la fondul de tranziție energetică introdusă prin aceeași ordonanță. Întrucât legislația nu a prevăzut până la 31 decembrie 2023 (și nu prevede nici în prezent) mecanismul prin care această sumă poate fi solicitată de către Romgaz, la finalul anului 2023 s-a reconsiderat tratamentul contabil și s-a concluzionat că suma nu îndeplinește condițiile de recunoaștere ca venit. Astfel, la 30 iunie 2024, Grupul prezintă un activ contingent de 188,26 milioane lei în legătură cu acest aspect, însă nu a recunoscut un venit și o creanță.

În S1 2024, cea mai semnificativă sumă prezentată în cadrul altor venituri o reprezintă dobânzile și penalități de întârziere facturate clienților pentru neplata la termen sau pentru nepreluarea cantității contractate de gaze, respectiv furnizorilor pentru întârzieri în prestarea lucrărilor.

Impozit pe profit

Începând cu anul 2024, Grupul nu mai calculează contribuția de solidaritate introdusă la finalul anului 2022. Astfel, cheltuiala cu impozitul pe profit s-a diminuat semnificativ în primul semestru al anului 2024 cu 988,27 milioane față de aceeași perioadă a anului 2023, de la 1.320,10 milioane lei în S1 2023 ajungând la valoarea de 331,83 milioane lei la finalul primului semestru al anului 2024.

În continuare, prezentăm situația comparativă consolidată a rezultatului global consolidat interimar pe segmente pentru perioada ianuarie-iunie 2024, respectiv ianuarie-iunie 2023.

mii lei

Descriere	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare	TOTAL
1	2	3	4	5	6	7
Cifra de afaceri						
*Semestrul I 2024	3.628.198	281.626	254.420	231.562	(498.867)	**3.896.939**
*Semestrul I 2023	4.612.453	271.333	287.152	224.288	(497.909)	**4.897.317**
Costul mărfurilor vândute						
*Semestrul I 2024	(158)	(1)	(51.374)	(560)	-	**(52.093)**
*Semestrul I 2023	(19.524)	(14)	(26.470)	(599)	-	**(46.607)**

Descriere	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare	TOTAL
Venituri financiare						
*Semestrul I 2024	1.832	5.464	93	175.129	(67.945)	**114.573**
*Semestrul I 2023	433	4.061	37	174.609	(53.222)	**125.918**
Alte câștiguri sau pierderi						
*Semestrul I 2024	(8.438)	(237)	56	(1.623)	285	**(9.957)**
*Semestrul I 2023	(1.311)	(442)	(11)	3.385	460	**2.081**
Pierderi nete din deprecierea creanțelor comerciale						
*Semestrul I 2024	18.540	-	(1.444)	(14.157)	-	**2.939**
*Semestrul I 2023	24.270	-	(868)	90	-	**23.492**
Variația stocurilor						
*Semestrul I 2024	38.672	-	24	1.009	-	**39.705**
*Semestrul I 2023	(44.804)	-	51	800	-	**(43.953)**
Venituri din producția de imobilizări						
*Semestrul I 2024	122.029	-	2.535	-	-	**124.564**
*Semestrul I 2023	114.828	3	2.695	59	-	**117.585**
Materii prime și consumabile						
*Semestrul I 2024	(47.223)	(22.641)	(159.330)	(19.050)	170.667	**(77.577)**
*Semestrul I 2023	(43.857)	(27.456)	(156.395)	(15.803)	174.015	**(69.496)**
Amortizare și depreciere						
*Semestrul I 2024	(197.626)	(10.172)	(4.463)	(41.162)	(27.316)	**(280.739)**
*Semestrul I 2023	(224.966)	(6.781)	(6.958)	(26.481)	(9.423)	**(274.609)**
Cheltuieli cu personalul						
*Semestrul I 2024	(268.330)	(39.227)	(28.242)	(175.951)	-	**(511.750)**
*Semestrul I 2023	(246.682)	(37.336)	(26.392)	(167.460)	-	**(477.870)**
Taxe și Impozite						
*Semestrul I 2024	(649.889)	(9.875)	(7.012)	(1.640)	-	**(668.416)**
*Semestrul I 2023	(928.530)	(8.158)	1.819	(1.665)	-	**(936.534)**
Cheltuieli financiare						
*Semestrul I 2024	(11.478)	(1.158)	(20)	(22.226)	809	**(34.073)**
*Semestrul I 2023	(8.277)	(996)	-	(18.989)	358	**(27.904)**
Cheltuieli de explorare						
*Semestrul I 2024	(51.140)	-	-	-		**(51.140)**
*Semestrul I 2023	(1.068)	-	-	-	-	**(1.068)**
Cota parte din rezultatul asociaţilor						
*Semestrul I 2024	-	-	-	3.359	-	**3.359**
*Semestrul I 2023	-	-	-	1.562	-	**1.562**
Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră						
*Semestrul I 2024	-	-	(77.027)	-	-	**(77.027)**
*Semestrul I 2023	-	-	(148.806)	-	-	**(148.806)**
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri						
*Semestrul I 2024	(436.936)	(88.847)	(53.131)	(38.224)	328.559	**(288.579)**
*Semestrul I 2023	(366.233)	(101.666)	(50.438)	(55.716)	324.094	**(249.959)**
Alte venituri						
*Semestrul I 2024	35.953	23	239	2.328	(224)	**38.319**
*Semestrul I 2023	13.423	33	98.386	2.951	(200)	**114.593**

Descriere	Producţie şi livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activităţi	Ajustări de consolidare	TOTAL
Profit înainte de impozitare						
*Semestrul I 2024	2.174.006	114.955	(124.676)	98.794	(94.032)	2.169.047
*Semestrul I 2023	2.880.155	92.581	(26.198)	121.031	(61.827)	3.005.742
Cheltuiala cu impozitul pe profit						
*Semestrul I 2024	17.489	(16.758)	-	(332.565)	-	(331.834)
*Semestrul I 2023	(854.060)	(14.823)	-	(451.219)	-	(1.320.102)
Profitul perioadei						
***Semestrul I 2024**	2.191.495	98.197	(124.676)	(233.771)	(94.032)	1.837.213
***Semestrul I 2023**	2.026.095	77.758	(26.198)	(330.188)	(61.827)	1.685.640

**) Pentru modificările de prezentare a se vedea nota 2 din situațiile financiare consolidate simplificate interimare anexate raportului.*

5.3. Situaţia fluxurilor de trezorerie consolidate

Fluxurile de trezorerie consolidate înregistrate în perioada ianuarie-iunie 2024, comparativ cu perioada similară a anului 2023, se prezintă astfel:

INDICATOR 1	Sem. I 2023 (mii lei)* 2	Sem. I 2024 (mii lei) 3	Variaţie (%) 4=(3-2)/2x100
Fluxuri de numerar din activităţi operaţionale			
Profitul net aferent perioadei	**1.685.640**	**1.837.213**	**8,99**
Cheltuieli cu impozitul pe profit	1.320.102	331.834	-74,86
Cota parte din rezultatul asociaţilor	(1.562)	(3.359)	115,04
Cheltuieli cu dobânzile	19.041	22.409	17,69
Venituri din dividende	**-**	**(686)**	**n/a**
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	8.863	11.664	31,60
Venituri cu dobânzile	(125.918)	(113.887)	-9,55
(Câştiguri)/Pierderi din cedarea activelor imobilizate	(1.664)	4.162	n/a
Variaţia provizionului cu dezafectarea recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepţia efectului trecerii timpului	10.045	(1.709)	n/a
Variaţia altor provizioane	(178.520)	(14.522)	-91,87
Cheltuieli cu deprecierea activelor de explorare	7.366	4.366	-40,73
Deprecierea activelor imobilizate	55.476	20.392	-63,24
Diferenţe de curs de schimb valutar	4.455	775	-82,60
Cheltuieli cu amortizarea	211.767	255.981	20,88
Pierderi/(Câştiguri) nete din creanţele comerciale şi alte creanţe	(27.519)	(2.552)	-90,73
Deprecierea stocurilor	(607)	3.393	n/a
Venituri din subvenţii	(6)	(9)	50,00
Dobânzi platite	(18.728)	(21.633)	15,51
Impozit pe profit plătit	(1.449.255)	(2.004.700)	38,33
Numerar generat din activităţi operaţionale, înainte de variaţia capitalului circulant	**1.518.976**	**329.132**	**-78,33**
Variaţia capitalului circulant			
(Creştere)/Descreştere valoare stocuri	34.382	(106.799)	n/a

INDICATOR 1	Sem. I 2023 (mii lei)* 2	Sem. I 2024 (mii lei) 3	Variație (%) 4=(3-2)/2x100
(Creştere)/Descreştere creanţe comerciale si alte creanţe	240.741	465.363	93,30
Creştere/(Descreştere) datorii comerciale si alte datorii	(83.067)	50.896	n/a
Numerar net generat din activităţi operaţionale	**1.711.032**	**738.592**	**-56,83**
Fluxuri de numerar din activităţi de investiţii			
Constituire depozite bancare	(3.403.236)	(3.205.062)	-5,82
Depozite bancare ajunse la scadenţă	2.520.252	5.348.009	112,20
Dobânzi încasate	108.831	119.257	9,58
Venituri din vânzarea activelor imobilizate	1.175	191	-83,74
Plăţi pentru achiziţia de imobilizări corporale	(368.138)	(1.210.687)	228,87
Plăţi pentru achiziţia de imobilizări necorporale	(1.271)	(1.271)	-
Plăti pentru achiziţia de active de explorare	(13.836)	(33.629)	-143,05
Subvenţii primite	94.192	15.800	-83,23
Numerar net generat din/(utilizat în) activităţi de investiţii	**(1.062.031)**	**1.032.608**	**n/a**
Fluxuri de numerar din activităţi de finanţare			
Rambursare împrumuturi	(161.085)	(161.652)	0,35
Dividendele plătite	(175)	(431)	146,29
Plăţi de leasing	(1.465)	(2.197)	49,97
Numerar net utilizat în activităţi de finanţare	**(162.725)**	**(164.280)**	**0,96**
Creştere/(Descreştere) netă de numerar şi echivalente de numerar	**486.276**	**1.606.920**	**230,45**
Numerar şi echivalente de numerar la începutul perioadei	**1.883.882**	**535.210**	**-71,59**
Numerar şi echivalente de numerar la 30 iunie	**2.370.158**	**2.142.130**	**-9,62**

**) Pentru modificările de prezentare a se vedea nota 2 din situaţiile financiare consolidate simplificate interimare anexate raportului.*

VI. EXECUȚIA CONTRACTELOR DE MANDAT ALE ADMINISTRATORILOR ȘI DIRECTORILOR

Contractele de mandat ale administratorilor

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

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

Contractele de mandat ale directorilor

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

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

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 după cum urmează:

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 mic decât 4,5
7	Marja de profit din exploatare	Realizarea țintei asumate prin BVC
8	Rata de plată a dividendelor	Minimum prevăzut de reglementările aplicabile Romgaz
INDICATORI NEFINANCIARI		
9	Declinul producției de gaze naturale	Menținerea unui declin anual maximal
10	Emisiile din domeniul de aplicare 1t	Reducerea/menținerea emisiilor specifice de CO_2 (tCO_2/MWh energie electrică produsă)
11	Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată
12	Cota de piață	Mai mare de 40%
13	Numărul mediu de ore de formare profesională per angajat	Minimum 8
14	Numărul de instruiri în materie de siguranță	100% din angajați
15	Frecvența totală a accidentelor înregistrate	Maximum 0,8%

Nr. crt.	Indicatori de performanță (ICP)	Obiectiv
16	Scorul satisfacției clienților	Minimum 75%
17	Rata membrilor independenți în CA	Mai mare de 55%
18	Numărul ședințelor CA	Minimum 12/an
19	Rata de participare la ședințele CA	Minimum 90%
20	Numărul de reuniuni ale Comitetului de Audit	Minimum 4/an
21	Rata femeilor care ocupă funcții de Director	Minimum 30%
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

Pentru directorii Romgaz, 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 mic decât 4,5
7	Marja de profit din exploatare	Realizarea țintei asumate prin BVC
8	Rata de plată a dividendelor	Minimum prevăzut de reglementările aplicabile Romgaz
INDICATORI NEFINANCIARI		
9	Declinul producției de gaze naturale	Menținerea unui declin anual maximal
10	Emisiile din domeniul de aplicare 1t	Reducerea/menținerea emisiilor specifice de CO_2 (tCO_2/MWh energie electrică produsă)
11	Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată
12	Cota de piață	Mai mare de 40%
13	Numărul mediu de ore de formare profesională per angajat	Minimum 8
14	Numărul de instruiri în materie de siguranță	100% din angajați
15	Frecvența totală a accidentelor înregistrate	Maximum 0,8%
16	Scorul satisfacției clienților	Minimum 75%
17	Numărul de angajați cu echivalent normă întreagă	Minimum 99% din numărul mediu de angajați

Nr. crt.	Indicatori de performanță (ICP)	Obiectiv
18	Rata diferenței de remunerare între angajații de sex feminin și cei de sex masculin	Mai mic sau egal cu zero
19	Raportarea la timp a indicatorilor de performanță ai societății, conform calendarului financiar	Respectarea integrală a termenelor de raportare
20	Implementarea Sistemului Național Anticorupție	Implementarea la termen a măsurilor prevăzute în Planul de integritate al Romgaz

Prezentăm în continuare gradul de realizare al indicatorilor de performanță pentru perioada ianuarie – iunie 2024, 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.

Indicatori financiari realizați pentru administratorii executivi și neexecutivi

Tabel 6.1.

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Țintă ianuarie-iunie2024	Realizări ianuarie - iunie 2024	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite ianuarie-iunie 2024
1	Cifra de afaceri	BVC recalculat	3.678.011	3.700.254	1,01
2	Marja EBITDA	minim 41%	41,00%	79,30%	1,93
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare	menținere nivel BVC	341,25	252,55	1,35
4	Productivitatea muncii (în unități valorice)	BVC recalculat	709,56	741,53	1,05
5	CAPEX	minim 70% BVC	1.151.154	1.147.180	1,00
6	Raportul dintre datorie netă și EBITDA	<4,5	4,50	-0,50	2,11
7	Marja de profit din exploatare	BVC	44,1%	54,3%	1,23
8	Rata de plată a dividendelor	minimul prevăzut de reglementările aplicabile	Conform prevederilor legale.	Conform prevederilor legale.	1,00

Prezentăm în continuare gradul de realizare al acestora pentru perioada ianuarie-iunie 2024.

6.1.Indicatori performanță administratori neexecutivi

Tab.6.1.1.Indicatori financiari realizați

Nr. crt.	Indicator	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite ianuarie-iunie 2024	Pondere Administratori neexecutivi	Pondere în gradul de îndeplinire Administratori neexecutivi
1	Cifra de afaceri	1,01	4%	4,02%
2	Marja EBITDA	1,93	2%	3,87%
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare	1,35	3%	4,05%
4	Productivitatea muncii (în unități valorice)	1,05	2%	2,09%
5	CAPEX	1,00	3%	2,99%
6	Raportul dintre datorie netă și EBITDA	2,11	2%	4,22%
7	Marja de profit din exploatare	1,23	2%	2,46%
8	Rata de plată a dividendelor	1,00	2%	2,00%
Grad de îndeplinire indicatori financiari			**20%**	**25,71%**

Tabel 6.1.2. Indicatori nefinanciari realizați

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Realizări Ianuarie-Iunie 2024	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite Ianuarie-Iunie 2024	Pondere Administratori neexecutivi	Pondere în gradul de îndeplinire Administratori neexecutivi
1	Declinul producției de gaze naturale	menținere declin anual de max 2,5% comparativ cu anul 2022	104,02%	1,04	2%	2,08%
2	Emisiile din domeniul de aplicare 1t	reducerea/menținerea emisiilor spec de CO_2 generate direct de instalațiile de producere energie electrică	0,01	0,99	3%	2,97%
3	Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată	100%	1,00	3%	3,00%
4	Scorul satisfacției clienților	minimum 75%	92,50%	1,23	10%	12,30%
5	Cota de piață**)	mai mare de 40%	45,40%	1,14	2%	2,28%
6	Număr mediu de ore de formare profesională per angajat	minimum 8	4,61	0,58	3%	1,74%
7	Număr de instruiri în	100% din angajați	100%	1,00	3%	3,00%

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Realizări Ianuarie-Iunie 2024	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite Ianuarie-Iunie 2024	Pondere Administratori neexecutivi	Pondere în gradul de îndeplinire Administratori neexecutivi
	materie de siguranță					
8	Frecvența totală a accidentelor înregistrate	maximum 0,8%	0,08%	1,90	4%	7,60%
9	Rata membrilor independenți în CA	mai mare de 55%	57,14%	1,04	5%	5,20%
10	Numărul ședințelor CA	minimum 12	25	2,08	7%	14,56%
11	Rata de participare la ședințele CA	minimum 90%	98,86%	1,10	6%	6,60%
12	Numărul de reuniuni ale Comitetului de audit	minimum 4 pe an	6	1,50	6%	9,00%
13	Rata femeilor care ocupă poziții de director	minimum 30%	33%	1,11	8%	8,88%
14	Raportarea la timp a indicatorilor de performanță ai societății	respectarea integrală a termenelor de raportare	100%	1,00	9%	9,00%
15	Implementarea Sistemului National Anticorupție	implementarea la termen	94,44%	0,94	9%	8,46%
Grad de îndeplinire indicatori nefinanciari					**80%**	**96,67%**
GRAD DE ÎNDEPLINIRE INDICATORI PERFORMANȚĂ ADMINISTRATORI NEEXECUTIVI					**100%**	**122,38%**

*)Indicatorul este calculat pe baza informațiilor deținute în anul 2023

**)Indicatorul a fost calculat pe baza informațiilor deținute în luna aprilie 2024

6.2. Indicatori performanță administratori executivi și directori cu mandat

Tab.6.2.1.Indicatori financiari realizați

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite Ianuarie-Iunie 2024	Pondere Adminis-tratori executivi/ directori	Pondere în gradul de îndeplinire Administratori executivi/ directori
1	Cifra de afaceri	BVC recalculat	1,01	10%	10,06%
2	Marja EBITDA	minim 41%	1,93	5%	9,67%
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare	menținere nivel BVC	1,35	7,5%	10,13%
4	Productivitatea muncii (în unități valorice)	BVC recalculat	1,05	5%	5,23%
5	CAPEX	minim 70% BVC	1,00	7,5%	7,47%
6	Raportul dintre datorie netă și EBITDA	<4,5	2,11	5%	10,56%
7	Marja de profit din exploatare	BVC	1,23	5%	6,16%
8	Rata de plată a dividendelor*)	minimul prevăzut de reglementările aplicabile	1,00	5%	5,00%
Grad de îndeplinire indicatori financiari				**50%**	**64,28%**

Tab.6.2.2. Indicatori nefinanciari realizați

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Realizări Ianuarie-Iunie 2024	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite Ianuarie-Iunie 2024	Pondere Administratori executivi/ directori	Pondere în gradul de îndeplinire Administratori executive/ directori
1	Declinul producției de gaze naturale	menținere declin anual de max 2,5% comparativ cu anul 2022	104,02%	1,04	5%	5,20%
2	Emisiile din domeniul de aplicare 1t	reducerea/menținerea emisiilor spec de CO_2 generate direct de instalațiile de producere energie electrică	0,01	0,99	3%	2,97%
3	Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată	100%	1,00	4%	4,00%
4	Scorul satisfacției clienților*)	minimum 75%	92,50%	1,23	10%	12,30%

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Realizări lanuarie-lunie 2024	Grad de realizare ponderat cu țintele stabilite lanuarie-lunie 2024	Pondere Administratori executivi/ directori	Pondere în gradul de îndeplinire Administratori executive/ directori
5	Cota de piață**)	mai mare de 40%	45,40%	1,14	4%	4,56%
6	Număr mediu de ore de formare profesională per angajat	minimum 8	4,61	0,58	3%	1,74%
7	Număr de instruiri în materie de siguranță	100% din angajați	100%	1,00	3%	3,00%
8	Frecvența totală a accidentelor înregistrate	maximum 0,8%	0,08%	1,90	3%	5,70%
9	Număr de angajați cu echivalent normă întreagă	minimum 99% din numărul de angajați	99,98%	1,01	3%	3,03%
10	Rata diferenței de remunerare între angajații de sex feminin și cei de sex masculin	mai mic sau egal cu zero	-0,30	1,00	3%	3,00%
11	Raportarea la timp a indicatorilor de performanță ai societății	respectarea integrală a termenelor de raportare	100,00%	1,00	4%	4,00%
12	Implementarea Sistemului Național Anticorupție	implementarea la termen	94,44%	0,94	5%	4,70%
Grad de îndeplinire indicatori nefinanciari					**50%**	**54,20%**
GRAD DE ÎNDEPLINIRE INDICATORI PERFORMANȚĂ ADMINISTRATORI EXECUTIVI/DIRECTORI CU MANDAT					**100%**	**118,48%**

*) Indicatorul este calculat pe baza informațiilor deținute în anul 2023
**) Indicatorul a fost calculat pe baza informațiilor deținute în luna aprilie 2024

Anexăm prezentului raport:

- Situațiile financiare consolidate interimare simplificate pentru perioada încheiată la data de 30 iunie 2024, întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 și neauditate de auditorul financiar și
- Situațiile financiare individuale interimare simplificate pentru perioada încheiată la data de 30 iunie 2024, întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 și neauditate de auditorul financiar.

SEMNĂTURI

PREȘEDINTE C.A.,		
Dan Dragoș DRĂGAN		
	.....	
Director General,	**Director General Adjunct,**	**Director Economic,**
Răzvan POPESCU	Aristotel Marius JUDE	Gabriela TRÂNBIȚAȘ
.....	.....	.....

GRUPUL S.N.G.N. ROMGAZ S.A.

SITUAŢII FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE PENTRU SEMESTRUL ȘI TRIMESTRUL ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2024
(NEAUDITATE)

ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU

STANDARDUL INTERNAȚIONAL DE CONTABILITATE 34
ADOPTAT DE UNIUNEA EUROPEANĂ

Raportul de Revizuire a Situațiilor Financiare Consolidate Interimare Simplificate

Către Acționarii Societății Naționale de Gaze Naturale Romgaz SA

Introducere

Am revizuit situația consolidată interimară simplificată a rezultatului global anexată a Societății Naționale de Gaze Naturale Romgaz SA și a filialelor sale (împreună numite „Grupul") pentru perioadele de șase și trei luni încheiate la 30 iunie 2024, situația consolidată interimară simplificată a poziției financiare la 30 iunie 2024, situația consolidată interimară simplificată a modificărilor în capitalul propriu pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2024, situația consolidată interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie pentru perioadele de șase și trei luni încheiate la 30 iunie 2024 și notele explicative aferente. Conducerea este responsabilă de întocmirea și prezentarea acestor situații financiare consolidate interimare simplificate în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34, „Raportarea financiară interimară" adoptat de Uniunea Europeană. Responsabilitatea noastră este de a exprima o concluzie asupra acestor situații financiare consolidate interimare simplificate pe baza revizuirii noastre.

Sfera de aplicare a serviciilor de revizuire

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

Concluzie

Pe baza revizuirii efectuate, nu am identificat niciun aspect care să ne facă sa 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.

Autoritatea pentru Supravegherea Publică a Activității de Audit Statutar (ASPAAS)
Firma de audit: PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L
Registrul public electronic: FA6

În numele

PricewaterhouseCoopers Audit SRL

Firmă de audit

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

Autoritatea pentru Supravegherea Publică a Activității de Audit Statutar (ASPAAS)
Auditor finaciar: Deaconescu Florin
Registrul public electronic: AF1524

Florin Deaconescu

Auditor financiar

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

Bucureşti, 13 august 2024

PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L.
Ana Tower, etaj 24/3, Bd. Poligrafiei nr. 1A, sector 1, 013704 București, România
EUID ROONRC.J40/17223/1993, C.I.F. RO4282940, capital social 7.630 Lei
T: +40 21 225 3000, www.pwc.ro

CUPRINS **PAGINA**

Situaţia consolidată interimară simplificată a rezultatului global	1
Situaţia consolidată interimară simplificată a poziţiei financiare	2
Situaţia consolidată interimară simplificată a modificărilor în capitalul propriu	4
Situaţia consolidată interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie	5
Note explicative:	7
1. Informaţii generale	7
2. Principalele politici contabile	7
3. Cifra de afaceri și alte venituri	11
4. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	12
5. Alte câștiguri sau pierderi	13
6. Amortizare și depreciere	13
7. Impozitul pe profit	13
8. Cheltuieli cu personalul	14
9. Taxe si impozite	14
10. Creanțe comerciale și alte creanțe. Alte active	14
11. Provizioane	15
12. Capital social. Rezultat pe acţiune	16
13. Numerar și echivalente de numerar. Depozite bancare, altele decât numerarul și echivalentele de numerar	16
14. Alte datorii. Venituri în avans	17
15. Imobilizări corporale	18
16. Împrumuturi purtatoare de dobândă	18
17. Tranzacţii și solduri cu entităţi afiliate	18
18. Informaţii pe segmente	19
19. Angajamente acordate.Contingenţe.	21
20. Evenimente ulterioare datei bilanţului	21
21. Autorizarea situațiilor financiare	21

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A REZULTATULUI GLOBAL

	Nota	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2024	Semestrul încheiat la 30 iunie 2023 prezentare revizuită*	Trimestrul încheiat la 30 iunie 2023 prezentare revizuită*
		'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	3	3.896.939	1.623.927	4.897.317	1.988.279
Costul mărfurilor vândute	4	(52.093)	(32.824)	(46.607)	(26.821)
Venituri financiare		114.573	60.950	125.918	74.737
Alte câștiguri sau pierderi	5	(9.957)	(6.938)	2.081	(4.703)
(Pierderi)/Câștiguri nete din deprecierea creanțelor	10 c)	2.939	(275)	23.492	208
Variația stocurilor		39.705	37.006	(43.953)	18.070
Venituri din producția de imobilizări		124.564	68.061	117.585	64.263
Materii prime și consumabile	4	(77.577)	(39.971)	(69.496)	(36.744)
Amortizare și depreciere	6	(280.739)	(137.913)	(274.609)	(128.140)
Cheltuieli cu personalul	8	(511.750)	(258.978)	(477.870)	(243.233)
Taxe și impozite	9	(668.416)	(398.371)	(936.534)	(304.327)
Cheltuieli financiare		(34.073)	(16.541)	(27.904)	(15.198)
Cheltuieli cu explorarea		(51.140)	(21.509)	(1.068)	(582)
Cota parte din rezultatul asociaților		3.359	1.385	1.562	1.054
Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră		(77.027)	(35.689)	(148.806)	(71.679)
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri		(288.579)	(167.212)	(249.959)	(140.950)
Alte venituri	3	38.319	7.062	114.593	46.033
Profit înainte de impozitare		**2.169.047**	**682.170**	**3.005.742**	**1.220.267**
Cheltuiala cu impozitul pe profit	7	(331.834)	(90.284)	(1.320.102)	(504.630)
Profitul perioadei		**1.837.213**	**591.886**	**1.685.640**	**715.637**
Rezultatul global al perioadei		**1.837.213**	**591.886**	**1.685.640**	**715.637**
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat	12b	**0,00048**	**0,00015**	**0,00044**	**0,00019**

* A se vedea nota 2 pentru modificările de prezentare.

Situațiile financiare au fost autorizate de Consiliul de Administrație la 13 august 2024.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAŢIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIŢIEI FINANCIARE

	Nota	30 iunie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 prezentare revizuită* '000 RON
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	**15**	6.850.488	5.891.788
Imobilizări necorporale		5.133.693	5.135.930
Investiții în asociați		36.769	33.410
Creanțe privind impozitul amânat		336.520	324.175
Alte investiții financiare		5.616	5.616
Active privind drepturile de utilizare		14.032	11.596
Total active imobilizate		**12.377.118**	**11.402.515**
Active circulante			
Stocuri		405.118	301.690
Certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră	**14 a)**	258.499	208.618
Creanțe comerciale și alte creanțe	**10 a)**	854.003	1.398.953
Depozite bancare altele decât numerar și echivalente de numerar	**13 b)**	357.144	2.505.463
Alte active	**10 b)**	171.722	113.181
Numerar și echivalente de numerar	**13 a)**	2.142.130	535.210
Total active circulante		**4.188.616**	**5.063.115**
Total active		**16.565.734**	**16.465.630**
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capitaluri			
Capital social	**12 a)**	3.854.224	385.422
Rezerve		3.745.775	4.971.109
Rezultat reportat		5.224.721	6.204.783
Total capitaluri		**12.824.720**	**11.561.314**
Datorii pe termen lung			
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	**11**	180.167	189.314
Datorii cu impozitul pe profit amânat		239	-
Venituri în avans	**14 b)**	386.731	370.941
Datorii de leasing		12.079	10.450
Împrumuturi	**16**	647.023	808.373
Provizioane	**11**	374.452	373.536
Total datorii pe termen lung		**1.600.691**	**1.752.614**

SITUAŢIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIŢIEI FINANCIARE

	Nota	30 iunie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 prezentare revizuită* '000 RON
Datorii curente			
Datorii comerciale		395.925	272.168
Datorii privind contractele cu clienții		82.254	153.723
Datorii cu impozitul pe profit curent	**7**	105.877	1.766.637
Venituri în avans		193	7
Provizioane	**11**	119.518	121.732
Datorii de leasing		3.531	2.579
Împrumuturi	**16**	323.817	323.349
Alte datorii	**14 a)**	1.109.208	511.507
Total datorii curente		**2.140.323**	**3.151.702**
Total datorii		**3.741.014**	**4.904.316**
Total capitaluri și datorii		**16.565.734**	**16.465.630**

* A se vedea nota 2 pentru modificările de prezentare.

Situațiile financiare au fost autorizate spre publicare de Consiliul de Administrație la 13 august 2024.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAŢIA 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 2024	**385.422**	**90.294**	**486.388**	**3.902.422**	**472.280**	**-**	**19.725**	**6.204.783**	**11.561.314**
Rezultatul perioadei	-	-	-	-	-	-	-	1.837.213	1.837.213
Rezultatul global al perioadei	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.837.213**	**1.837.213**
Majorare capital social (nota 12 a)	3.468.802	-	-	(3.468.802)	-	-	-	-	-
Distribuire dividende *	-	-	-	(24.579)	-	-	-	(549.228)	(573.807)
Majorare rezerve**	-	-	-	1.339.936	-	928.111	-	(2.268.047)	-
Sold la 30 iunie 2024	**3.854.224**	**90.294**	**486.388**	**1.748.977**	**472.280**	**928.111**	**19.725**	**5.224.721**	**12.824.720**
Sold la 1 ianuarie 2023	**385.422**	**90.294**	**486.388**	**2.586.687**	**396.180**	**-**	**19.725**	**6.111.869**	**10.076.565**
Rezultatul perioadei	-	-	-	-	-	-	-	1.685.640	1.685.640
Rezultatul global al perioadei	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.685.640**	**1.685.640**
Distribuire dividende *					-	-	-	(1.318.145)	(1.318.145)
Majorare rezerve	-	-	-	1.315.735	-	-	-	(1.315.735)	-
Sold la 30 iunie 2023	**385.422**	**90.294**	**486.388**	**3.902.422**	**396.180**	**-**	**19.725**	**5.163.629**	**10.444.060**

*) În Aprilie 2024, acționarii Grupului au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 549.228 mii RON (2023: 1.318.145 mii RON), dividendele pe acțiune fiind de 0,1425 RON (Șase luni încheiate la 30 iunie 2023: 0,342 RON; întrucât majorarea de capital nu a presupus contribuții în numerar, nu au avut loc modificări aferente în resursele Societății, calculele dividendelor pe acțiune pentru perioadele anterioare au fost recalculate. Concret, numărul actualizat de acțiuni a stat la baza calculului dividendelor pe acțiune pentru informația comparativă, astfel fiind modificată valoarea dividendelor pe acțiune. Dividendele pe acțiune efectiv plătite în cele Șase luni încheiate la 30 iunie 2023 au fost de 3,42 RON). Suma de 24.579 mii lei a fost distribuită ca dividende în urma unei inspecții a Agenției Naționale de Administrare Fiscală desfășurate în perioada noiembrie 2019- ianuarie 2020, având ca scop verificarea aplicării Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 114/2018.

**) Creșterea rezervelor a fost aprobată de acționari în 2024. Distribuirea profitului este facută în baza Ordonanței Guvernului nr. 64/2001. Ordonanța se aplică societăților deținute de Statul Român și stipulează rezervele care pot fi constituite și nivelul dividendelor care ar trebui distribuite cât și condițiile distribuirii acestora. Rezervele pentru investitii 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 spre publicare de Consiliul de Administrație la 13 august 2024.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Şase luni încheiate la 30 iunie 2024	Trei luni încheiate la 30 iunie 2024	Şase luni încheiate la 30 iunie 2023	Trei luni încheiate la 30 iunie 2023
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale				
Profit net	**1.837.213**	**591.886**	**1.685.640**	**715.637**
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 7)	331.834	90.284	1.320.102	504.630
Cota parte din rezultatul asociaților	(3.359)	(1.385)	(1.562)	(1.054)
Cheltuiala cu dobânda	22.409	10.714	19.041	10.776
Venituri din dividende	(686)	(686)	-	-
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 11)	11.664	5.827	8.863	4.422
Venituri din dobânzi	(113.887)	(60.264)	(125.918)	(74.737)
Pierderi/(câștiguri) nete din cedarea activelor imobilizate (nota 5)	4.162	2.742	(1.664)	(1.017)
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 11)	(1.709)	(630)	10.045	11.579
Variația altor provizioane	(14.522)	(17.432)	(178.520)	(252.171)
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 6)	4.366	-	7.366	1.176
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 6)	20.392	14.564	55.476	7.979
Diferențe nete de curs valutar	775	1.381	4.455	3.969
Amortizarea activelor imobilizate (nota 6)	255.981	123.349	211.767	118.985
Pierderi/(câștiguri) nete din creanțele comerciale și alte active (nota 10)	(2.552)	673	(27.519)	(270)
Deprecierea netă a stocurilor (nota 5)	3.393	1.561	(607)	1.272
Venituri din subvenții	(9)	(2)	(6)	(4)
Dobândă plătită	(21.633)	(10.628)	(18.728)	(10.608)
Impozit pe profit plătit	(2.004.700)	(2.004.700)	(1.449.255)	(1.449.255)
Numerar generat din activități operaționale înainte de modificarea capitalului circulant	**329.132**	**(1.252.746)**	**1.518.976**	**(408.691)**
Modificări ale capitalului circulant:				
(Creștere)/Scădere stocuri	(106.799)	(71.963)	34.382	(29.378)
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe și alte active	465.363	498.737	240.741	175.964
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	50.896	9.880	(83.067)	142.524
Numerar generat din/(utilizat în) activități operaționale	**738.592**	**(816.092)**	**1.711.032**	**(119.581)**

SITUAȚIA CONSOLIDATĂ INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2024	Trei luni încheiate la 30 iunie 2024	Șase luni încheiate la 30 iunie 2023	Trei luni încheiate la 30 iunie 2023
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de numerar din activități de investiții				
Constituire depozite bancare	(3.205.062)	(231.984)	(3.403.236)	(517.457)
Depozite bancare ajunse la scadență	5.348.009	3.677.926	2.520.252	2.505.252
Dobânzi încasate	119.257	79.962	108.831	78.034
Încasări din vânzarea de imobilizări	191	-	1.175	659
Plăți pentru achiziția de imobilizări corporale	(1.210.687)	(759.477)	(368.138)	(209.815)
Plăți pentru achiziția de imobilizări necorporale)	(1.271)	(946)	(1.271)	(84)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(33.629)	(28.174)	(13.836)	(5.097)
Subvenții primite	15.800	15.609	94.192	94.192
Numerar net generat din/(utilizat în) activități de investiții	**1.032.608**	**2.752.916**	**(1.062.031)**	**1.945.684**
Fluxuri de numerar din activităţi de finanțare				
Rambursare împrumuturi	(161.652)	(80.873)	(161.085)	(80.672)
Dividende plătite	(431)	(69)	(175)	(75)
Plăți de leasing	(2.197)	(797)	(1.465)	(687)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	**(164.280)**	**(81.739)**	**(162.725)**	**(81.434)**
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar	**1.606.920**	**1.855.085**	**486.276**	**1.744.669**
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	**535.210**	**287.045**	**1.883.882**	**625.489**
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	**2.142.130**	**2.142.130**	**2.370.158**	**2.370.158**

Situaţiile financiare au fost autorizate spre publicare de Consiliul de Administrație la 13 august 2024.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

NOTE EXPLICATIVE

1. INFORMAŢII GENERALE

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

Grupul este format din S.N.G.N. Romgaz S.A.(„Societatea"/„Romgaz") ca societate-mamă și filialele deținute integral SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL ("Depogaz") și Romgaz Black Sea Limited. Romgaz Black Sea Limited deține 50% din drepturile și obligațiile aferente perimetrului offshore Neptun Deep.

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

Sediul social al Societății este la Mediaş, Piaţa Constantin I. Motaş. Nr. 4, cod 551130, județul Sibiu.

Statul Român, prin Ministerul Energiei, este acţionar majoritar la S.N.G.N. Romgaz S.A. alături de alte persoane fizice și juridice.

Grupul are ca activitate principală:

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

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE

Declarația de conformitate

Situațiile financiare consolidate interimare simplificate („Situațiile financiare") ale Grupului au fost întocmite în conformitate cu prevederile Standardului Internațional de Contabilitate 34 "Raportarea financiară interimară". În scopul întocmirii acestor situații financiare, moneda funcțională a Societății si 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.

Aceste situații financiare trebuie citite împreună cu situațiile financiare consolidate anuale pentru 2023.

Bazele contabilizării

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

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

Baza pentru consolidare

Filiale

Grupul controlează o entitate în care a investit atunci când are expunere sau drepturi asupra rezultatelor variabile pe baza participării sale în entitatea în care a investit, și are capacitatea de a-și utiliza autoritatea asupra entității în care a investit pentru a influența valoarea rezultatelor.

Consolidarea unei filiale începe atunci când Grupul obține controlul asupra acesteia și încetează atunci când Grupul pierde controlul asupra acesteia.

Unde este cazul, situațiile financiare ale filialelor sunt ajustate pentru a alinia politicile contabile ale acestora cu cele ale Grupului. Toate activele, datoriile, veniturile și cheltuielile intra-grup ce se referă la tranzacții între membri ai Grupului sunt eliminate integral la consolidare.

NOTE EXPLICATIVE

Asociați

O entitate asociată este o societate asupra căreia Grupul exercită o influență semnificativă prin participarea la luarea deciziilor de politică financiară și operațională ale entității în care s-a investit. Investițiile în entități asociate sunt înregistrate prin metoda punerii în echivalență. Aceasta presupune înregistrarea investiției inițiale la cost, urmată de ajustarea ulterioară a acestuia în funcție de modificările post-achiziție în cota-parte a Grupului din activele nete ale entității în care a investit. Profitul sau pierderea Grupului include cota sa din profitul sau pierderea entității în care a investit, iar alte elemente ale rezultatului global al Grupului includ cota sa din celelalte elemente ale rezultatului global al entității în care a investit.

Standardele şi interpretările valabile 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 IAS 7 "Situația fluxurilor de trezorerie" și IFRS 7 "Instrumente financiare" – Prezentări de informații: Acorduri de finanțare a furnizorilor (aplicabile perioadelor începând cu sau după 1 ianuarie 2024);
- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare": Clasificarea datoriilor ca fiind pe Termen Lung și Termen scurt; Clasificarea datoriilor ca Termen Lung și Termen scurt - Amânarea datei de aplicare; Datorii pe temen lung cu angajamente (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024);
- Amendamente la IFRS 16 "Contracte de leasing": Datorii de leasing într-o vânzare și leaseback" (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024).

Adoptarea acestor amendamente, interpretări sau îmbunătățiri la standardele existente nu a dus la modificări ale politicilor contabile ale Grupului. Nu au fost necesare modificări ale prezentării.

Standarde şi 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:

- Amendamente la Clasificarea si Masurarea Instrumentelor financiare ; Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026);
- Amendamente la IAS 21 "Efectele variației cursurilor de schimb valutar": Lipsa convertibilității (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2025);
- IFRS 18 "Prezentarea situatiilor financiare " (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027);
- IFRS 19 "Filiale fara responsabilitate publica: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.

Îmbunătățirea prezentării politicilor contabile și a raționamentelor semnificative

In 2024, Grupul a clarificat politicile contabile prezentate în cele mai recente situații financiare consolidate anuale.

Au fost aduse următoarele clarificări:

a) Certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră achiziționate

Grupul recunoaște o datorie pentru obligația de decontare a emisiilor efective de CO_2 (provizion până la achiziționarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, datorie curentă după achiziționarea acestor certificate, până la includerea lor în Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră). Provizionul este evaluat la cea mai bună estimare a cheltuielilor necesare pentru stingerea obligației actuale la data bilanțului. Datoria care urmează să fie decontată utilizând certificatele disponibile este evaluată la valoarea contabilă a acestor certificate; orice exces de emisii se măsoară la valoarea de piață a certificatelor la sfârșitul perioadei. Cheltuiala aferentă este recunoscută în aceeași sumă ca și datoria. Certificatele de emisii de gaze cu efect de seră achiziționate în perioadă sunt cele care vor fi incluse în Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră. Acestea sunt recunoscute ca active circulante (imobilizări necorporale) și evaluate la cost. Atunci când certificatele sunt incluse în Registrul Unic, datoria respectivă este decontată, iar activul și datoria sunt derecunoscute.

b) Recunoașterea veniturilor din activitățile de înmagazinare (raționament semnificativ)

Contractele de rezervare capacitate și înmagazinare încheiate cu clienții sunt angajante pentru clienți, în sensul că clientul stabilește cu Grupul capacitatea de înmagazinare (volumul și durata de înmagazinare) pentru ciclul anual de înmagazinare și trebuie să plătească pentru întreaga capacitate rezervată indiferent de capacitatea efectiv utilizată. Comportamentul în practică al clienților este următorul:

- pot să nu utilizeze întreaga capacitate rezervată, de exemplu pot injecta în mijlocul perioadei ciclului anual de înmagazinare;
- pot injecta sau extrage de mai multe ori în timpul ciclului anual de înmagazinare;
- pot să nu extragă până la finalul ciclului de înmagazinare întregul volum de gaz înmagazinat, respectiv pot utiliza capacitatea de înmagazinare în ciclul următor de înmagazinare.

Astfel de situații nu sunt ipotetice, fiind o practică curentă a clienților de a folosi o astfel de flexibilitate în funcție de cererea din piață și prețul de piață al gazelor (de exemplu, daca prețul de piață al gazelor scade, clientul poate decide să prelungească înmagazinarea gazelor pentru vânzări viitoare decât să extragă gazele). Conducerea și-a exercitat raționamentul în a stabili dacă un client poate beneficia de serviciile de injecție și extracție separat de rezervarea de capacitate de înmagazinare. Drept urmare, conducerea a concluzionat că promisiunea Grupului de a oferi capacitate de înmagazinare trebuie văzută ca o promisiune de a fi pregătit; promisiunea de injecție și cea de extracție sunt servicii opționale oferite suplimentar de rezervarea de capacitate, ținând cont de experiența anterioară a Grupului (menționată mai sus. Astfel, conducerea Grupului tratează cele trei servicii ca obligații de executare diferite. Venitul din obligația de a fi pregătit este recunoscut pe măsură ce clientul primește și consumă simultan beneficiile oferite de Grup pe măsură ce Grupul prestează. Veniturile din injecție și rezervare sunt recunoscute atunci când serviciile sunt oferite clientului și operația este finalizată.

Modificări în prezentare

În perioada curentă, Grupul a revizuit prezentarea anumitor elemente ale situațiilor financiare pentru o mai bună înțelegere a poziției financiare și a rezultatelor Grupului. Astfel, anumite informații din perioadele anterioare sunt prezentate în conformitate cu noua prezentare, pentru a asigura comparabilitatea cu situațiile financiare ale perioadei curente.

a) Situația consolidată interimară simplificată a poziției financiare

Au fost făcute următoarele modificări:

- a fost introdusă o nouă linie în secțiunea Active Circulante denumită „Certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră". În situațiile financiare ale anului 2023 acestea au fost incluse în „Alte active", de asemenea prezentate ca Active circulante.
- linia „Alte active financiare" a fost redenumită „Depozite bancare, altele decât numerar și echivalente de numerar".
- datoriile cu exploatările în participație inițial incluse în „Alte datorii" au fost reclasificate ca "Datorii comerciale" în concordanță cu natura lor.

	31 decembrie 2023 raportat	Efect modificare	31 decembrie 2023 prezentare revizuită
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Datorii comerciale	146.111	126.057	272.168
Alte datorii	637.564	(126.057)	511.507

b) Situația consolidată interimară simplificată a rezultatului global:

Au fost făcute următoarele modificări:

- Lucrările efectuate de Grup în regie proprie și capitalizate ca active imobilizate, acum prezentate ca venit, au fost raportate la valoarea netă, după scăderea cheltuielilor suportate în acest scop. Începând cu 2024, cheltuiala pentru producția de imobilizări este prezentată la valoarea brută, influența asupra profitului perioadei fiind anulată de prezentarea unui venit numit "Venituri din producția de imobilizări" (1);
- Linia "Alte cheltuieli" a fost împărțită în componentele sale principale și anume "Taxe și Impozite", "Cheltuieli cu personalul", "Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră", "Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri" (2);
- Pierderile din deprecierea creanțelor pentru alte venituri înregistrate în timpul perioadei a căror încasare nu este sigură la data facturării sunt prezentate în valoare netă (3);

NOTE EXPLICATIVE

- Schimbări în denumirea liniilor(4).

Modificările în situația consolidată interimară simplificată a rezultatului global pentru perioadele de șase luni și trei luni încheiate la 30 iunie 2023 sunt prezentate mai jos:

	Șase luni încheiate 30 iunie 2023 raportate	Efect modificare (1)	Efect modificări (2) și (3)	Șase luni încheiate 30 iunie 2023 prezentare revizuită
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	4.897.317	-	-	4.897.317
Costul mărfurilor vândute	(46.607)	-	-	(46.607)
Venituri financiare (fosta linie Venituri din investiții)(4.)	125.918	-	-	125.918
Alte câștiguri sau pierderi	2.081	-	-	2.081
(Pierderi)/Câștiguri nete din deprecierea creanțelor	9.332	-	14.160	23.492
Variația stocurilor	(43.953)	-	-	(43.953)
Venituri din producția de imobilizări	-	117.585	-	117.585
Materii prime și consumabile	(52.600)	(16.896)	-	(69.496)
Amortizare și depreciere	(261.043)	(13.566)	-	(274.609)
Cheltuieli cu personalul	(440.646)	(73.653)	36.429	(477.870)
Taxe și impozite	-	(420)	(936.114)	(936.534)
Cheltuieli financiare	(27.904)	-	-	(27.904)
Cheltuieli cu explorarea	(1.068)	-	-	(1.068)
Cota parte din rezultatul asociaților	1.562	-	-	1.562
Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră	-	-	(148.806)	(148.806)
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	-	(13.050)	(236.909)	(249.959)
Alte cheltuieli	(1.285.400)	-	1.285.400	-
Alte venituri	128.753	-	(14.160)	114.593
Profit înainte de impozitare	**3.005.742**	**-**	**-**	**3.005.742**
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(1.320.102)	-	-	(1.320.102)
Profitul perioadei	**1.685.640**	**-**	**-**	**1.685.640**
Rezultatul global al perioadei	**1.685.640**	**-**	**-**	**1.685.640**

	Trei luni încheiate 30 iunie 2023 raportate	Efect modificare (1)	Efect modificări (2) și (3)	Trei luni încheiate 30 iunie 2023 prezentare revizuită
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	1.988.279	-	-	1.988.279
Costul mărfurilor vândute	(26.821)	-	-	(26.821)
Venituri financiare (fosta linie Venituri din investiții)(4.)	74.737	-	-	74.737
Alte câștiguri sau pierderi	(4.703)	-	-	(4.703)
(Pierderi)/Câștiguri nete din deprecierea creanțelor	(6.953)	-	7.161	208
Variația stocurilor	18.070	-	-	18.070
Venituri din producția de imobilizări	-	64.263	-	64.263
Materii prime și consumabile	(26.540)	(10.204)	-	(36.744)
Amortizare și depreciere	(121.087)	(7.053)	-	(128.140)

NOTE EXPLICATIVE

	Trei luni încheiate 30 iunie 2023 raportate	Efect modificare (1)	Efect modificări (2) și (3)	Trei luni încheiate 30 iunie 2023 prezentare revizuită
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu personalul	(241.493)	(40.438)	38.698	(243.233)
Taxe și impozite	-	(207)	(304.120)	(304.327)
Cheltuieli financiare	(15.198)	-	-	(15.198)
Cheltuieli cu explorarea	(582)	-	-	(582)
Cota parte din rezultatul asociaților	1.054	-	-	1.054
Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră	-	-	(71.679)	(71.679)
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	-	(6.361)	(134.589)	(140.950)
Alte cheltuieli	(471.690)	-	471.690	-
Alte venituri	53.194	-	(7.161)	46.033
Profit înainte de impozitare	**1.220.267**	**-**	**-**	**1.220.267**
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(504.630)	-	-	(504.630)
Profitul perioadei	**715.637**	**-**	**-**	**715.637**
Rezultatul global al perioadei	**715.637**	**-**	**-**	**715.637**

Modificarea (1) de mai sus afectează rezultatul pe segmente raportat, întrucât majoritatea cheltuielilor a căror prezentare a fost anulată cu venitul reprezentând lucrări în regie proprie incluse în costul activelor imobilizate a fost suportată la nivelul sucursalelor prestatoare de servicii incluse in segmentul "Alte", în timp ce cea mai mare parte a veniturilor a fost înregistrată în segmentul "Producție".

Sezonalitate și ciclicitate

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

Cantitățile de gaz vândute în prima jumătate a anului reprezintă de obicei între 50% și 60% din totalul vânzărilor anuale. Pe lângă acestea, cantitățile de gaz vândute în al doilea trimestru reprezintă între 40% și 50% din totalul cantităților de gaze vândute în primul semestru. Deși prețurile nu sunt influențate de sezonalitate, ele sunt afectate de modificările legislative și de condițiile pieței care afectează veniturile și creanțele într-o măsură mai mare decât cantitățile livrate.

Producția și vânzarea de energie electrică ale Grupului nu sunt influențate de sezonalitate, dar sunt influențate de legislație.

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

3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2024	Trei luni încheiate la 30 iunie 2024	Șase luni încheiate la 30 iunie 2023 (prezentare revizuită)	Trei luni încheiate la 30 iunie 2023 (prezentare revizuită)
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut - producția internă	3.237.596	1.319.601	4.248.680	1.708.817
Venituri din gazul vândut - alte aranjamente	12.479	6.143	16.019	6.637
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare	152	-	18.976	152
Venituri din servicii de înmagazinare - rezervare capacitate	162.001	87.450	178.398	72.331
Venituri din servicii de înmagazinare - extracție	61.936	2.471	42.799	3.189
Venituri din servicii de înmagazinare - injecție	52.714	49.672	66.090	61.043

NOTE EXPLICATIVE

	Şase luni încheiate la 30 iunie 2024	Trei luni încheiate la 30 iunie 2024	Şase luni încheiate la 30 iunie 2023 (prezentare revizuită)	Trei luni încheiate la 30 iunie 2023 (prezentare revizuită)
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Venituri din energie electrică	180.270	70.909	200.399	79.047
Venituri din servicii	138.933	59.523	92.047	40.850
Venituri din vânzarea de bunuri	45.398	25.264	28.489	13.481
Alte venituri - contracte	268	165	452	261
Venituri totale din contracte cu clienții	**3.891.747**	**1.621.198**	**4.892.349**	**1.985.808**
Alte venituri	5.192	2.729	4.968	2.471
Total cifra de afaceri	**3.896.939**	**1.623.927**	**4.897.317**	**1.988.279**
Alte venituri din exploatare	38.319	7.062	114.593	46.033
Total cifra de afaceri şi alte venituri	**3.935.258**	**1.630.989**	**5.011.910**	**2.034.312**

Veniturile din contractele cu clienții sunt recunoscute pe măsură ce sau când Grupul îndeplinește o obligație de executare prin transferul unui bun promis sau al unui serviciu către un client. Un bun sau un serviciu este transferat când clientul obține controlul asupra bunului sau serviciului.

Veniturile din gaze și energie electrică se recunosc pe măsura livrării, la prețurile stabilite în contractele cu clienții.

Veniturile din servicii de înmagazinare se recunosc de-a lungul timpului, pe măsura prestării, la tarifele în vigoare pe durata ciclului de înmagazinare. De regulă, serviciile de injecție se prestează în perioada aprilie-octombrie, iar cele de extracție în perioada noiembrie-martie. Serviciile de rezervare capacitate sunt prestate în fiecare lună a ciclului de înmagazinare, care începe la 1 aprilie și se termină la 31 martie anul următor.

Veniturile din servicii de înmagazinare-extracție și servicii de înmagazinare-injecție sunt tratate ca trei obligații de executare diferite, recunoscute atunci când serviciile sunt prestate către client și operațiile sunt finalizate. Raționamentul privind obligațiile de executare distincte este prezentat în nota 2.

În evaluarea veniturilor din gaze, energie electrică și servicii de înmagazinare, Grupul folosește metode bazate pe rezultate. Conform acestora, veniturile se recunosc pe baza evaluărilor directe ale valorii, din punctul de vedere al clientului, a bunurilor sau serviciilor transferate până la data respectivă în raport cu bunurile sau serviciile rămase promise prin contract. Grupul recunoaște veniturile la valoarea pe care are dreptul să o factureze.

Grupul nu prezintă informații referitoare la obligațiile de executare rămase, aplicând soluția practică permisă de IFRS 15, întrucât contractele încheiate cu clienții sunt, în general, pe perioade mai mici de un an și veniturile sunt recunoscute la valoarea pe care Grupul are dreptul să o factureze.

4. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERIILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	Şase luni încheiate la 30 iunie 2024	Trei luni încheiate la 30 iunie 2024	Şase luni încheiate la 30 iunie 2023 (prezentare revizuită)	Trei luni încheiate la 30 iunie 2023 (prezentare revizuită)
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	56.144	29.710	47.450	26.792
Consumul tehnologic	17.577	8.595	19.004	8.767
Alte consumabile	3.856	1.666	3.042	1.185
Costul total al materialelor și consumabilelor	**77.577**	**39.971**	**69.496**	**36.744**
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare	153	7	19.520	863
Costul dezechilibrului de energie electrică *	51.374	32.476	26.440	25.609
Costul altor bunuri vândute	566	341	647	349
Costul total al mărfurilor vândute	**52.093**	**32.824**	**46.607**	**26.821**

* Dezechilibrele apar atunci când cantitățile livrate sunt mai mici decât cantitățile contractate. Diferența trebuie cumpărată.

NOTE EXPLICATIVE

5. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2024	Trei luni încheiate la 30 iunie 2024	Șase luni încheiate la 30 iunie 2023	Trei luni încheiate la 30 iunie 2023
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	1.390	(568)	16.414	6.208
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(3.405)	(1.669)	(20.649)	(10.736)
Câștig/(Pierdere) net/(ă) din cedarea activelor imobilizate	(4.162)	(2.742)	1.664	1.017
Deprecierea netă a altor creanțe (nota 10 c)	(387)	(398)	4.027	62
Deprecierea netă a stocurilor	(3.393)	(1.561)	607	(1.272)
Alte câștiguri și pierderi	-	-	18	18
Total	**(9.957)**	**(6.938)**	**2.081**	**(4.703)**

6. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2024	Trei luni încheiate la 30 iunie 2024	Șase luni încheiate la 30 iunie 2023 (prezentare revizuită)	Trei luni încheiate la 30 iunie 2023 (prezentare revizuită)
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Amortizare	255.981	123.349	211.767	118.985
din care:				
- amortizarea imobilizărilor corporale	250.607	120.715	208.069	117.072
- amortizarea dreptului de utilizare a activelor	1.866	933	1.224	625
- amortizarea imobilizărilor necorporale	3.508	1.701	2.474	1.288
Ajustări nete de valoare privind imobilizările	24.758	14.564	62.842	9.155
Total amortizare și depreciere	**280.739**	**137.913**	**274.609**	**128.140**

7. IMPOZITUL PE PROFIT

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2024	Trei luni încheiate la 30 iunie 2024	Șase luni încheiate la 30 iunie 2023	Trei luni încheiate la 30 iunie 2023
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	343.940	105.878	441.979	170.781
Contribuția de solidaritate *	-	-	970.915	433.414
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	(12.106)	(15.594)	(92.792)	(99.565)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	**331.834**	**90.284**	**1.320.102**	**504.630**

*) Conform legislației, contribuția de solidaritate a fost calculată doar pentru anii 2022 și 2023. Din 2024 contribuția nu se mai calculează.

Datoriile cu impozitul pe profit curent au scăzut față 31 decembrie 2023 deoarece contribuția de solidaritate nu se mai aplică (31 decembrie 2023: 1.689.919 mii RON).

NOTE EXPLICATIVE

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Şase luni încheiate la 30 iunie 2024	Trei luni încheiate la 30 iunie 2024	Şase luni încheiate la 30 iunie 2023 (prezentare revizuită)	Trei luni încheiate la 30 iunie 2023 (prezentare revizuită)
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Salarii	456.052	230.602	431.120	218.525
Contribuţii sociale	17.537	9.526	16.191	8.689
Tichete de masă	24.506	11.802	18.635	8.825
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	2.389	1.420	1.138	1.631
Pensii private	5.647	2.821	5.619	2.808
Asigurare de sănătate privată	5.619	2.807	5.167	2.755
Total costuri cu personalul	**511.750**	**258.978**	**477.870**	**243.233**

9. TAXE ŞI IMPOZITE

	Şase luni încheiate la 30 iunie 2024	Trei luni încheiate la 30 iunie 2024	Şase luni încheiate la 30 iunie 2023	Trei luni încheiate la 30 iunie 2023
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Redevenţă	274.515	89.824	289.301	138.898
Impozit pe venit suplimentar	382.605	305.216	639.465	162.563
Contribuţia la fondul de tranziţie energetică	6.396	1.252	(2.377)	(5.364)
Alte taxe şi impozite	4.900	2.079	10.145	8.230
Total	**668.416**	**398.371**	**936.534**	**304.327**

10. CREANŢE COMERCIALE ŞI ALTE CREANŢE. ALTE ACTIVE

a) Creanţe comerciale şi alte creanţe

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Creanţe comerciale *	1.403.441	1.952.517
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate (nota 10 c)	(549.438)	(553.564)
Total	**854.003**	**1.398.953**

*) Creanţele comerciale la 30 iunie 2024 includ suma de 342.094 mii RON (31 decembrie 2023: 333.096 mii RON) care trebuie plătită de către Ministerul Energiei (pentru clienţii non-casnici) şi de către Ministerul Muncii (pentru clienţii casnici) în baza Ordonanţei de Urgenţă a Guvernului nr. 27/2022.

Creanţele comerciale din livrările de gaze sunt scadente în general în termen de 30 de zile de la emiterea facturii. Acestea trebuie garantate de către clienţi prin scrisori de garanţie bancare. Dacă clienţii nu oferă o astfel de garanţie, aceştia trebuie să se asigure că gazele naturale sunt plătite în avans.

Creanţele 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 clienţi prin scrisori de garanţie bancare. Dacă clienţii nu oferă o astfel de garanţie, aceştia trebuie să se asigure că energia electrică este plătită în avans.

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

NOTE EXPLICATIVE

b) Alte active

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	6.896	10
Creanțe din exploatări în participație	11.713	7.974
Alte creanțe	25.289	21.251
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale altor creanțe (nota 10 c)	(169)	(169)
Debitori diverşi	47.795	46.846
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale debitorilor diverşi (nota 10 c)	(46.416)	(46.029)
Cheltuieli în avans	24.340	14.374
TVA neexigibilă	7.028	7.945
Alte creanțe fiscale	95.246	60.979
Total	**171.722**	**113.181**

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

	2024	2023
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	**599.762**	**689.352**
Majorare ajustare creanțe (nota 5, nota 10 b)	404	192
Majorare ajustare creanțe comerciale (nota 10 a)	2.453	4.635
Diminuare ajustare creanțe comerciale ca urmare a anulării creanțelor aferente (nota 10 a)	(1.187)	(865)
Diminuare ajustare creanțe (nota 5, nota 10 b)	(17)	(4.219)
Diminuare ajustare creanțe comerciale (nota 10 a)	(5.392)	(28.127)
Sold la 30 iunie	**596.023**	**660.968**

11. PROVIZIOANE

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Provizion de dezafectare (a se vedea mai jos)	374.452	373.536
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare	180.167	189.314
Total provizioane termen lung	**554.619**	**562.850**
Provizion de dezafectare (a se vedea mai jos)	35.210	32.049
Provizion pentru litigii	20.312	18.839
Alte provizioane	63.996	70.844
Total provizioane termen scurt	**119.518**	**121.732**
Total provizioane	**674.137**	**684.582**

Provizion de dezafectare

Mișcări în provizionul de dezafectare	2024 '000 RON	2023 '000 RON
Sold la 1 ianuarie	**405.585**	**236.490**
Provizion adițional înregistrat ca active imobilizate	277	49.635
Efectul trecerii timpului	11.664	8.863
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	(1.709)	10.045
Scădere provizion, înregistrată la active imobilizate	(6.155)	(1.087)
Sold la 30 iunie	**409.662**	**303.946**

12. CAPITAL SOCIAL. REZULTAT PE ACȚIUNE

a) Capital social

În decembrie 2023, Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor a aprobat majorarea capitalului social al Romgaz prin încorporarea rezervelor în valoare de 3.468.802 mii RON prin emiterea a 3.468.801.600 acțiuni cu o valoare nominală de 1 leu/acțiune, fiecare acționar înregistrat la data înregistrării (29 mai 2024) având dreptul la 9 acțiuni gratuite pentru fiecare acțiune deținută. Majorarea a fost înregistrată la Oficiul Național al Registrului Comerțului în ianuarie 2024. Majorarea a fost finalizată la 30 mai 2024. Valoarea totală a capitalului social a crescut la suma de 3.854.224 mii RON.

Numărul autorizat de acțiuni ordinare la Oficiul Național al Registrului Comerțului este de 3.854.224.000 (31 decembrie 2023: 385.422.400).

Structura acționariatului la 30 iunie 2024 este următoarea:

	Procentaj (%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	70,01
Persoane juridice	24,79
Persoane fizice	5,20
Total	**100**

b) Rezultat pe acțiune

Întrucât majorarea de capital nu a presupus contribuții în numerar, nu au avut loc modificări în resursele Societății. Drept urmare, calculul rezultatului pe acțiune pentru perioada anterioară a fost modificat. Concret, numărul actualizat de acțiuni a stat la baza calculului rezultatului pe acțiune pentru informația comparativă, astfel fiind modificată valoarea rezultatului pe acțiune.

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2024	Trei luni încheiate la 30 iunie 2024	Șase luni încheiate la 30 iunie 2023	Trei luni încheiate la 30 iunie 2023
Profitul perioadei atribuibil acționarilor ordinari (mii RON)	1.837.213	591.886	1.685.640	715.637
Număr de acțiuni în circulație în timpul perioadei	3.854.224.000	3.854.224.000	3.854.224.000	3.854.224.000
Rezultat pe acțiune recalculat (mii RON)	**0,00048**	**0,00015**	**0,00044**	**0,00019**
Număr de acțiuni în circulație raportat	-	-	385.422.400	385.422.400
Rezultat pe acțiune raportat (mii RON)	**-**	**-**	**0,00437**	**0,00186**

13. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR. DEPOZITE BANCARE, ALTELE DECÂT NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

a) Numerar și echivalente de numerar

	30 iunie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 '000 RON
Conturi curente la bănci *	154.632	147.014
Numerar în casă	41	47
Depozite la termen în RON	1.985.775	386.248
Numerar restricționat **	1.682	1.901
Total	**2.142.130**	**535.210**

*) Conturile curente includ depozitele overnight.

**) La 30 iunie 2024, numerarul restricționat se referă la conturile folosite doar pentru plata dividendelor către acționari, potrivit reglementărilor pieței de capital.

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

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

	30 iunie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 '000 RON
Depozite bancare	341.755	2.484.702
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	15.389	20.761
Total alte active financiare	**357.144**	**2.505.463**

14. ALTE DATORII. VENITURI ÎN AVANS

a) Alte datorii

	30 iunie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 '000 RON
Datorii către salariați	35.796	41.004
Redevențe	89.606	174.773
Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică	1.252	38
Asigurări sociale	28.940	33.334
Alte datorii curente	28.828	10.555
Datorii cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră *	258.499	208.618
TVA	1.166	9.616
Dividende de plată **	550.545	1.453
Impozitul pe venitul suplimentar	109.726	29.420
Datorii cu alte impozite	4.850	2.696
Total	**1.109.208**	**511.507**

*) Conform legislației în vigoare, certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră trebuie predate autorităților competente până la finalul lunii septembrie 2024. Soldul la 30 iunie 2024 conține certificate achiziționate în 2023 și 2024 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 2024.

b) Venituri în avans (porțiunea pe termen lung)

	30 iunie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 '000 RON
Sume încasate din PNI	292.319	276.519
Sume incasate din CINEA	94.192	94.192
Alte venituri în avans	127	133
Alte sume primite cu caracter de subvenții	93	97
Total venituri în avans pe termen lung	**386.731**	**370.941**

15. IMOBILIZĂRI CORPORALE

În perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2024, Grupul a recunoscut intrări de imobilizări corporale în sumă de 1.244.316 mii RON, din care 921.248 mii RON în legătură cu proiectul Neptun Deep, iar 48.393 mii RON pentru noua centrală electrică de la Iernut. Proiectul Neptun Deep este dezvoltat de Grup ca parte a unui angajament comun în care ambii parteneri au participații egale.

Amortizarea și deprecierea pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2024 au fost de 275.365 mii RON.

16. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNDĂ

	Maturitate	30 iunie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 '000 RON
Împrumut bancar 325.000 mii EUR	30 iunie 2027	970.840	1.131.722
Total		**970.840**	**1.131.722**

Valoarea justă a împrumutului se aproximează la valoarea sa contabilă, deoarece are o rată variabilă a dobânzii.

17. TRANZACŢII ŞI SOLDURI CU ENTITĂŢI AFILIATE

(i) Vânzări de bunuri și servicii

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2024 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2024 '000 RON	Șase luni încheiate la 30 iunie 2023 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2023 '000 RON
Societăți asociate Romgaz	6.517	5.113	6.767	5.353
Total	**6.517**	**5.113**	**6.767**	**5.353**

(ii) Entități afiliate unei autorități guvernamentale

Grupul este controlat de Statul Român prin Ministerul Energiei. Drept urmare, toate societățile asupra cărora Statul Român exercită control sau deține influență semnificativă sunt considerate părți afiliate ale Grupului. Grupul aplică scutirea de la prezentare a informațiilor pentru entitățile afiliate unei autorități guvernamentale din IAS 24 și, prin urmare, prezintă tranzacții și solduri semnificative. Pragul de semnificație este determinat în funcție de mărime și pe baza cerințelor de prezentare existente în reglementări legislative (Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și Regulamentul nr. 5/2018 al Autorității de Supraveghere Financiară). Cu excepția tranzacțiilor enumerate mai jos, nu au fost identificate alte tranzacții semnificative în mod individual sau tranzacții semnificative din punct de vedere colectiv.

Tranzacțiile cu entități afiliate sunt efectuate în condițiile pieței și nu există tranzacții în afara operațiunilor normale de zi cu zi.

NOTE EXPLICATIVE

Tabelul următor prezintă tranzacțiile semnificative din punct de vedere colectiv ale Grupului cu societățile asupra cărora Statul Român deține controlul sau influență semnificativă:

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2024	Trei luni încheiate la 30 iunie 2024	Șase luni încheiate la 30 iunie 2023	Trei luni încheiate la 30 iunie 2023
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București SA	344.051	144.376	632.750	134.943
OMV Petrom SA	91.964	23.581	62.823	23.750
Engie România SA	821.739	209.494	1.168.125	404.672
E.On Energie România SA	1.150.279	460.497	1.243.659	641.829
Total	2.408.033	837.948	3.107.357	1.205.194

În tabelul de mai jos sunt prezentate depozitele bancare semnificative din punct de vedere colectiv constituite la bănci aflate sub controlul Statului Român.

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
CEC Bank	-	100.000
Exim Banca Românească	977.000	1.044.284
Total	**977.000**	**1.144.284**

(ii) Creanțe comerciale

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	3.655	-
Total	**3.655**	**-**

18. INFORMAȚII PE SEGMENTE

a) Produse și servicii din care segmentele raportate generează venituri

Informația raportată principalului factor de decizie în vederea alocării resurselor și evaluării performanței segmentului, se concentrează pe segmentul de producție, segmentul de servicii de înmagazinare, segmentul de producție și furnizare a energiei electrice și altele, inclusiv activitatea desfășurată la sediu. Directorii Grupului au ales să organizeze Grupul în jurul diferențelor în activitățile desfășurate.

Concret, Grupul este organizat în următoarele segmente:

- producție, care include activitățile de explorare, producția de gaze naturale și comerțul cu gaz obținut din producția proprie sau achiziționat pentru revânzare; aceste activități sunt efectuate de sucursalele Mediaș, Mureș, Buzău și, parțial, sediul Societății precum și de filiala Romgaz Black Sea Limited;
- activități de înmagazinare, efectuate de filiala Depogaz;
- activități de producție și furnizare a energiei electrice, efectuate de sucursala Iernut;
- alte activități, cum ar fi transportul tehnologic, operațiunile la sonde și activități corporative.

b) Active și datorii pe segmente

Sold la 30 iunie 2024	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Total active	11.136.416	1.270.610	1.580.352	4.315.463	(1.737.107)	16.565.734
Total datorii	2.431.960	211.299	615.763	1.905.128	(1.423.136)	3.741.014

NOTE EXPLICATIVE

Sold la 31 decembrie 2023	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Total active	10.415.224	1.185.931	1.548.486	4.130.313	(814.324)	16.465.630
Total datorii	3.205.980	194.653	564.530	1.503.721	(564.568)	4.904.316

c) Venituri, rezultate și alte informații pe segmente

Șase luni încheiate la 30 iunie 2024	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	3.628.198	281.626	254.420	231.562	(498.867)	3.896.939
Cifra de afaceri între segmente	(171.213)	(27.509)	(73.982)	(226.163)	498.867	-
Cifra de afaceri cu terții	3.456.985	254.117	180.438	5.399	-	3.896.939
Profit/(pierdere) pe segmente înainte de impozitare	**2.174.006**	**114.955**	**(124.676)**	**98.794**	**(94.032)**	**2.169.047**

Trei luni încheiate la 30 iunie 2024	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	1.511.494	139.926	106.773	122.078	(256.344)	1.623.927
Cifra de afaceri între segmente	(80.292)	(21.898)	(35.782)	(118.372)	256.344	-
Cifra de afaceri cu terții	1.431.202	118.028	70.991	3.706	-	1.623.927
Profit/(pierdere) pe segmente înainte de impozitare	**738.453**	**43.039**	**(78.891)**	45.476	(65.907)	**682.170**

Șase luni încheiate la 30 iunie 2023 (prezentare revizuită)	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	4.612.453	271.333	287.152	224.288	(497.909)	4.897.317
Cifra de afaceri între segmente	(174.051)	(19.409)	(86.976)	(217.473)	497.909	-
Cifra de afaceri cu terții	4.438.402	251.924	200.176	6.815	-	4.897.317
Profit/(pierdere) pe segmente înainte de impozitare	**2.880.155**	**92.581**	**(26.198)**	**121.029**	**(61.825)**	**3.005.742**

Trei luni încheiate la 30 iunie 2023 (prezentare revizuită)	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	1.835.386	142.386	121.663	116.309	(227.465)	1.988.279
Cifra de afaceri între segmente	(66.132)	(5.769)	(42.614)	(112.950)	227.465	-
Cifra de afaceri cu terții	1.769.254	136.617	79.049	3.359	-	1.988.279
Profit/(pierdere) pe segmente înainte de impozitare	**1.231.097**	**33.041**	**(26.993)**	**48.302**	**(65.180)**	**1.220.267**

19. ANGAJAMENTE ACORDATE. CONTINGENȚE

a) Angajamente acordate

În 2023, Romgaz a încheiat un act adițional la contractul de credit cu BCR SA reprezentând o facilitate pentru emitere scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 500.000 mii RON. La 30 iunie 2024 mai sunt disponibili pentru utilizare 335.601 mii RON.

La 30 iune 2024, obligațiile contractuale ale Grupului pentru achiziția de active imobilizate sunt de 2.865.091 mii RON (31 decembrie 2023: 3.779.428 mii RON). Suma include angajamentele Romgaz Black Sea Limited din angajamentul comun cu operatorul OMV Petrom SA în valoare de 2.132.675 mii RON.

b) Contingențe

Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 cu modificările ulterioare (OUG 27) include obligația Grupului, până la 31 martie 2024, de a vinde energia electrică pe care o produce la un preț reglementat de 450 RON/MWh. Potrivit OUG 27, producătorii de energie electrică trebuie să calculeze o contribuție la Fondul de tranziție energetică. Dacă valoarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră aferente energiei vândute la 450 lei/MWh depășește contribuția la Fondul de tranziție energetică, producătorii de energie electrică au dreptul să primească excedentul. Până la 30 iunie 2024, legislația nu prevedea mecanismul de solicitare a acestor sume de la Statul Român și nici autoritatea competentă pentru soluționarea unor astfel de cereri. Ca atare, dreptul de a primi subvenția nu este executoriu. Drept urmare, la 30 iunie 2024 Grupul prezintă un activ contingent de 188.260 mii RON până la implementarea în legislație a mecanismului de încasare. În perioadele de șase luni și trei luni încheiate la 30 iunie 2023, Grupul a înregistrat un venit pentru aceste sume; venitul a fost reversat ulterior deoarece Grupul a reanalizat recuperabilitatea creanței aferente și a ajuns la concluzia că nu îndeplinește criteriile de recunoaștere.

20. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANŢULUI

Nu au fost identificate evenimente ulterioare datei bilanțului.

21. AUTORIZAREA SITUAŢIILOR FINANCIARE

Situațiile financiare au fost autorizate pentru publicare de Consiliul de Administrație la 13 august 2024.

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. +4-0374-401020
Numărul din Registrul Comerțului: J32/392/2001
Forma de proprietate: 14--Companii și societăți naționale
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 interimară consolidată pentru semestrul încheiat la 30 iunie 2024, care a fost întocmită în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană, respectiv IAS 34, oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale Grupului SNGN ROMGAZ SA și că raportul Consiliului de Administrație prezintă în mod corect și complet informațiile despre Grupul SNGN ROMGAZ SA.

DIRECTOR GENERAL,
RĂZVAN POPESCU

DIRECTOR ECONOMIC,
GABRIELA TRÂNBIȚAȘ

S.N.G.N. ROMGAZ S.A.

SITUAŢII FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE SIMPLIFICATE PENTRU SEMESTRUL ÎNCHEIAT LA 30 IUNIE 2024 (NEAUDITATE)

ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU

STANDARDUL INTERNAȚIONAL DE CONTABILITATE 34 ADOPTAT DE UNIUNEA EUROPEANĂ

CUPRINS **PAGINA**

Situaţia rezultatului global	1
Situaţia poziţiei financiare	2
Situaţia modificărilor în capitalul propriu	4
Situaţia fluxurilor de trezorerie	5
Note explicative la situaţiile financiare:	7
1. Informaţii generale	7
2. Principalele politici contabile	7
3. Cifra de afaceri și alte venituri	10
4. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	10
5. Alte câștiguri sau pierderi	11
6. Amortizare și depreciere	11
7. Impozitul pe profit	11
8. Cheltuieli cu personalul	12
9. Taxe și impozite	12
10. Creanțe comerciale și alte creanțe. Alte active	12
11. Provizioane	13
12. Capital social	14
13. Numerar și echivalente de numerar. Depozite bancare altele decât numerar și echivalente de numerar	15
14. Alte datorii. Venituri în avans	15
15. Imobilizări corporale	16
16. Împrumuturi purtătoare de dobândă	16
17. Tranzacţii și solduri cu entităţi afiliate	16
18. Angajamente acordate. Contingențe	18
19. Evenimente ulterioare datei bilanțului	18
20. Autorizarea situaţiilor financiare	18

SITUAȚIA REZULTATULUI GLOBAL

	Nota	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2023 prezentare revizuită* '000 RON
Cifra de afaceri	3	3.700.254	4.716.275
Costul mărfurilor vândute	4	(52.092)	(46.593)
Venituri financiare		175.684	175.080
Alte câștiguri sau pierderi	5	(8.712)	1.742
Câștiguri/(pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	10 c)	2.939	23.492
Variația stocurilor		39.705	(43.953)
Venituri din producția de imobilizări		124.564	117.582
Materii prime și consumabile	4	(69.521)	(61.141)
Amortizare și depreciere	6	(242.663)	(257.766)
Cheltuieli cu personalul	8	(469.988)	(438.352)
Taxe și impozite	9	(658.537)	(928.370)
Cheltuieli financiare		(33.939)	(27.853)
Cheltuieli cu explorarea		(49.542)	(250)
Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră		(77.027)	(148.806)
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri		(264.810)	(215.247)
Alte venituri	3	34.703	114.559
Profit înainte de impozitare		**2.151.018**	**2.980.399**
Cheltuiala cu impozitul pe profit	7	(332.565)	(1.422.135)
Profitul perioadei		**1.818.453**	**1.558.264**
Rezultatul global al perioadei		**1.818.453**	**1.558.264**

* A se vedea nota 2 pentru modificările de prezentare.

Situațiile financiare au fost autorizate spre publicare de Consiliul de Administrație la 13 august 2024.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAŢIA POZIŢIEI FINANCIARE

	Nota	30 iunie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 prezentare revizuită * '000 RON
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	**15**	4.698.015	4.629.477
Imobilizări necorporale		13.155	15.223
Investiții în filiale		5.185.051	5.185.051
Investiții în asociați		120	120
Creanțe privind impozitul amânat		209.241	213.352
Investiția netă în leasing		166	211
Alte active	**10 b)**	1.416.124	549.710
Active privind drepturile de utilizare		10.168	10.774
Alte active financiare		5.616	5.616
Total active imobilizate		**11.537.656**	**10.609.534**
Active circulante			
Stocuri		394.330	293.749
Certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră	**14 a)**	258.499	208.618
Creanțe comerciale și alte creanțe	**10 a)**	789.891	1.337.437
Depozite bancare altele decât numerar și echivalente de numerar	**13 b)**	123.348	2.344.349
Alte active	**10 b)**	77.433	50.151
Investiția netă în leasing		115	104
Numerar și echivalente de numerar	**13 a)**	2.117.252	518.831
Total active circulante		**3.760.868**	**4.753.239**
Active deținute pentru cedare		**686.369**	**687.453**
Total active		**15.984.893**	**16.050.226**
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capitaluri			
Capital social	**12**	3.854.224	385.422
Rezerve		3.493.433	4.834.685
Rezultat reportat		5.289.465	6.172.369
Total capitaluri		**12.637.122**	**11.392.476**
Datorii pe termen lung			
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	**11**	168.842	177.721
Venituri în avans	**14 b)**	292.540	276.749
Datorii cu leasing		9.368	10.450
Împrumuturi	**16**	647.023	808.373
Provizioane	**11**	337.009	336.648
Total datorii pe termen lung		**1.454.782**	**1.609.941**

SITUAŢIA POZIŢIEI FINANCIARE

	Nota	30 iunie 2024	31 decembrie 2023 prezentare revizuită *
		'000 RON	'000 RON
Datorii curente			
Datorii comerciale		110.808	139.733
Datorii privind contractele cu clienții		82.254	153.723
Datorii cu impozitul pe profit curent	**7**	100.174	1.762.716
Venituri în avans		193	7
Provizioane	**11**	114.957	111.607
Datorii cu leasingul		2.503	2.023
Împrumuturi	**16**	323.817	323.349
Alte datorii	**14 a)**	1.096.897	493.557
Total datorii curente		**1.831.603**	**2.986.715**
Datorii asociate direct cu activele deținute pentru cedare		**61.386**	**61.094**
Total datorii		**3.347.771**	**4.657.750**
Total capitaluri și datorii		**15.984.893**	**16.050.226**

* A se vedea nota 2 pentru modificările de prezentare.

Situaţiile financiare au fost autorizate spre publicare de Consiliul de Administrație la 13 august 2024.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

SITUAŢIA MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU

	Capital social	Rezerva legală	Cota de dezvoltare	Fondul de dezvoltare	Profitul reinvestit	Rezerve pentru investiţii 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 2024	**385.422**	**77.084**	**486.388**	**3.812.376**	**439.112**	**-**	**19.725**	**6.172.369**	**11.392.476**
Rezultatul perioadei	-	-	-	-	-	-	-	1.818.453	1.818.453
Rezultatul global al perioadei	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.818.453**	**1.818.453**
Majorare capital social (nota 12)	3.468.802	-	-	(3.468.802)	-	-	-	-	-
Distribuire dividende *	-	-	-	(24.579)	-	-	-	(549.228)	(573.807)
Majorare rezerve**	-	-	-	1.328.867	-	823.262	-	(2.152.129)	-
Sold la 30 iunie 2024	**3.854.224**	**77.084**	**486.388**	**1.647.862**	**439.112**	**823.262**	**19.725**	**5.289.465**	**12.637.122**
Sold la 1 ianuarie 2023	**385.422**	**77.084**	**486.388**	**2.543.502**	**365.529**	**-**	**19.725**	**6.191.538**	**10.069.188**
Rezultatul perioadei	-	-	-	-	-	-	-	1.558.264	1.558.264
Rezultatul global al perioadei	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	1.558.264	1.558.264
Distribuire dividende*					-	-	-	(1.318.145)	(1.318.145)
Majorare rezerve	-	-	-	1.268.874	-	-	-	(1.268.874)	-
Sold la 30 iunie 2023	**385.422**	**77.084**	**486.388**	**3.812.376**	**365.529**	**-**	**19.725**	**5.162.783**	**10.309.307**

*) În aprilie 2024, acţionarii Romgaz au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 549.228 mii RON (2023: 1.318.145 mii RON), dividendele pe acţiune fiind de 0,1425 RON (Şase luni încheiate la 30 iunie 2023: 0,342 RON; întrucât majorarea de capital nu a presupus contribuţii în numerar, nu au avut loc modificări aferente în resursele Societăţii, calculele dividendelor pe acţiune pentru perioadele anterioare au fost recalculate. Concret, numărul actualizat de acţiuni a stat la baza calculului dividendelor pe acţiune pentru informaţia comparativă, astfel fiind modificată valoarea dividendelor pe acţiune. Dividendele pe acţiune efectiv plătite în cele şase luni încheiate la 30 iunie 2023 au fost de 3,42 RON). Suma de 24.579 mii lei a fost distribuită ca dividende în urma unei inspecţii a Agenţiei Naţionale de Administrare Fiscală desfăşurate în perioada noiembrie 2019- ianuarie 2020, având ca scop verificarea aplicării Ordonanţei de Urgenţă a Guvernului nr.114/2018.

**) Creşterea rezervelor a fost aprobată de acţionari în 2024. Distribuirea profitului este facută în baza Ordonanţei Guvernului nr. 64/2001. Ordonanţa se aplică societăţilor deţinute de Statul Român şi stipulează rezervele care pot fi constituite şi nivelul dividendelor care ar trebui distribuite cât şi condiţiile distribuirii acestora. Rezervele pentru investitii în proiecte strategice au fost constituite ca urmare a modificărilor introduse în 2024 în Ordonanţa Guvernului nr. 64/2001. Fondul de dezvoltare poate fi distribuit sub formă de dividende dacă acţionarul majoritar solicită acest lucru. Rezervele pentru investiţii în proiecte strategice trebuie să fie distribuite sub formă de dividende dacă fondurile nu sunt folosite sau angajate până la data punerii în funcţiune a investiţiilor finanţate din aceste rezerve. Celelalte rezerve nu sunt distribuibile.

Situaţiile financiare au fost autorizate spre publicare de Consiliul de Administraţie la 13 august 2024.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbiţaş
Director Economic

SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024	Semestrul încheiat la 30 iunie 2023
	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale		
Profit net	**1.818.453**	**1.558.264**
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 7)	332.565	1.422.135
Cheltuiala cu dobânda	22.275	18.990
Venituri din dividende	(30.643)	(50.247)
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 11)	11.664	8.863
Venituri din dobânzi	(145.041)	(124.833)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 5)	4.162	(1.665)
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 11)	(1.709)	10.043
Variația altor provizioane	(8.694)	(173.131)
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 6)	4.366	7.367
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 6)	20.232	55.382
Diferențe nete de curs valutar	775	4.454
Amortizarea activelor imobilizate (nota 6)	218.065	195.017
(Câștiguri)/pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe (nota 10)	(2.551)	(27.519)
Alte câștiguri sau pierderi	285	459
Deprecierea netă a stocurilor (nota 5)	3.393	(607)
Venituri din subvenții	(9)	(4)
Dobândă plătită	(21.633)	(18.729)
Impozit pe profit plătit	(1.991.257)	(1.434.178)
Numerar generat din activități operaționale înainte de modificarea capitalului circulant	**234.698**	**1.450.061**
Modificări ale capitalului circulant:		
(Creștere)/Scădere stocuri	(103.954)	33.444
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe și alte active	499.218	262.089
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	(96.147)	(120.502)
Numerar generat din/(utilizat în) activități operaționale	**533.815**	**1.625.092**

SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2023 '000 RON
Fluxuri de numerar din activități de investiții		
Constituire depozite bancare	(3.186.004)	(3.358.236)
Depozite bancare ajunse la scadență	5.399.909	2.450.252
Împrumuturi acordate filialelor	(828.435)	(74.710)
Dobânzi încasate	114.149	105.650
Încasări din vânzarea de imobilizări	191	1.175
Dividende primite	29.957	50.247
Plăți pentru achiziția de imobilizări corporale	(282.480)	(230.479)
Plăți pentru achiziția de imobilizări necorporale	(1.228)	(1.228)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(33.629)	(13.837)
Încasări din leasing	65	60
Subvenții primite	15.800	-
Numerar net generat din/(utilizat în) activități de investiții	**1.228.295**	**(1.071.106)**
Fluxuri de numerar din activități de finanțare		
Rambursare împrumuturi	(161.652)	(161.085)
Dividende plătite	(431)	(175)
Plăți leasing	(1.606)	(896)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	**(163.689)**	**(162.156)**
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar	**1.598.421**	**391.830**
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	**518.831**	**1.867.570**
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	**2.117.252**	**2.259.400**

Situațiile financiare au fost autorizate spre publicare de Consiliul de Administrație la 13 august 2024.

Răzvan Popescu
Director General

Gabriela Trânbițaș
Director Economic

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAŢIILE FINANCIARE

1. INFORMAŢII GENERALE

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

S.N.G.N. Romgaz S.A. este organizată ca societate pe acțiuni, în conformitate cu legile aplicabile în România. Societatea este listată la Bursa de Valori București și Bursa de Valori Londra.

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

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

Romgaz are ca activitate principală:

1. cercetarea geologică pentru descoperirea rezervelor de gaze naturale, țiței 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. 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;
5. producția și furnizarea de energie electrică.

2. PRINCIPALELE POLITICI CONTABILE

Declarația de conformitate

Situațiile financiare individuale interimare simplificate („Situațiile financiare”) ale Societății au fost întocmite în conformitate cu prevederile Standardului Internațional de Contabilitate 34 „Raportarea interimara”. În scopul întocmirii acestor situații financiare, moneda funcțională a Societății 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 (IASB), cu toate acestea, diferențele nu au un impact semnificativ asupra situațiilor financiare ale Societății pentru perioadele prezentate.

Aceste situații financiare trebuie citite împreună cu situațiile financiare individuale anuale pentru 2023.

Bazele contabilizării

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

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

Standardele și interpretările intrate în vigoare în perioada curentă

Următoarele 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 IAS 7 “Situația fluxurilor de trezorerie” și IFRS 7 “Instrumente financiare” – Prezentări de informații: Acorduri de finanțare a furnizorilor (aplicabile perioadelor începând cu sau după 1 ianuarie 2024);
- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare”: Clasificarea datoriilor ca fiind pe Termen Lung și Termen scurt; Clasificarea datoriilor ca Termen Lung și Termen scurt - Amânarea datei de aplicare; Datorii pe temen lung cu angajamente (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024);
- Amendamente la IFRS 16 “Contracte de leasing”: Datorii de leasing într-o vânzare și leaseback” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024).

Adoptarea acestor amendamente, interpretări sau îmbunătățiri la standardele existente nu a dus la modificări ale politicilor contabile ale Societății.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAŢIILE FINANCIARE

Standarde şi 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:

- Amendamente la Clasificarea si Masurarea Instrumentelor financiare ; Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2026);
- Amendamente la IAS 21 "Efectele variației cursurilor de schimb valutar": Lipsa convertibilității (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2025);
- IFRS 18 "Prezentarea situatiilor financiare " (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027);
- IFRS 19 "Filiale fara responsabilitate publica:Prezentare" (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2027).

Societatea 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 Societății în perioada inițială de aplicare.

Îmbunătățirea prezentării politicilor contabile și a raționamentelor semnificative

In 2024, Societatea a clarificat politicile contabile prezentate în cele mai recente situații financiare individuale anuale.

Au fost aduse următoarele clarificări:

Certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră achiziționate

Societatea recunoaște o datorie pentru obligația de decontare a emisiilor efective de CO_2 (provizion până la achiziționarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, datorie curentă după achiziționarea acestor certificate, până la includerea lor în Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră). Provizionul este evaluat la cea mai bună estimare a cheltuielilor necesare pentru stingerea obligației actuale la data bilanțului. Datoria care urmează să fie decontată utilizând certificatele disponibile este evaluată la valoarea contabilă a acestor certificate; orice exces de emisii se măsoară la valoarea de piață a certificatelor la sfârșitul perioadei. Cheltuiala aferentă este recunoscută în aceeași sumă ca și datoria. Certificatele de emisii de gaze cu efect de seră achiziționate în perioadă sunt cele care vor fi incluse în Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră. Acestea sunt recunoscute ca active circulante (imobilizări necorporale) și evaluate la cost. Atunci când certificatele sunt incluse în Registrul Unic, datoria respectivă este decontată, iar activul și datoria sunt derecunoscute.

Modificări în prezentare

În perioada curentă, Societatea a revizuit prezentarea anumitor elemente ale situațiilor financiare pentru o mai bună înțelegere a poziției financiare și a rezultatelor Societății. Astfel, anumite informații din perioadele anterioare sunt prezentate în conformitate cu noua prezentare, pentru a asigura comparabilitatea cu situațiile financiare ale perioadei curente.

a) Situația individuală interimară simplificată a poziției financiare

Au fost făcute următoarele modificări:

- A fost introdusă o nouă linie în secțiunea Active Circulante denumită „Certificate pentru emisiile de gaze cu efect de seră". În situațiile financiare ale anului 2023 acestea au fost incluse în „Alte active", de asemenea prezentate ca Active circulante.
- Linia „Alte active financiare" a fost redenumită „Depozite bancare, altele decât numerar și echivalente de numerar".

b) Situația individuală interimară simplificată a rezultatului global:

Au fost făcute următoarele modificări:

- Lucrările efectuate de Societate în regie proprie și capitalizate ca active imobilizate, acum prezentate ca venit, au fost raportate la valoarea netă, după scăderea cheltuielilor suportate în acest scop. Începând cu 2024, cheltuiala pentru producția de imobilizări este prezentată la valoarea brută, influența asupra profitului perioadei fiind anulată de prezentarea unui venit numit "Venituri din producția de imobilizări"(1);
- Linia "Alte cheltuieli" a fost împărțită în componentele sale principale și anume "Taxe și Impozite", "Cheltuieli cu personalul", "Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră", "Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri"(2);
- Pierderile din deprecierea creanțelor pentru alte venituri înregistrate în timpul perioadei a căror încasare nu este sigură la data facturării sunt prezentate în valoare netă (3);

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAŢIILE FINANCIARE

- Schimbări în denumirea liniilor(4).

Modificările în situația individuală interimară simplificată a rezultatului global pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2023 sunt prezentate mai jos:

	Şase luni încheiate 30 iunie 2023 raportate	Efect modificare (1)	Efect modificări (2) și (3)	Şase luni încheiate 30 iunie 2023 prezentare revizuită
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	4.716.275	-	-	4.716.275
Costul mărfurilor vândute	(46.593)	-	-	(46.593)
Venituri financiare (fosta linie Venituri din investiții)(4)	175.080	-	-	175.080
Alte câștiguri sau pierderi	1.742	-	-	1.742
(Pierderi)/Câștiguri nete din deprecierea creanțelor	9.332	-	14.160	23.492
Variația stocurilor	(43.953)	-	-	(43.953)
Venituri din producția de imobilizări	-	117.582	-	117.582
Materii prime și consumabile	(44.245)	(16.896)	-	(61.141)
Amortizare și depreciere	(244.201)	(13.565)	-	(257.766)
Cheltuieli cu personalul	(395.739)	(73.652)	31.039	(438.352)
Taxe și impozite	-	(420)	(927.950)	(928.370)
Cheltuieli financiare	(27.853)	-	-	(27.853)
Cheltuieli cu explorarea	(250)	-	-	(250)
Cheltuieli cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră	-	-	(148.806)	(148.806)
Cheltuieli cu serviciile executate de terți și alte costuri	-	(13.049)	(202.198)	(215.247)
Alte cheltuieli	(1.247.915)	-	1.247.915	-
Alte venituri	128.719	-	(14.160)	114.559
Profit înainte de impozitare	**2.980.399**	**-**	**-**	**2.980.399**
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(1.422.135)	-	-	(1.422.135)
Profitul perioadei	**1.558.264**	**-**	**-**	**1.558.264**
Rezultatul global al perioadei	**1.558.264**	**-**	**-**	**1.558.264**

Sezonalitate și ciclicitate

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

Cantităţile de gaz vândute în prima jumătate a anului reprezintă de obicei între 50% și 60% din totalul vânzărilor anuale. Pe lângă acestea, cantităţile de gaz vândute în al doilea trimestru reprezintă între 40% și 50% din totalul cantităţilor de gaze vândute în primul semestru. Deși preţurile nu sunt influenţate de sezonalitate, ele sunt afectate de modificările legislative și de condiţiile pieţei care afectează veniturile și creanţele într-o măsură mai mare decât cantităţile livrate.

Producția și vânzarea de energie electrică ale Societății nu sunt influențate de sezonalitate, dar sunt influențate de legislație.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAŢIILE FINANCIARE

3. CIFRA DE AFACERI ŞI ALTE VENITURI

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2023 (prezentare revizuită) '000 RON
Venituri din gazul vândut - producţia internă	3.250.625	4.266.568
Venituri din gazul vândut – alte aranjamente	12.479	16.019
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare	152	18.976
Venituri din energie electrică	180.282	200.407
Venituri din servicii	163.615	129.906
Venituri din vânzarea de bunuri	45.395	28.439
Alte venituri – contracte	252	435
Venituri totale din contracte cu clienții	**3.652.800**	**4.660.750**
Venituri din chirii	47.454	55.525
Total cifra de afaceri	**3.700.254**	**4.716.275**
Alte venituri	34.703	114.559
Total cifra de afaceri şi alte venituri	**3.734.957**	**4.830.834**

Veniturile din contractele cu clienții sunt recunoscute pe măsură ce sau când Societatea îndeplinește o obligație de executare prin transferul unui bun promis sau al unui serviciu către un client. Un bun sau un serviciu este transferat când clientul obține controlul asupra bunului sau serviciului.

Veniturile din gaze și energie electrică se recunosc pe măsura livrării, la prețurile stabilite în contractele cu clienții.

În evaluarea veniturilor din gaze și energie electrică, Societatea folosește metode bazate pe rezultate. Conform acestora, veniturile se recunosc pe baza evaluărilor directe ale valorii, din punctul de vedere al clientului, a bunurilor sau serviciilor transferate până la data respectivă în raport cu bunurile sau serviciile rămase promise prin contract. Societatea recunoaște veniturile la valoarea pe care are dreptul să o factureze.

Societatea nu prezintă informații referitoare la obligațiile de executare rămase, aplicând soluția practică permisă de IFRS 15, întrucât contractele încheiate cu clienții sunt, în general, pe perioade mai mici de un an și veniturile sunt recunoscute la valoarea pe care Societatea are dreptul să o factureze.

4. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERIILOR PRIME ŞI CONSUMABILELOR

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2023 (prezentare revizuită) '000 RON
Consumabile folosite	53.036	43.700
Consum tehnologic	12.894	14.605
Alte consumabile	3.591	2.836
Costul total al materialor și consumabilelor	**69.521**	**61.141**
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare	153	19.520
Costul dezechilibrului de energie electrică*	51.374	26.440
Costul altor bunuri vândute	565	633
Costul total al mărfurilor vândute	**52.092**	**46.593**

*) Dezechilibrele apar atunci când cantităţile livrate sunt mai mici decât cantităţile contractate. Diferenţa trebuie cumpărată.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAŢIILE FINANCIARE

5. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024	Semestrul încheiat la 30 iunie 2023
	'000 RON	'000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	1.675	15.647
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(2.159)	(19.764)
Câștig/(pierdere) net/(ă) din cedarea activelor imobilizate	(4.162)	1.665
Deprecierea netă a altor creanțe (nota 10 c)	(388)	4.027
Deprecierea netă a stocurilor	(3.393)	607
Alte câștiguri și pierderi	(285)	(440)
Total	**(8.712)**	**1.742**

6. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024	Semestrul încheiat la 30 iunie 2023 (prezentare revizuită)
	'000 RON	'000 RON
Amortizare	218.065	195.017
din care:		
- amortizarea imobilizărilor corporale	213.523	192.111
- amortizarea imobilizărilor necorporale	3.296	2.350
- amortizarea activelor privind dreptul de utilizare	1.246	556
Ajustări nete de valoare privind imobilizările	24.598	62.749
Total amortizare și depreciere	**242.663**	**257.766**

7. IMPOZITUL PE PROFIT

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024	Semestrul încheiat la 30 iunie 2023
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	328.715	428.213
Contribuția de solidaritate *	-	970.915
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	3.850	23.007
Cheltuiala cu impozitul pe profit	**332.565**	**1.422.135**

*) Conform legislației, contribuția de solidaritate a fost calculată doar pentru anii 2022 și 2023. Din 2024 contribuția nu se mai calculează.

Datoriile cu impozitul pe profit curent au scăzut față 31 decembrie 2023 deoarece contribuția de solidaritate nu se mai aplică (31 decembrie 2023: 1.689.919 mii RON).

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAŢIILE FINANCIARE

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024	Semestrul încheiat la 30 iunie 2023 (prezentare revizuită)
	'000 RON	'000 RON
Salarii	418.977	395,594
Contribuții sociale	16.271	14.990
Tichete de masă	22.560	16.989
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	1.614	689
Pensii private	5.166	5.140
Asigurare de sănătate privată	5.400	4.950
Total costuri cu personalul	**469.988**	**438.352**

9. TAXE ȘI IMPOZITE

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024	Semestrul încheiat la 30 iunie 2023
	'000 RON	'000 RON
Redevență	264.659	281.163
Impozit pe venit suplimentar	382.605	639.465
Contribuția la fondul de tranziție energetică	6.396	(2.377)
Alte taxe și impozite	4.877	10.119
Total	**658.537**	**928.370**

10. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE. ALTE ACTIVE

a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale*	1,339,328	1,891,001
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate (nota 10 c)	(549,437)	(553,564)
Total	**789.891**	**1.337.437**

*) Creanțele comerciale la 30 iunie 2024 includ suma de 342.094 mii RON (333.096 mii RON la 31 Decembrie 2023) care trebuie plătită de Ministerul Energiei (pentru clienții non-casnici) și de Ministerul Muncii (pentru clienții casnici) în baza Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 27/2022.

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

b) Alte active

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Împrumuturi acordate filialelor	1.360.162	531.727
Dobânzi la împrumuturile acordate filialelor	55.962	17.983
Total alte active (termen lung)	1.416.124	549.710

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAŢIILE FINANCIARE

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	162	10
Creanțe din exploatări în participație	11.713	7.974
Alte creanțe	21.364	20.540
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale altor creanțe (nota 10 c)	(170)	(169)
Debitori diverşi	47.794	46.823
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale debitorilor diverşi (nota 10 c)	(46.416)	(46.029)
Cheltuieli în avans	22.255	13.579
TVA neexigibilă	5.951	7.415
Alte creanțe fiscale	14.780	8
Total alte active (termen scurt)	**77.433**	**50.151**

c) Modificarea ajustării pentru pierderile din creditare preconizate a creanțelor comerciale, a altor creanțe și a altor active

	2024	2023
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	**599.762**	**689.352**
Majorare ajustare alte creanțe (nota 5, nota 10 b)	405	192
Majorare ajustare creanțe comerciale (nota 10 a)	2.453	4.635
Piederi din creanțe comerciale (nota 10 a)	(1.188)	(865)
Diminuare ajustare alte creanțe (nota 5, nota 10 b)	(17)	(4.219)
Diminuare ajustare creanțe comerciale (nota 10 a)	(5.392)	(28.127)
Sold la 30 iunie	**596.023**	**660.968**

11. PROVIZIOANE

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Provizion de dezafectare (a se vedea mai jos)	337.009	336.648
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare	168.842	177.721
Total provizioane termen lung	**505.851**	**514.369**
Provizion de dezafectare (a se vedea mai jos)	30.832	27.670
Provizion pentru litigii	20.312	18.839
Alte provizioane	63.813	65.098
Total provizioane termen scurt	**114.957**	**111.607**
Total provizioane	**620.808**	**625.976**

Provizionul de dezafectare

(i) Mişcarea provizionului de dezafectare pentru active imobilizate

	2024 '000 RON	2023 '000 RON
Sold la 1 ianuarie	**364.318**	**208.824**
Provizion adițional înregistrat ca active imobilizate	278	45,491
Efectul trecerii timpului	10.515	7,878
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	(1.709)	10,043
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(5.561)	(1,087)
Sold la 30 iunie	**367.841**	**271,149**

(ii) Mişcarea provizionului de dezafectare pentru active deținute pentru cedare

	2024 '000 RON	2023 '000 RON
Sold la 1 ianuarie	**41.266**	**27.666**
Provizion adițional înregistrat ca activ deținut pentru cedare	-	4.146
Efectul trecerii timpului	1.149	985
Reducere înregistrată în corespondență cu active deținute pentru cedare	(593)	-
Sold la 30 iunie	**41.822**	**32.797**

12. CAPITAL SOCIAL

În decembrie 2023, Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor a aprobat majorarea capitalului social al Romgaz prin încorporarea rezervelor în valoare de 3.468.802 mii RON prin emiterea a 3.468.801.600 acțiuni cu o valoare nominală de 1 leu/acțiune, fiecare acționar înregistrat la data înregistrării (29 mai 2024) având dreptul la 9 acțiuni gratuite pentru fiecare acțiune deținută. Majorarea a fost înregistrată la Oficiul Național al Registrului Comerțului în ianuarie 2024. Majorarea a fost finalizată la 30 mai 2024. Valoarea totală a capitalului social a crescut la suma de 3.854.224 mii RON.

Numărul autorizat de acțiuni ordinare la Oficiul Național al Registrului Comerțului este de 3.854.224.000 (31 decembrie 2023: 385.422.400).

Structura acționariatului la 30 iunie 2024 este următoarea:

	Procentaj (%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	70,01
Persoane juridice	24,79
Persoane fizice	5,20
Total	**100**

13. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR. DEPOZITE BANCARE, ALTELE DECÂT NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

a) Numerar și echivalente de numerar

	30 iunie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 '000 RON
Conturi curente la bănci *	129.760	135.192
Numerar în casă	35	39
Depozite la termen	1.985.775	381.698
Numerar restricționat **	1.682	1.902
Total	**2.117.252**	**518.831**

*) Conturile curente includ depozitele overnight.

**) La 30 iunie 2024, numerarul restricționat se referă la conturile folosite doar pentru plata dividendelor către acționari, potrivit reglementărilor pieței de capital.

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

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

	30 iunie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 '000 RON
Depozite bancare	111.380	2.325.284
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	11.968	19.065
Total alte active financiare	**123.348**	**2.344.349**

14. ALTE DATORII. VENITURI ÎN AVANS

a) Alte datorii

	30 iunie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 '000 RON
Datorii către salariați	32.596	36.226
Redevențe	84.709	170.255
Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică	1.252	38
Asigurări sociale	26.421	30.270
Alte datorii curente	28.274	10.343
Datorii cu certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră*	258.499	208.618
TVA	-	4.284
Dividende de plată**	550.545	1.453
Impozitul pe venitul suplimentar	109.726	29.420
Datorii cu alte impozite	4.875	2.650
Total	**1.096.897**	**493.557**

*) Conform legislației în vigoare, certificatele pentru emisiile de gaze cu efect de seră trebuie predate autorităților competente până la finalul lunii septembrie 2024. Soldul la 30 iunie 2024 conține certificate achiziționate în 2023 și 2024 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 2024.

b) Venituri în avans (partea pe termen lung)

	30 iunie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 '000 RON
Sume încasate din PNI	292.319	276.519
Alte venituri în avans	128	133
Alte sume primite cu caracter de subvenții	93	97
Total venituri în avans pe termen lung	**292.540**	**276.749**

15. IMOBILIZĂRI CORPORALE

În perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2024, Societatea a recunoscut intrări de imobilizări corporale în sumă de 316.109 mii RON, din care 48.393 mii RON pentru noua centrală electrică de la Iernut.

Amortizarea și deprecierea pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2024 au fost de 238.121 mii RON.

16. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNDĂ

	Maturitate	30 iunie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 '000 RON
Împrumut bancar 325.000 mii EUR	30 iunie 2027	970.840	1.131.722
Total		**970.840**	**1.131.722**

Valoarea justă a împrumutului se aproximează la valoarea sa contabilă, deoarece are o rată variabilă a dobânzii.

17. TRANZACŢII ŞI SOLDURI CU ENTITĂŢI AFILIATE

(i) Vânzări de bunuri și servicii

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2023 '000 RON
Filiale *	57.430	70.883
Societăți asociate	10.861	11.278
Total	**68.291**	**82.161**

*) Din suma de 57.430 mii RON reprezentând venituri obținute din tranzacțiile cu filialele, 42.262 mii RON se referă la venituri din chirii (2023: 50.557 mii RON).

(ii) Entități afiliate unei autorități guvernamentale

Societatea este controlată de Statul Român prin Ministerul Energiei. Drept urmare toate societățile asupra cărora Statul Român exercită control sau deține influență semnificativă sunt considerate părți afiliate ale Societății. Societatea aplică scutirea de la prezentare a informațiilor pentru entitățile afiliate unei autorități guvernamentale din IAS 24 și, prin urmare, prezintă tranzacții și solduri semnificative. Pragul de semnificație este determinat în funcție de mărime și pe baza cerințelor de prezentare existente în reglementări legislative (Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și Regulamentul nr. 5/2018 al Autorității de Supraveghere Financiară). Cu excepția tranzacțiilor enumerate mai jos, nu au fost identificate alte tranzacții semnificative în mod individual sau tranzacții semnificative din punct de vedere colectiv.

Tranzacțiile cu entități afiliate sunt efectuate în condițiile pieței și nu există alte tranzacții în afara operațiunilor normale de zi cu zi.

NOTE EXPLICATIVE LA SITUAŢIILE FINANCIARE

Tabelul următor prezintă tranzacțiile semnificative ale Societății cu societățile asupra cărora Statul Român deține controlul sau influență semnificativă:

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024	Semestrul încheiat la 30 iunie 2023
	'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București SA	329.085	612.872
OMV Petrom SA	40.717	27.272
Engie România SA	752.952	1.098.895
E.On Energie România SA	1.091.670	1.185.613
Total	**2.214.424**	**2.924.652**

În tabelul de mai jos sunt prezentate depozitele bancare semnificative din punct de vedere colectiv constituite la bănci aflate sub controlul Statului Român.

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
CEC Bank	-	100.000
Exim Banca Românească	977.000	1.044.284
Total	**977.000**	**1.144.284**

(iii) Achiziții de bunuri și servicii

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024	Semestrul încheiat la 30 iunie 2023
	'000 RON	'000 RON
Filiale	27.509	19.409
Total	**27.509**	**19.409**

(iv) Venituri din dobânzi

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024	Semestrul încheiat la 30 iunie 2023
	'000 RON	'000 RON
Filiale	37.988	2.964
Total	**37.988**	**2.964**

(v) Venituri din dividende

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2024	Semestrul încheiat la 30 iunie 2023
	'000 RON	'000 RON
Filiale	29.957	50.247
Total	**29.957**	**50.247**

(vi) Creanțe comerciale

	30 iunie 2024	31 decembrie 2023
	'000 RON	'000 RON
Filiale	3.532	11.217
Total	**3.532**	**11.217**

(vii) Investiția netă în leasing

	30 iunie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 '000 RON
Filiale	281	315
Total	**281**	**315**

(viii) Credite acordate și dobânzi aferente

	30 iunie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 '000 RON
Filiale	1.416.124	549.710
Total	**1.416.124**	**549.710**

(ix) Datorii comerciale

	30 iunie 2024 '000 RON	31 decembrie 2023 '000 RON
Filiale	-	1.950
Total	**-**	**1.950**

18. ANGAJAMENTE ACORDATE. CONTINGENȚE

a) Angajamente acordate

În 2023, Societatea a încheiat un act adițional la contractul de credit cu BCR SA reprezentând o facilitate pentru emitere scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 500.000 mii RON. La 30 iunie 2024 mai sunt disponibili pentru utilizare 335.601 mii RON.

La 30 iunie 2024, obligațiile contractuale ale Societății pentru achiziția de active imobilizate sunt de 680.100 mii RON (31 decembrie 2023: 704.601 mii RON).

b) Contingențe

Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 cu modificările ulterioare (OUG 27) include obligația Societății, până la 31 martie 2024, de a vinde energia electrică pe care o produce la un preț reglementat de 450 RON/MWh. Potrivit OUG 27, producătorii de energie electrică trebuie să calculeze o contribuție la Fondul de tranziție energetică. Dacă valoarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră aferente energiei vândute la 450 lei/MWh depășește contribuția la Fondul de tranziție energetică, producătorii de energie electrică au dreptul să primească excedentul. Până la 30 iunie 2024, legislația nu prevedea mecanismul de solicitare a acestor sume de la Statul Român și nici autoritatea competentă pentru soluționarea unor astfel de cereri. Ca atare, dreptul de a primi subvenția nu este executoriu. Drept urmare, la 30 iunie 2024 Societatea prezintă un activ contingent de 188.260 mii RON până la implementarea în legislație a mecanismului de încasare. În perioada de șase luni și trei luni încheiate la 30 iunie 2023, Societatea a înregistrat un venit pentru aceste sume; venitul a fost reversat ulterior deoarece Societatea a reanalizat recuperabilitatea creanței aferente și a ajuns la concluzia că nu îndeplinește criteriile de recunoaștere.

19. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANŢULUI

Nu au fost identificate evenimente ulterioare datei bilanțului.

20. AUTORIZAREA SITUAŢIILOR FINANCIARE

Situațiile financiare au fost autorizate spre publicare de Consiliul de Administrație la 13 august 2024.

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. +4-0374-401020
Numărul din Registrul Comerțului: J32/392/2001
Forma de proprietate: 14--Companii și societăți naționale
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 interimară pentru semestrul încheiat la 30 iunie 2024, care a fost întocmită în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană, respectiv IAS 34, oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale SNGN ROMGAZ SA și că raportul Consiliului de Administrație prezintă în mod corect și complet informațiile despre SNGN ROMGAZ SA.

DIRECTOR GENERAL,
RĂZVAN POPESCU

DIRECTOR ECONOMIC,
GABRIELA TRÂNBIȚAȘ