



Societatea Națională de Gaze Naturale “ROMGAZ” SA

RAPORTUL ADMINISTRATORILOR

SEMESTRUL I 2022



Cuprins

Date de identificare emitent și raport	3
I. Semestrul I 2022 pe scurt	4
1.1. Performanțele Grupului Romgaz	4
1.2. Evenimente importante	7
II. Grupul Romgaz pe scurt.....	9
III. Analiza activității Grupului	20
3.1. Rezultate operaționale.....	20
3.2. Rezultate financiare consolidate	21
3.3. Activitatea investițională	22
IV. Alte aspecte semnificative.....	29
4.1. Prețuri și tarife	29
4.2. Litigii	33
4.3. Acte juridice încheiate în condițiile art.52 din OUG nr.109/2011.....	33
4.4. Principalele riscuri și incertitudini aferente Semestrului II 2022	34
4.5. Auditul public intern.....	34
4.6. Relația cu investitorii.....	35
4.7. Sponsorizări	36
V. Situația 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. Execuția contractelor de mandat ale administratorilor și directorilor	44
Semnături:.....	45

Date de identificare emitent și raport

Baza raportului	<i>Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață (art.67) și Regulamentul ASF nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață (Anexa nr.14), pentru perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2022 (Semestrul I al exercițiului financiar 2022)</i> <i>OUG nr.109 din 30 noiembrie 2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare - art.55 alin.(1)</i>
Data raportului	12 august 2022
Denumirea emitentului	Societatea Națională de Gaze Naturale “ROMGAZ” SA
Sediul social	Mediaș, Piața Constantin I. Moțaș, nr.4, cod 551130, județul Sibiu
Telefon/fax	0040 374 401020 / 0040 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	385.422.400 lei
Principalele caracteristici ale acțiunilor	385.422.400 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 2022 pe scurt

1.1. Performanțele Grupului Romgaz¹

Performanțele operaționale și financiare ale Grupului Romgaz realizate în Semestrul I 2022 se mențin la niveluri ridicate.

Consumul de gaze naturale la nivel național în primele 6 luni ale anului 2022 a înregistrat o scădere față de perioada similară a anului anterior de aprox.13,3%, iar livrările Romgaz au scăzut cu 6,7%. Astfel, *cota de piață* a Romgaz pe piața livrărilor de gaze interne din România este de **61,44%**, cu 10,5% mai mare decât cota deținută în perioada similară a anului trecut.

Producția de gaze naturale, realizată în primele șase luni ale anului 2022, a fost de **2.515,1 mil.mc**, ceea ce înseamnă un declin foarte mic de producție (0,16%) raportat la producția înregistrată în semestrul I al anului 2021.

Producția de energie electrică a Romgaz a fost de **544,66 GWh**, fiind mai mare cu 341,58 GWh decât cea realizată în perioada similară a anului 2021 (+168,2%). Cu această producție Romgaz deține o cotă de piață de 1,95%².

Profitul net consolidat pe acțiune (EPS) a fost de 4,5 lei.

Marjele principalilor indicatori de rentabilitate la Semestrul I 2022: profitul net consolidat (**23,02%**), EBIT consolidat (**26,19%**) și EBITDA consolidat (**29,12%**) sunt în scădere față de cele înregistrate în Semestrul I 2021 (33,9%; 38,9 și respectiv 52,7%), ca urmare a unui nivel crescut al impozitelor și taxelor plătite de Grup, dar se mențin la niveluri ridicate.

Rezultate financiare relevante (consolidate)

								milioane lei
T2 2021	T1 2022	T2 2022	Δ T2 (%)	Indicatori principali	SI 2021	SI 2022	Δ SI (%)	
922,8	3.925,8	3.570,3	286,90	Cifra de afaceri (CA)	2.250,0	7.496,0	233,15	
1.002,1	3.924,4	3.680,1	267,24	Venituri	2.258,2	7.604,5	236,75	
662,0	2.755,0	2.792,5	321,82	Cheltuieli	1.355,5	5.547,5	309,27	
(0,6)	(0,1)	0,3	n/a	Cota parte din rezultatul asociaților	(0,8)	0,2	n/a	
339,6	1.169,4	887,9	161,50	Profit brut	901,9	2.057,3	128,10	
41,7	189,7	141,6	239,51	Impozit pe profit	140,3	331,3	136,11	
297,8	979,6	746,3	150,57	Profit net	761,6	1.725,9	126,62	
326,8	1.137,5	825,7	152,66	EBIT	875,4	1.963,2	124,27	
489,9	1.226,5	956,2	95,16	EBITDA	1.185,7	2.182,7	84,09	
0,8	2,5	1,9	150,57	Profit pe acțiune (EPS) (lei)	2,0	4,5	126,62	
32,27	24,95	20,90	-35,22	Rata profitului net (% din CA)	33,85	23,02	-31,98	
35,41	28,97	23,13	-34,69	Rata EBIT (% din CA)	38,90	26,19	-32,68	
53,09	31,24	26,78	-49,56	Rata EBITDA (% din CA)	52,70	29,12	-44,74	
6.066	5.843	5.884	-3,00	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6.066	5.884	-3,00	

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

Notă: în venituri și cheltuieli nu sunt cuprinse cele aferente producției de imobilizări efectuate în regie proprie.

¹ **Grupul Romgaz** este format din SNGN Romgaz SA („Societatea”/„Romgaz”) ca societate mamă, Filiala de Îmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL (“Depogaz”), filială deținută în proporție de 100% de Romgaz, și asociații SC Depomureș SA (40% pondere în capitalul social) și SC Agri LNG Project Company SRL (25% pondere în capitalul social).

² Sursa: CNTEE Transelectrica SA.

Sintetic, principalii indicatori ai Grupului în Semestrul I 2022 (SI 2022) se prezintă astfel:

- ↳ *Veniturile totale* sunt mai mari în SI 2022 cu 5.346,29 milioane lei, înregistrând o creștere de 236,75%. Cel mai mare aport la această creștere l-a avut cifra de afaceri din vânzarea gazelor naturale (6.683,05 milioane lei în SI 2022 față de 1.965,74 milioane lei în SI 2021). O altă contribuție semnificativă la creșterea veniturilor a fost cea a cifrei de afaceri din vânzarea de energie electrică (498,58 milioane lei în SI 2022 față de 42,75 milioane lei în SI 2021);
- ↳ *Cheltuielile totale* au crescut în SI 2022 cu 309,27%, în principal din cauza majorării cheltuielilor cu redevența (+734,01 milioane lei) și a impozitului pe veniturile suplimentare (+3.457,16 milioane lei). În trimestrul al II-lea al anului 2022 (T2 2022) a fost introdus un impozit pe veniturile suplimentare obținute din vânzarea de energie electrică, al cărui cuantum a fost de 62,84 milioane lei;
- ↳ *Profitul net* consolidat de 1.725,95 milioane lei, a fost mai mare cu 126,62%, respectiv 964,34 mil.lei, comparativ cu perioada similară a anului anterior;
- ↳ *Productivitatea muncii* a crescut față de perioada anterioară, de la 370,92 mii lei CA/angajat în SI 2021 la 1.273,97 mii lei CA/angajat în SI 2022 (+246,46%);
- ↳ *EPS* este de 4,5 lei, cu 126,62% mai mare decât cel înregistrat în SI 2021.

În luna mai 2022, Romgaz a semnat contractul de achiziție a tuturor acțiunilor emise de (reprezentând 100% din capitalul social al) ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (EMEPRL) care deține 50% din drepturile dobândite și din obligațiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona estică, zona de apă adâncă, a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagră.

Prețul convenit al acestei tranzacții este de 1,06 miliarde USD. Prețul de achiziție poate fi ajustat în anumite condiții, conform prevederilor contractului de achiziție.

La semnarea contractului de achiziție, Romgaz a trebuit să achite un avans/depozit în valoare de 106 milioane USD.

Tot în luna mai 2022, Romgaz a semnat un acord de finanțare în valoare de 325 milioane EUR, cu Raiffeisen Bank, pentru finanțarea parțială a achiziției acțiunilor EMEPRL. În luna iunie 2022, Romgaz a semnat un act adițional la acordul de finanțare prin care împrumutul de 325 milioane EUR este acordat de Raiffeisen Bank și Banca Comercială Română.

Rezultate operaționale

T2 2021	T1 2022	T2 2022	Δ T2 (%)	Indicatori principali	SI 2021	SI 2022	Δ SI (%)
1.207,7	1.307,2	1.207,9	0,02	Gaz metan extras (mil.mc)	2.519,2	2.515,1	-0,2
84,1	92,6	83,8	-9,5	Redevență petrolieră (mil.mc)	176,9	176,5	-0,2
6.515	5.369	5.239	-19,6	Producție condensat (tone)	12.865	10.607	-17,6
1,0	345,3	199,3	19.637	Producție energie electrică (GWh)	203,1	544,7	168,2
130,8	1.026,4	63,7	-51,3	Servicii de extracție gaze din depozite facturate (mil.mc)	1.420,7	1.090,1	-23,3
556,6	78,8	702,2	10,8	Servicii de injecție gaze în depozite facturate (mil.mc)	559,0	781,0	39,7

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

Nivelul ridicat al producției de gaze naturale înregistrat în Semestrul I 2022 a fost influențat de:

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

Consumul de gaze naturale estimat la nivel național pentru SI 2022 a fost de 63,35 TWh, cu aproximativ 13,3% mai mic decât cel înregistrat în SI 2021, din care cca.18,27 TWh a fost acoperit cu gaze din import iar diferența de 45,08 TWh cu gaze din intern, la care Romgaz a participat cu 27,56 TWh, ceea ce reprezintă 43,35% din consumul național și **61,44%** din consumul acoperit cu gaze din intern.

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

	2021	2022	Variație
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Trimestrul 1	202.073	345.337	70,90%
Trimestrul 2	1.010	199.323	19.634,95%
Semestrul I	203.083	544.660	168,20%

1.2. Evenimente importante

6 ianuarie 2022

A acționarii societății, prin Hotărârea nr.1, aprobă prelungirea duratei mandatului membrilor Consiliului de Administrație al societății, cu două luni de la data expirării, conform prevederilor art.64¹, alin.(5) din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice.

28 februarie 2022

A acționarii societății, prin Hotărârea nr.2, desemnează ca membri ai Consiliului de Administrație al societății, pentru un mandat provizoriu de 4 luni începând cu data de 14 martie 2022, următoarele persoane:

- ✍ Drăgan Dan Dragoș
- ✍ Jude Aristotel Marius
- ✍ Batog Cezar
- ✍ Simescu Nicolae Bogdan
- ✍ Balazs Botond
- ✍ Sorici Gheorghe Silvian.

22 martie 2022

Consiliul de Administrație numește pe domnul Jude Aristotel Marius în funcția de Director General al Romgaz, pe o perioadă de 4 luni, începând cu data de 16 aprilie 2022 și până în data de 16 august 2022.

Consiliul de Administrație numește pe domnul Răzvan Popescu în funcția de Director Economic al Romgaz, pe o perioadă de 4 luni, începând cu data de 17 aprilie 2022 și până în data de 17 august 2022.

22 martie 2022

Consiliul de Administrație al Romgaz a avizat încheierea contractului de vânzare-cumpărare a tuturor acțiunilor emise de (reprezentând 100% din capitalul social al) ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (EMEPRL) care deține 50% din drepturile dobândite și din obligațiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona estică, zona de apă adâncă, a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagră.

Contractul urma să fie semnat după aprobarea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Romgaz, convocată pentru data de 28.04.2022, finalizarea tranzacției fiind condiționată de îndeplinirea condițiilor suspensive din contract. Prețul de achiziție va fi de 1.060.000.000 USD, putând fi ajustat conform mecanismelor prevăzute în contractul de vânzare-cumpărare acțiuni.

30 martie 2022

Romgaz a semnat un acord de finanțare în valoare de 325 milioane EUR cu Raiffeisen Bank SA, în vederea finanțării parțiale a prețului de achiziție care se va plăti pentru toate acțiunile emise de EMPRL. Împrumutul are scadență de cinci ani.

28 aprilie 2022

A acționarii societății, prin Hotărârea nr.4, aprobă încheierea contractului de vânzare-cumpărare a acțiunilor emise de EMEPRL.

3 mai 2022

Romgaz a semnat contractul de vânzare-cumpărare a tuturor acțiunilor emise de EMEPRL.

Contractul de vânzare-cumpărare a fost aprobat în cadrul Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Romgaz din data de 28.04.2022, iar finalizarea tranzacției este condiționată de îndeplinirea condițiilor suspensive din contract.

25 mai 2022

Consiliul de Administrație numește pe domnul Metea Virgil Marius ca administrator neexecutiv provizoriu al Romgaz, începând cu data de 25.05.2022 și până la data primei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor societății care va avea loc ulterior ședinței Adunării Generale Ordinare a Acționarilor convocate pentru data de 8 iunie 2022.

2 iunie 2022

A fost finalizat un obiectiv important de investiții din cadrul Proiectului prioritar onshore Snagov, proiect cuprins în Strategia de dezvoltare 2021-2030, respectiv a fost pusă în funcțiune Stația de uscare gaze naturale Coșereni, o investiție de aproximativ 31 milioane lei, care tratează 230 mii mc/zi gaze naturale, producție realizată prin introducerea în exploatare a trei sonde noi, urmând ca până la finalul trimestrului I 2023, etapizat, să mai fie introduse în producție și alte sonde noi, crescând astfel gradul de utilizare a stației de uscare până la un volum de aproximativ 800 mii mc/zi.

8 iunie 2022

Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE), la solicitarea Romgaz, a prelungit valabilitatea Autorizației de înființare pentru noua centrală cu ciclu combinat gaze-aer Iernut, până la data de 30.06.2023 (Decizia Președintelui ANRE nr.907).

27 iunie 2022

Prețul de tranzacționare a acțiunilor Romgaz la Bursa de Valori București (BVB) a atins un nou maxim istoric, de 51,70 lei/acțiune, această valoare reprezentând cel mai mare preț al acțiunii înregistrat începând cu momentul listării acțiunilor societății la BVB (noiembrie 2013).

28 iunie 2022

Romgaz – în calitate de împrumutat și Raiffeisen Bank S.A. și Banca Comercială Română S.A. (BCR) – în calitate de creditori, au semnat Actul adițional nr.1 la Contractul de împrumut bancar nr.37843/30.03.2022 (Contractul de credit), prin care părțile au agreeat alăturarea BCR la Contractul de credit, drept creditor, și transformarea, în consecință, a Contractului de credit dintr-un contract de credit bilateral într-un contract de credit sindicalizat, fără suportarea de costuri suplimentare de către Romgaz.

29 iunie 2022

Guvernul României a emis Hotărârea nr.834 cu următoarele prevederi cu impact asupra Romgaz:

- Art.11 alin.(3): *“Investițiile finanțate nerambursabil trebuie puse în funcțiune până cel târziu la data de 31 decembrie 2023 [...]”;*
- Art.12 alin.(5): *“Beneficiarii investițiilor prevăzuți în anexa nr.3 primesc finanțare nerambursabilă pentru investițiile din Planul național de investiții efectuate după data de 25 iunie 2009, puse în funcțiune sau aflate în derulare la momentul încheierii contractelor de finanțare, aferente cheltuielilor facturate și plătite după data de 25 iunie 2009. Rambursarea acestor cheltuieli se face eșalonat, până la data de 30 iunie 2024, conform contractului de finanțare”.*

II. Grupul Romgaz pe scurt

Activitățile desfășurate de Grupul Romgaz sunt următoarele:

- ✎ explorare-producție de gaze naturale;
- ✎ înmagazinare subterană gaze naturale;
- ✎ 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 2022 structura acționariatului SNGN Romgaz SA este următoarea:

	Număr acțiuni	%
Statul român ³	269.823.080	70,0071
Free float – total, din care:	115.599.320	29,9929
*persoane juridice	97.278.616	25,2395
*persoane fizice	18.320.704	4,7534
Total	385.422.400	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 șase 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 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;
- Sucursala Drobeta-Turnu Severin.

³ Statul român prin *Ministerul Energiei*.

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

Astfel, în baza Directivei 73/2009 a CE preluată în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012 (art.141), activitatea de înmagazinare este separată de SNGN Romgaz SA și se desfășoară în cadrul unui operator de înmagazinare, o filială, în care SNGN Romgaz SA este asociat unic.

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, aparținând în totalitate Romgaz.

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

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

Conducerea societății

CONDUCEREA ADMINISTRATIVĂ

Societatea este administrată de un consiliu de administrație format din 7 membri care, la data de **30 iunie 2022**, 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	Simescu Nicolae Bogdan	membru	neexecutiv neindependent	inginer	SNGN Romgaz SA
4	Batog Cezar	membru	neexecutiv independent	economist	Publicis Groupe Romania
5	Balazs Botond	membru	neexecutiv neindependent	jurist	SNGN Romgaz SA
6	Sorici Gheorghe Silvian	membru	neexecutiv independent	economist	SC Sobis Solutions SRL
7	Meta Virgil Marius	membru	neexecutiv neindependent	inginer	SNGN Romgaz SA

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

CV-urile administratorilor sunt prezentate pe pagina de internet a societății la adresa: <http://www.romgaz.ro/consiliu-administratie>.

În perioada 1 ianuarie – 13 martie 2022 consiliul de administrație a avut următoarea componență:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut	Calificare profesională	Instituția unde lucrează
1	Drăgan Dan Dragoș	președinte	neexecutiv neindependent	economist	Ministerul Energiei
2	Jude Aristotel Marius	membru	executiv neindependent	jurist, MBA	SNGN Romgaz SA
3	Simescu Nicolae Bogdan	membru	neexecutiv neindependent	inginer	SNGN Romgaz SA

Nr. crt.	Numele și prenumele	Funcția în CA	Statut	Calificare profesională	Instituția unde lucrează
4	Stan-Olteanu Manuela-Petronela	membru	neexecutiv neindependent	jurist	Hidroelectrică SA
5	Niculescu Sergiu George	membru	neexecutiv neindependent	jurist	Ministerul Energiei
6	Balazs Botond	membru	neexecutiv neindependent	jurist	SNGN Romgaz SA
7	Sorici Gheorghe Silvian	membru	neexecutiv independent	economist	SC Sobis Solutions SRL

Începând cu 14 martie 2022 structura Consiliului de Administrație s-a modificat astfel:

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	Simescu Nicolae Bogdan	membru	neexecutiv neindependent	inginer	SNGN Romgaz SA
4	Batog Cezar	membru	neexecutiv independent	economist	Publicis Groupe Romania
5	Balazs Botond	membru	neexecutiv neindependent	jurist	SNGN Romgaz SA
6	Sorici Gheorghe Silvian	membru	neexecutiv independent	economist	SC Sobis Solutions SRL

Din 25 mai 2022 s-a alăturat echipei administratorilor Romgaz domnul Metea Virgil Marius, numit provizoriu de către Consiliul de Administrație.

Comitetele consultative

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

- ✍ comitetul de nominalizare și remunerare,
- ✍ comitetul de audit și
- ✍ comitetul de strategie.

Structura comitetelor consultative la data de 30 iunie 2022 este următoarea:

- Comitetul de nominalizare și remunerare:
 - Sorici Gheorghe Silvian – președinte
 - Batog Cezar – membru
 - Drăgan Dan Dragoș – membru
- Comitetul de audit:
 - Sorici Gheorghe Silvian – președinte
 - Batog Cezar – membru
 - Simescu Nicolae Bogdan – membru
- Comitetul de strategie:
 - Balazs Botond – președinte
 - Drăgan Dan Dragoș – membru
 - Jude Marius Aristotel – membru
 - Metea Virgil Marius – membru
 - Sorici Gheorghe Silvian – membru.

Ședințele Consiliului de Administrație și ale comitetelor consultative

În cursul Semestrului I 2022 au fost organizate, cu respectarea prevederilor legale și statutare, un număr de **23 de ședințe** ale Consiliului de Administrație, dintre care:

- 21 ședințe au avut loc prin teleconferință;
- 2 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	23	23	100,0				
Sorici Gheorghe Silvian	23	23	100,0				
Balazs Botond	23	23	100,0				
Simescu Nicolae Bogdan	23	23	100,0				
Jude Aristotel Marius	23	23	100,0				
Batog Cezar	15	15	100,0				
Niculescu George Sergiu	8	8	100,0				
Stan Olteanu Manuela Petronela	8	8	100,0				
Metea Marius Virgil	2	2	100,0				

unde:

P = participare;

AÎ = acordare de împuternicire;

NP = neparticipare.

Situația participării administratorilor la ședințele comitetelor consultative:

Comitetul de nominalizare și remunerare: 4 ședințe

Numele și prenumele	Participare efectivă
Drăgan Dan Dragoș	4
Sorici Gheorghe Silvian	4
Batog Cezar	3
Jude Aristotel Marius	4

Comitetul de audit: 7 ședințe

Numele și prenumele	Participare efectivă
Sorici Gheorghe Silvian	7
Simescu Nicolae Bogdan	7
Batog Cezar	5
Stan Olteanu Manuela Petronela	2

Comitetul de strategie: 1 ședință

Numele și prenumele	Participare efectivă
Drăgan Dan Dragoș	1
Niculescu George Sergiu	1
Jude Aristotel Marius	1
Balazs Botond	1
Simescu Nicolae Bogdan	1

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

- aprobarea Declarației privind angajamentul Consiliului de Administrație pentru dezvoltarea și implementarea sistemului de control intern managerial și a politicii de management al riscului;
- avizarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli individual pentru anul 2022;
- aprobarea Raportului anual consolidat preliminar privind activitatea economico-financiară a Grupului Romgaz pentru anul 2021;
- aprobarea Raportului Consolidat al Administratorilor pentru anul 2021;
- aprobarea Raportului privind plățile către guvern pentru anul 2021;
- aprobarea Raportului privind remunerațiile, beneficiile și/sau alte avantaje acordate membrilor Consiliului de Administrație și directorilor Romgaz pentru exercițiul financiar 2021;
- avizarea Politicii de remunerare a administratorilor și directorilor cu mandat;
- avizarea situațiilor financiare anuale individuale ale Romgaz pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) însoțite de Raportul auditorului independent Ernst&Young Assurance Service SRL;
- aprobarea Raportului trimestrial privind activitatea economico-financiară a Grupului Romgaz desfășurată în perioada 01.01-31.03.2022;
- aprobarea Situațiilor financiare consolidate interimare simplificate încheiate la 31.03.2022, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS);
- aprobarea Raportului de evaluare a activității directorilor aferent anului 2021;
- aprobarea Regulamentului Romgaz privind valorificarea bunurilor scoase din funcțiune;
- aprobarea scoaterii din funcțiune a mijloacelor fixe amortizate integral/neamortizate la data de 31.12.2021, proprietate a Romgaz – sediu și închiriate către Filiala Depogaz și a valorificării acestora conform Regulamentului Romgaz privind valorificarea bunurilor scoase din funcțiune/declasate;
- aprobarea scoaterii din funcțiune a mijloacelor fixe amortizate integral/neamortizate, la nivelul Semestrului I 2021 și a valorificării acestora conform Regulamentului Romgaz privind valorificarea bunurilor scoase din funcțiune/declasate;
- aprobarea efectuării plasamentelor sub forma titlurilor de stat și/sau depozitelor bancare la termen a disponibilităților financiare ale societății potrivit Regulamentului pentru plasamente sub forma titlurilor de stat și a depozitelor bancare la termen;
- aprobarea raportării titlurilor de stat și a depozitelor bancare la termen încheiate cu societățile bancare, acestea fiind incluse în categoria tranzacțiilor semnificative cu părți afiliate, conform prevederilor Legii nr.24/2017, începând cu data de 1 iulie 2022;
- aprobarea modificării Manualului de politici contabile și procedura de stabilire a valorii de transfer utilizate în cazul livrărilor de gaze și energie electrică între sucursalele Romgaz;
- aprobarea Raportului de sustenabilitate al Grupului Romgaz aferent anului 2021, elaborat în conformitate cu standardul de raportare nonfinanciară Global Reporting Initiative (GRI) Standards și cu respectarea prevederilor Ordinului MFP nr.1928/2016 și ale Ordinului MFP nr.2844/2016;
- aprobarea unor modificări în structura organizatorică a societății, dintre care menționăm înființarea Direcției Guvernanta, Relația cu Piața de Capital și Investitorii;

- aprobarea transferului în parte a drepturilor și obligațiilor prevăzute în Contractul de Credit încheiat cu Raiffeisen Bank către Banca Comercială Română S.A. și semnării contractului de credit modificat și reafirmat, datat inițial în 30 martie 2022, încheiat între Romgaz – în calitate de împrumutat și Raiffeisen Bank S.A. – în calitate de agent și creditor inițial și Banca Comercială Română S.A. – în calitate de creditor inițial.

În Semestrul I 2022 au avut loc 5 ședințe ale adunării generale a acționarilor societății (4 ordinare și una extraordinară), în care s-au pronunțat 5 hotărâri. Informații detaliate privind ședințele și materialele prezentate în cadrul acestora sunt publicate pe website-ul societății la secțiunea <https://www.romgaz.ro/adunarea-general-a-acionarilor>.

CONDUCEREA EXECUTIVĂ

Director General (CEO)

Consiliul de Administrație (CA) al Romgaz, întrunit în ședința din data de 12 februarie 2021, prin Hotărârea nr.11, a numit pe domnul **Aristotel Marius Jude** în funcția de Director General al Romgaz, începând cu data de 13 februarie 2021, pentru un mandat provizoriu de 2 luni.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.29 din 7 aprilie 2021, a aprobat prelungirea mandatului de Director General acordat domnului Aristotel Marius Jude pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 13 aprilie 2021.

Prin Hotărârea nr.47 din 30 iunie 2021, CA a numit pe domnul Aristotel Marius Jude în funcția de Director General al Romgaz pentru un mandat provizoriu de 4 luni, începând cu data de 14 august 2021.

Prin Hotărârea nr.67 din 2 noiembrie 2021, CA a numit pe domnul Aristotel Marius Jude în funcția de Director General al societății pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 15 decembrie 2021, până la data de 15 aprilie 2022.

Prin Hotărârea nr.17 din 22 martie 2022, CA a numit pe domnul Aristotel Marius Jude în funcția de Director General al societății pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 16 aprilie 2022, până la data de 16 august 2022.

Director Economic (CFO)

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.50 din 9 decembrie 2020, numește pe domnul **Răzvan Popescu** în funcția de Director Economic provizoriu al SNGN Romgaz SA, pentru o perioadă de 4 luni începând cu data de 14 decembrie 2020.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.30 din 7 aprilie 2021, numește în funcția de Director Economic pe domnul Răzvan Popescu pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 14 aprilie 2021.

Prin Hotărârea nr.48 din 30 iunie 2021, CA numește în funcția de Director Economic pe domnul Răzvan Popescu pentru un mandat provizoriu de 4 luni, începând cu data de 15 august 2021.

Prin Hotărârea nr.68 din 2 noiembrie 2021, CA a numit pe domnul Răzvan Popescu, în funcția de Director Economic, pe o perioadă de 4 luni, începând cu data de 16 decembrie 2021, până la data de 16 aprilie 2022.

Prin Hotărârea nr.18 din 22 martie 2022, CA a numit pe domnul Răzvan Popescu, în funcția de Director Economic al societății pentru o perioadă de 4 luni, începând cu data de 17 aprilie 2022, până la data de 17 august 2022.

Alte persoane cu funcții de conducere, la data de 30 iunie 2022, cărora CA nu le-a delegat competențe de conducere:

Numele și prenumele	Funcția
ROMGAZ - sediu	
Tătaru Argentina	Director Divizia Explorare-Producție
Foidaș Ion	Director Direcția Producție
Greco Marius Rareș	Director Direcția Resurse Umane
Veza Marius Leonte	Director Direcția Contabilitate
Bobar Andrei	Director Direcția Financiară
Păunescu Octavian Aurel	Director Direcția Explorare-Evaluare
Sasu Rodica	Director Direcția Suport Explorare-Producție
Sandu Valentin Mircea	Director Direcția Foraj
Boiarciuc Adrian	Director Direcția Tehnologia Informației
Lupă Leonard Ionuț	Director Direcția Achiziții
Chertes Viorel Claudiu	Director Direcția Reglementări
Moldovan Radu Costică	Director Direcția Comercializare Energie
Ioo Endre	Director Direcția Juridică
Mareș Adrian Alexandru	Director Direcția Strategie, Relații Internaționale, Fonduri Europene
Antal Francisc	Director Direcția Calitate, Mediu, S.U.I.
Pavlovschi Vlad	Director Direcția Tehnică
-	Director Direcția Guvernanta, Relația cu Piața de Capital și Investitorii
Sucursala Mediaș	
Totan Constantin Ioan	Director Sucursală
Achimeț Teodora Magdalena	Director Economic
Veress Tudoran Ladislau Adrian	Director producție
Man Ioan Ștefan	Director Tehnic
Sucursala Târgu Mureș	
Roiban Claudiu	Director Sucursală
Bosca Mihaela	Director Economic
Rusu Grațian	Director Producție
Ștefan Ioan	Director Tehnic
Sucursala Iernut	
Balazs Bela Atila	Director Sucursală
Hățăgan Olimpiu Sorin	Director Economic
Oprea Maria Aurica	Director Comercial
Bircea Angela	Director Tehnic
SIRCOSS	
Rotar Dumitru Gheorghe	Director Sucursală
Bordeu Viorica	Director Economic
Gheorghiu Sorin	Director Tehnic
STTM	
Lucaci Emil	Director Sucursală
Obreja Dan Nicolae	Director Economic
-	Director Tehnic
Sucursala Drobeta	
Săceanu Constantin	Director Sucursală

Membrii conducerii executive a societății, cu excepția directorului general și a directorului economic, sunt salariați ai societății, fiind angajați cu contract individual de muncă pe perioadă nedeterminată.

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

Conducerea administrativă și executivă a Filialei Depogaz se regăsește pe website-ul acesteia la adresa: <https://www.depogazploiesti.ro/ro/despre-noi/conducere>.

Resursele umane

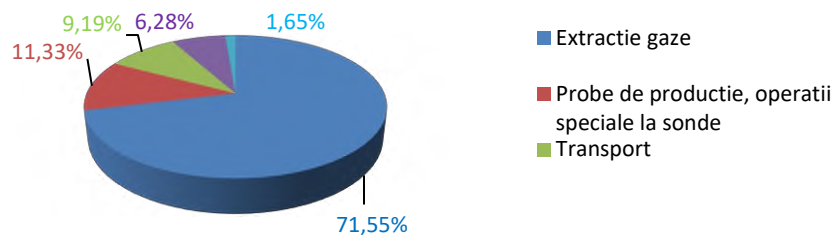
La data de 30 iunie 2022 Grupul Romgaz înregistra un număr de 5.884 angajați iar SNGN Romgaz SA un număr de 5.384 angajați.

În tabelul de mai jos este prezentată evoluția numărului de angajați în perioada 1 ianuarie 2019-30 iunie 2022:

Specificații	2019	2020	2021		SI 2022	
			Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA	Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA
Număr de angajați la începutul perioadei	6.214	6.251	6.188	5.673	5.863	5.363
Număr de persoane nou angajate	264	198	179	157	165	153
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea	227	261	504	467	144	132
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	6.251	6.188	5.863	5.363	5.884	5.384

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

a) pe activități



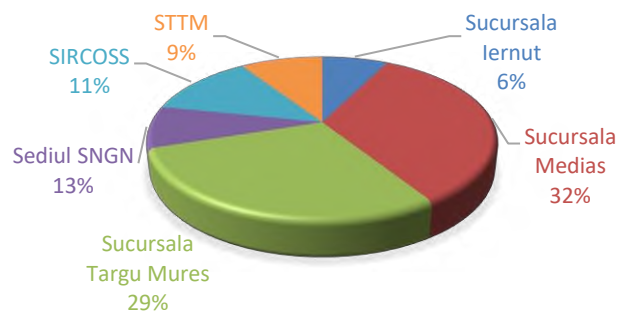
b) după nivelul de studii

- studii superioare 26,65%;
- studii medii 30,26%;
- școală de maiștri 2,25%;
- școală profesională 31,76%;
- studii generale diverse 9,08%;

c) pe categorii de vârstă

- sub 30 ani 5,52%;
- 30-40 ani 13,09%;
- 40-50 ani 30,84%;
- 50-60 ani 44,69%;
- peste 60 ani 6,11%;

d) pe sediu și sucursale



e) pe categorii

Entitatea	Muncitori	Maiștri	TESA	Total
1	2	3	4	5
Sediul	40		630	670
Sucursala Mediaș	1.352	83	291	1.728
Sucursala Târgu-Mureș	1.250	49	242	1.541
SIRCOSS	452	47	111	610
STTM	375	16	104	495
Sucursala Iernut	220	32	86	338
Sucursala Drobeta Turnu Severin			2	2
TOTAL	3.689	229	1.466	5.384

Romgaz pe bursă

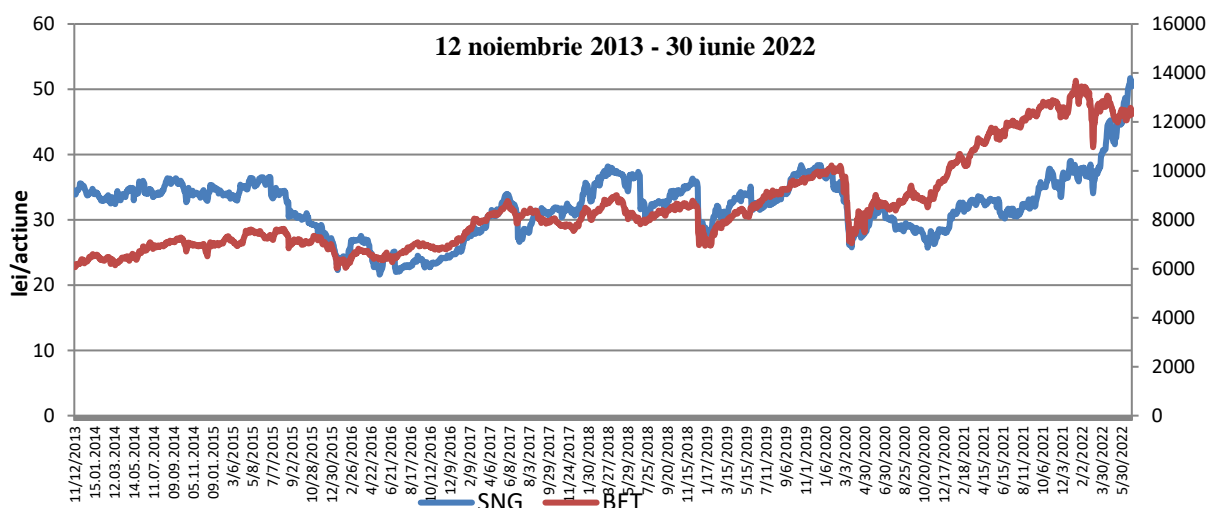
Începând cu data de 12 noiembrie 2013, acțiunile societății sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de BVB (Bursa de Valori București) – sub simbolul “SNG” și pe piața principală pentru instrumente financiare listate la LSE (London Stock Exchange), sub formă de Certificate de Depozit Globale (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 viitoare ale companiei, fapt reflectat și de evoluția prețurilor titlurilor de valoare ale Romgaz în perioada analizată.

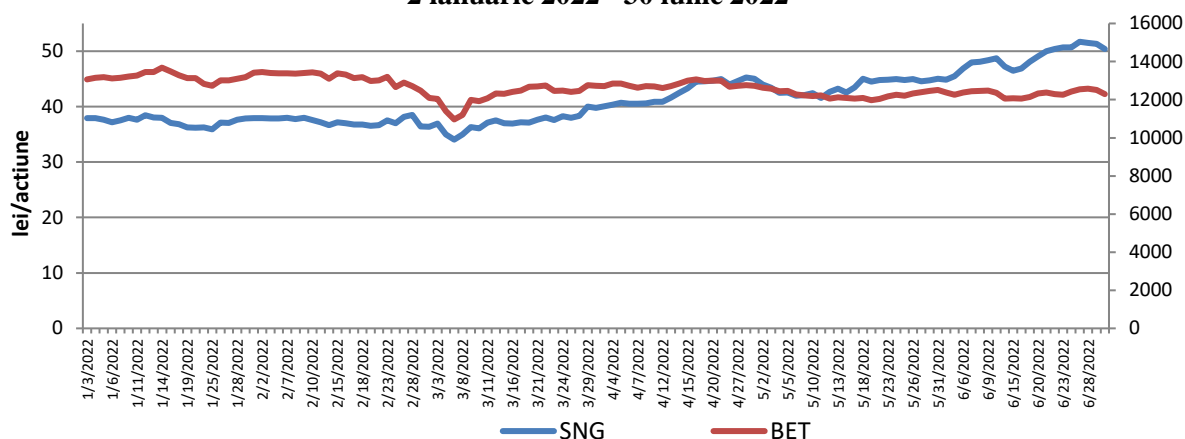
De la data listării societății și până în prezent, Romgaz ocupă un loc însemnat în topul emitenților locali, fiind inclusă în indicii de tranzacționare ai BVB la sfârșitul Semestrului I 2022, după cum urmează:

- Locul 2 după capitalizarea bursieră în topul emitenților din categoria Premium a BVB. Cu o capitalizare bursieră la 30 iunie 2022 de 19.425,28 milioane lei, respectiv 3.927,95 milioane Euro, Romgaz este a doua cea mai mare companie listată din România, fiind precedată de OMV Petrom cu o capitalizare de 27.614,00 milioane lei (5.583,77 milioane Euro);
- Locul 5 după valoarea totală a tranzacțiilor din Semestrul I 2022 în topul emitenților din categoria Premium a BVB, cu 339,90 milioane lei;
- Ponderi de 11,04% și 10,99% în indicii BET (top 15 emitenți) și respectiv BET-XT (top 25 emitenți), 30,00% în indicele BET-NG (energie și utilități) și 11,04% în indicele BET-TR (BET Total Return).

Evoluțiile cotațiilor acțiunilor Romgaz comparativ cu indicele BET, de la listare și până la 30 iunie 2022, respectiv pe primul semestru al anului 2022, sunt prezentate în figurile următoare:



2 ianuarie 2022 - 30 iunie 2022



În tabelul de mai jos este prezentată evoluția prețului de închidere și a capitalizării societății în ultima zi a primului semestru din anii 2020, 2021 și 2022:

	30 iunie 2020	30 iunie 2021	30 iunie 2022
Număr de acțiuni	385.422.400	385.422.400	385.422.400
Preț de închidere (lei)	31,90	31,55	50,40
Capitalizare			
* milioane lei	12.295	12.160	19.425
* milioane Euro	2.539	2.468	3.928 ^{*)}

^{*)} – s-a folosit cursul de schimb stabilit de BNR și valabil pentru data de 30.06.2022, respectiv 4,9454 lei/euro.

În Semestrul I 2022, prețurile de tranzacționare ale acțiunilor Romgaz și ale certificatelor de depozit globale (GDR), care au la bază acțiuni Romgaz, au înregistrat o evoluție oscilantă asemănătoare, cu creștere accentuată în trimestrul 2 2022, când s-a atins din nou un maxim istoric al prețului acțiunii pe BVB, respectiv 51,70 lei/acțiune.

Principalii factori care au influențat evoluția cotațiilor titlurilor de valoare Romgaz pe cele două burse au fost: conflictul din Ucraina, semnarea contractului de achiziție a acțiunilor emise de ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (EMEPRL), distribuirea de dividende 2021 cu randament de 7,3%⁴, precum și “scumpirile din energie”⁵ care au influențat pozitiv rezultatele financiare ale trimestrului 1 2022 și au determinat astfel creșterea semnificativă a cotațiilor în trimestrul 2 2022.

Acțiunea Romgaz, precum și GDR-ul Romgaz au înregistrat valoarea minimă a perioadei în data de 07.03.2022, ca urmare a scăderii indicilor bursieri din cauza intensificării războiului din Ucraina, ce a stârnit un val de sancțiuni fără precedent aplicate Federației Ruse⁶. În această zi, ultimul preț de tranzacționare al acțiunii a fost 34,05 RON, iar GDR-ul a fost cotate la 7,15 USD (echivalent 32,69 RON).

În trimestrul 2 2022, ambele titluri de valoare Romgaz au cunoscut creșteri accentuate ale prețului, cu maximum istoric atins în data de 27.06.2022, când acțiunea a fost tranzacționată la valoarea de 51,70 RON, iar GDR-ul la 11,20 USD (echivalent 52,34 RON). În această perioadă, prețul acțiunii a crescut cu 24,3%, iar a GDR-ului cu 19,3% în USD, respectiv 27,1% în RON.

⁴ Sursa: Ziarul Financiar 29.06.2022

⁵ Sursa: Ziarul Financiar 19.05.2022

⁶ Sursa: Ziarul Financiar 24.03.2022



Față de începutul anului, acțiunile Romgaz au înregistrat o creștere de 32,8%, fiind considerate “*cele mai performate din cele 20 din structura indicelui principal BET*”⁷. Valoarea GDR-urilor a crescut tot cu 33% în RON, luând în considerare evoluția cursului valutar USD-RON a perioadei, de +8,3%, respectiv cu 23,5% în USD.

⁷ Sursa: Ziarul financiar 27.06.2022

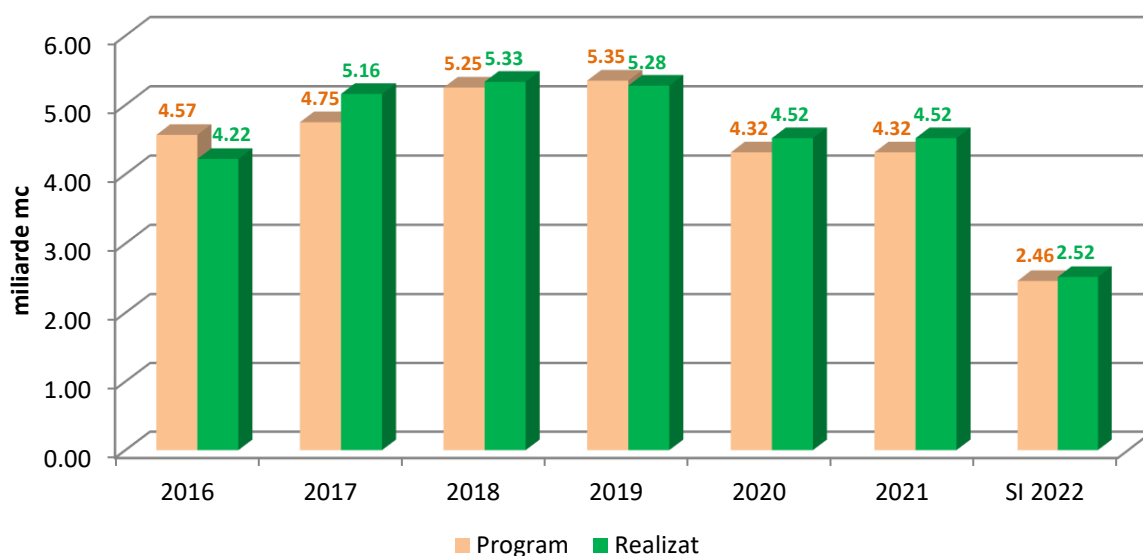
III. Analiza activității Grupului

3.1. Rezultate operaționale

O analiză retrospectivă relativă la volumele de gaze naturale produse în perioada 2016-2021 și Semestrul I 2022 este prezentată în cele ce urmează:

Specificații	2016	2017	2018	2019	2020	2021	SI 2022
1	2	3	4	5	6	7	8
Program (mil.mc)	4.567	4.750	5.250	5.350	4.315	5.010	2.458
Realizat (mil.mc)	4.219	5.158	5.333	5.277	4.520	5.029	2.515
Diferențe (Realizat vs Program)							
*mil.mc	-348	408	83	-73	205	19	57
*%	92,4	108,6	101,6	98,6	104,7	100,4	102,3

În figura de mai jos este prezentată evoluția volumelor de gaze produse în perioada 2016-2021 și Semestrul I 2022, 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;
- continuarea proiectelor de reabilitare a producției de hidrocarburi derulate pe principalele zăcăminte mature de gaze;
- efectuarea de operații de reparație și intervenție în sonde, în urma cărora s-au reactivat o serie de sonde cu debite importante;
- optimizarea exploatarei sondelor prin aplicarea de metode moderne pentru eliminarea apei acumulate în talpă, prin implementarea de tehnologii minim invazive la operațiile de reparații și intervenție, prin monitorizarea parametrilor de funcționare cu echipamente moderne de măsurare a presiunilor și debitelor.

Cantitățile de gaze naturale extrase (extras brut), cantitățile de gaze livrate (extras net) și cantitățile de gaze injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare subterană în perioada

ianuarie-iunie 2022, comparativ cu aceeași perioadă a anilor 2020 și 2021, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Specificații	SI 2020	SI 2021	SI 2022	Indici
0	1	2	3	4	5=4/3x100
1.	Gaze naturale extrase brut	2.245,7	2.519,2	2.515,1	99,8%
2.	Consum tehnologic	32,3	35,5	37,8	106,5%
3.	Gaze naturale extrase net (1.-2.)	2.213,4	2.483,7	2.477,3	99,7%
4.	Gaze proprii injectate în depozite	126,3	167,0	43,8	26,2%
5.	Gaze proprii extrase din depozite	150,9	378,7	202,9	53,6%
6.	Diferențe din PCS-uri	3,1	3,3	1,2	36,4%
7.	Gaze naturale din producția proprie livrate (3.-4.+5.-6.)	2.234,9	2.692,1	2.635,2	97,9%
8.	Gaze livrate la CTE Iernut și Cojocna din gaze Romgaz	86,8	55,5	164,5	296,4%
9.	Gaze naturale din producția proprie livrate în piață (7.-8.)	2.148,1	2.636,6	2.470,7	93,7%
10.	Gaze naturale din asocieri (Amromco - 50%)	52,6	22,7	10,4	45,8%
11.	Achiziții gaze din producția internă (inclusiv dezechilibre și gaze marfă)	0,4	63,6	0,7	1,1%
12.	Gaze naturale din producția internă valorificate (9.+10.+11.)	2.201,1	2.722,9	2.481,8	91,1%
13.	Gaze naturale din producția internă livrate (8.+12.)	2.287,9	2.778,4	2.646,3	95,2%
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)	2,6	8,0	0,0	0,0%
16.	Gaze naturale total livrat (13.+14.+15.)	2.290,5	2.786,4	2.646,3	95,0%
*	Servicii de extracție gaze din depozite facturate	923,9	1.420,7	1.090,1	76,7%
*	Servicii de injecție gaze în depozite facturate*)	571,0	559,0	781,0	139,7%

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

*) – reprezintă cantitățile de gaze aferente serviciilor de injecție facturate de către Filială.

Cantitatea de gaze valorificată de Romgaz în Semestrul I 2022, reprezentând livrări către clienți și consumul din cadrul CTE Iernut, este mai mică cu 8,9% 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 import și de la alți producători interni), 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 2020	Semestrul I 2021	Semestrul I 2022	Variație (2022/2021)
0	1	2	3	4	5=4/3x100
1	Venituri – total, din care:	2.233.440	2.258.201	7.604.493	236,75%
	*venituri din exploatare	2.210.723	2.231.621	7.508.367	236,45%
	*venituri financiare	22.717	26.580	96.126	261,65%
2	Cifra de afaceri	2.193.365	2.250.031	7.496.049	233,15%
3	Cheltuieli – total, din care:	1.290.260	1.355.457	5.547.454	309,27%
	*cheltuieli de exploatare	1.281.625	1.347.044	5.526.792	310,29%
	*cheltuieli financiare	8.635	8.413	20.662	145,60%

Nr. crt.	Specificații	Semestrul I 2020	Semestrul I 2021	Semestrul I 2022	Variație (2022/2021)
0	1	2	3	4	5=4/3x100
4	Cota parte din rezultatul asociațiilor	(125)	(809)	244	n/a
5	Profit brut	943.055	901.934	2.057.283	128,10%
6	Impozit pe profit	142.215	140.333	331.338	136,11%
7	Profit net	800.840	761.601	1.725.945	126,62%

Notă: veniturile și cheltuielile nu conțin producția imobilizată.

Veniturile totale realizate în Semestrul I 2022 au fost mai mari decât cele realizate în Semestrul I 2021 cu 236,75%.

Rezultatele economico-financiare

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

Explicații	Semestrul I 2020	Semestrul I 2021	Semestrul I 2022	Variație (2022/2021)
1	2	3	4	5=(4-3)/3x100
Rezultat din exploatare	929.098	884.577	1.981.575	124,01%
Rezultat financiar	14.082	18.167	75.464	315,39%
Cota parte din rezultatul asociațiilor	(125)	(809)	244	n/a
Rezultat brut	943.055	901.934	2.057.283	128,10%
Impozit pe profit	142.215	140.333	331.338	136,11%
Rezultat net	800.840	761.601	1.725.945	126,62%

Rezultatul net realizat în Semestrul I 2022, de 1.725.945 mii lei, este mai mare decât cel realizat în aceeași perioadă a anului 2021 cu 126,62%.

3.3. Activitatea investițională

Investițiile joacă un rol deosebit în menținerea declinului 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 2022, valoarea investițiilor realizate la nivelul *Grupului Romgaz* este de 217,71 mil.lei, reprezentând cca.55% din valoarea investițiilor programate, fără proiectul Neptun Deep.

Societatea a realizat în perioada 2019 – 30 iunie 2022 investiții în valoare de 2,1 mld.lei, astfel:

Perioada	2019	2020	2021	SI 2022	Total
Valoare (mii lei)	866.218	601.800	417.658	216.706	2.102.382

Pentru anul 2022, *Romgaz* și-a programat investiții în valoare de 5.720,00 milioane lei din care, pentru proiectul Neptun Deep este alocată suma de 4.820.240 lei, iar programul pentru Semestrul I, fără proiectul Neptun Deep, este de 395,23 milioane lei și a realizat 216,71 milioane lei, ceea ce reprezintă:

- 54,83% din investițiile planificate pentru Semestrul I 2022;
- 24,09% din Programului de investiții pentru anul 2022;
- 99,99% comparativ cu nivelul realizărilor înregistrate în Semestrul I 2021.

Investițiile au fost finanțate exclusiv din surse proprii.

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 premiza 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:

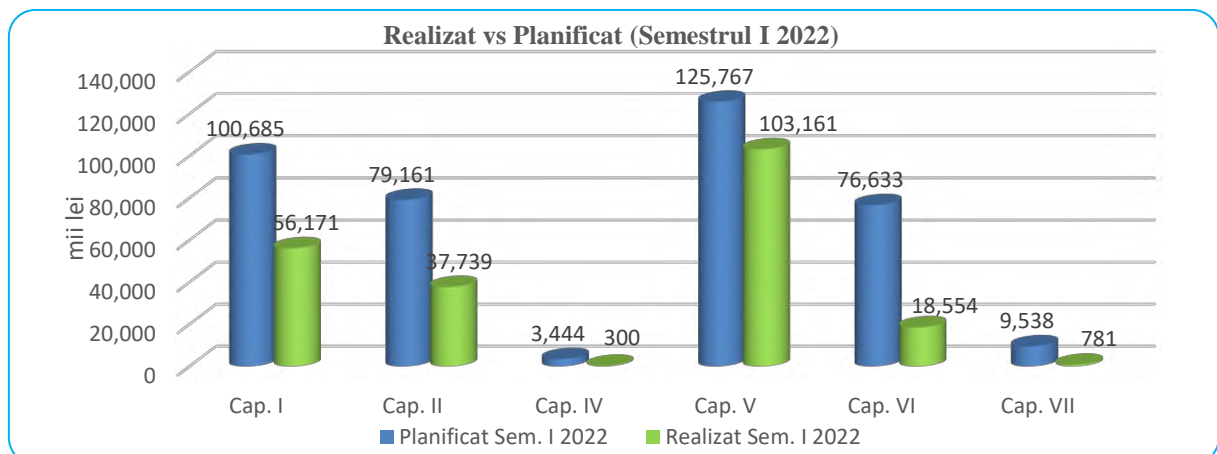
mii lei

Capitol investiții	Semestrul I 2021	Semestrul I 2022	%
1	2	3	4=3/2x100
I. Lucrări de explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaze naturale	61.405	56.171	91,48
II. Lucrări de foraj de exploatare, punere în producție sonde, infrastructură și utilități și producere energie electrică	26.068	37.739	144,77
IV. Lucrări de protecția mediului înconjurător	301	300	99,67
V. Retehnologizarea și modernizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare	108.517	103.161	95,06
VI. Dotări și utilaje independente	17.144	18.554	108,22
VII. Cheltuieli pentru studii și proiecte	3.281	781	23,80
TOTAL	216.716	216.706	99,99

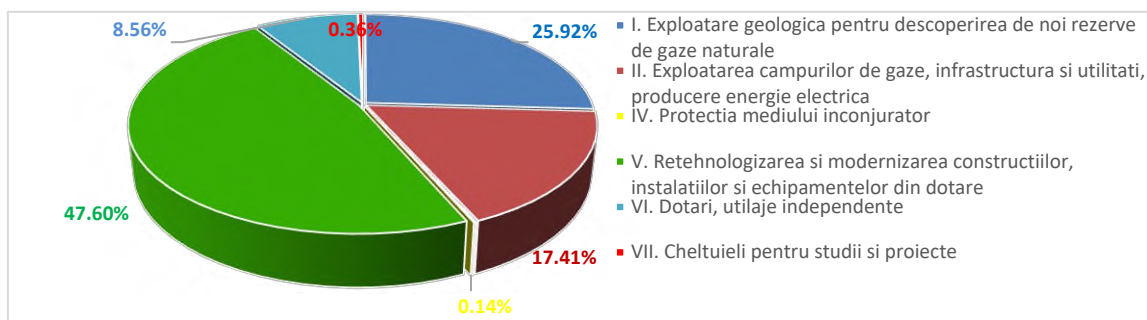
Situația realizărilor pe capitolele Programului de investiții pentru Semestrul I 2022, comparativ cu programul, fără proiectul Neptun Deep, este prezentată în tabelul următor:

mii lei

Capitol investiții	Program	Realizări	%
1	2	3	4=3/2x100
I. Lucrări de explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaze naturale	100.685	56.171	55,79
II. Lucrări de foraj de exploatare, punere în producție sonde, infrastructură și utilități și producere energie electrică	79.161	37.739	47,67
IV. Lucrări de protecția mediului înconjurător	3.444	300	8,71
V. Retehnologizarea și modernizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare	125.767	103.161	82,02
VI. Dotări și utilaje independente	76.633	18.554	24,21
VII. Cheltuieli pentru studii și proiecte	9.538	781	8,19
TOTAL	395.228	216.706	54,83



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	9 sonde	2 sonde finalizate 5 sonde în achiziție execuție lucrări de foraj
2.	Proiectare foraj sonde explorare	23 sonde	22 sonde în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere avize, acorduri, AC)
3.	Foraj sonde exploatare	3 sonde	1 sondă finalizată 8 sonde în proiectare
4.	Infrastructură de suprafață - execuție instalații tehnologice (IT) la sonde rămase pe gaze; conducte colectoare; stații de comprimare; stații de uscare	realizarea a 38 instalații tehnologice pentru punerea în producție a 47 sonde rămase pe gaze; 4 conducte colectoare; 2 stații de uscare gaze	- 9 IT finalizate pentru punerea în producție a 9 sonde; - 7 IT în execuție pentru punerea în producție a 7 sonde; - 19 IT în diverse stadii de pregătire (proiectare, obținere avize, acorduri, AC) pentru punerea în producție a 26 de sonde; - conducta colectoare DN 200 mm-Dn 300 mm, L = 8,2 km, Fulga-Adâncata a fost pusă în funcțiune (tronson județ Prahova); - conducta colectoare DN 400 mm, L = 17 km, Adâncata - SU Coșereni a fost pusă în funcțiune (tronson județ Ialomița); - au fost recepționate lucrările de execuție la obiectivul Stație de uscare gaze Coșereni
5.	Reparații capitalizabile sonde, reechipări și reactivări sonde	cca. 160 sonde, corelat cu programul anual stabilit cu ANRM	s-a intervenit la 106 sonde, lucrări executate în regie proprie de către SIRCOSS
6.	Achiziții echipamente și instalații performante specifice activității de bază	autocisternă pentru transport azot; instalație trifazică de refulare, măsurare și separare gaze 700 bar; agregate de cimentare ACF 700; automăsurătoare parametri sondă; instalații de intervenție 30 TF și 50 TF; autoutilitare;	s-au recepționat: electrocompresoare, semiremorcă, autotractor, autolaborator, geală mecanică, prăjini de foraj IF 2 7/8, tahografe digitale, instalație trifazică de refulare, măsurare și separare gaze de 700 bar,

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
		autotractor; automacarale; autovidanje; buldoexcavator; autobasculantă 6x6; autoplatformă cu braț; buldozer etc.	spectrometru în infraroșu de laborator, habe polstif, pompe de amorsare, echipamente de video-conferință, soluție completă pentru migrarea, upgrade și îmbunătățirea infrastructurii de stocare și protecția datelor a sistemelor Exchange și SharePoint, echipamente de securitate (Firewall), licențe Server Manager
7.	Producția de energie electrică	Continuarea lucrărilor la CTE Iernut	în pregătire procedura de achiziție pentru execuția lucrărilor rămase și finalizarea investiției
8.	Asocieri	<p><u>Lukoil Overseas:</u> - cota Romgaz este, în prezent, 12,2% - realizarea lucrărilor prevăzute în programul minimal de lucrări pentru perioada de evaluare, dar și a unor lucrări suplimentare (evaluarea stabilității găurii de sondă - 1X Lira) necesare pentru adoptarea deciziei de continuare a lucrărilor prin foraj de evaluare în cazul trecerii la etapa a II-a a perioadei de evaluare</p> <p><u>Amromco Energy:</u> - cota Romgaz este de 50% - abandonarea a 8 sonde, conform Programului Anual</p> <p><u>Raffles Energy:</u> - 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</p>	<p>- s-au finalizat lucrările de reprocesare a datelor seismice 3D și a inversiunii - s-a finalizat lucrarea pentru evaluarea stabilității găurilor de sonda în cazul a două traiectorii pentru sonda de conturare - a început actualizarea modelului geomecanic cu datele noi seismice reprocesate</p> <p>au început lucrări de abandonare pentru 4 sonde care aveau acordul ANRM și de demolare grupuri facilități, locații de foraj și drumuri de acces la sondele abandonate</p> <p>în prezent se poartă discuții cu ANRE pentru găsirea unei soluții privind situația în care se află micii producători de energie electrică prin sistemul G2P, eventual pentru completarea ordinului și găsirea unor soluții prin care să poată fi admise generatoarele de puteri mici până în 5 MWh</p>

În perioada analizată au fost puse în funcțiune investiții însumând 242.053 mii lei.

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

- replanificarea plății prevăzute pentru achiziția acțiunilor EMEPRL, planificată pentru luna aprilie, pentru o dată ulterioară perioadei de raportare;

- nerealizarea achiziției de calculatoare, precum și a achiziției Modernizare Infrastructură TI Datacenter (servere) din cauza lipsei avizelor CTE (Comitetul Tehnico-Economic pentru Societatea Informațională);
- întârzieri în elaborarea și predarea documentațiilor tehnice, care duc la întârzierea demarării unor proceduri de achiziție pentru mai multe obiective de investiții;
- demararea cu întârziere (după modificarea legislației aplicabile) a procedurii de achiziție pentru execuția lucrărilor rămase de executat pentru obiectivul “*Dezvoltare CTE Iernut prin construcția unei termocentrale electrice noi Ciclu combinat cu turbine pe gaze*” – având în vedere rezilierea vechiului contract;
- întârzieri în livrarea unor echipamente/utilaje din cauza nefinalizării fabricării acestora în termen;
- decalarea/întârzierea finalizării unor proceduri de achiziție, deoarece au fost modificate/actualizate valorile estimate ale procedurilor de achiziție a unor obiective de investiții, în contextul actualei situații de criză.

Dezvoltarea CTE Iernut

Una din direcțiile strategice principale ale Romgaz, prevăzute în “*Strategia de dezvoltare pentru perioada 2015-2025*”, a fost 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, CO₂) 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 avea ca termen de punere în funcțiune finele anului 2020.

În anul 2021, prin notificarea de reziliere nr.10872/02.04.2021, Romgaz a înțeles să rezilieze Contractul de lucrări nr.13384/31.10.2016 între Romgaz și Asociera formată din DURO FELGUERA S.A. și ROMELECTRO S.A, având în vedere încălcarea constantă a obligațiilor contractuale asumate de către Asociera, aceasta nefinalizând lucrările în termenul stabilit prin Actul Adițional nr.15/26.05.2020 adică 26 decembrie 2020.

În cadrul legal aplicabil, Romgaz a utilizat toate mijloacele de care dispunea pentru a asigura progresul și finalizarea lucrărilor.

Având în vedere intervenția unui nou cadru legal, Romgaz va exploata toate posibilitățile legale pentru finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a noii centrale, inclusiv cu Asociera, decizia având la bază interesul finalizării lucrărilor și contribuția centralei la stabilitatea SEN.

Guvernul României a adoptat Ordonanța de Urgență nr.54 din 21 aprilie 2022, pentru completarea Legii nr.99/2016 privind achizițiile sectoriale, publicată în Monitorul Oficial al României nr.393 din 21 aprilie 2022, care prevede următoarele:

“*Articol unic:*

Legea nr.99/2016 privind achizițiile sectoriale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr.391 din 23 mai 2016, cu modificările și completările ulterioare, se completează după cum urmează:

1. După articolul 117 se introduce un nou articol, articolul 117¹, cu următorul cuprins:

Articolul 117¹

Prin excepție de la prevederile art.117, entitatea contractantă are dreptul de a aplica procedura de negociere fără invitație prealabilă la o procedură concurențială de ofertare pentru atribuirea contractelor sectoriale, având ca obiect execuția restului rămas de executat pentru realizarea și dezvoltarea capacităților de producere energie electrică în situația în care acesta reprezintă mai puțin de 40% din stadiul fizic aferent obiectivului de investiții.

2. La articolul 180, după alineatul (6) se introduce un nou alineat, alineatul (6¹), cu următorul cuprins:

(6¹) În cazul atribuirii unor contracte potrivit dispozițiilor art. 117¹, entitatea contractantă poate decide să nu excludă din cadrul procedurii de atribuire operatorii economici prevăzuți la alin.(1) lit.g.”

Astfel, procedura de achiziție aplicată de Romgaz este *negociere fără invitație prealabilă la o procedură concurențială de ofertare*, în conformitate cu prevederile art.117¹ din Legea 99/2016.

Având în vedere că procedura de achiziție a lucrării menționate mai sus se va efectua atât în conformitate cu procedurile interne Romgaz cât și cu respectarea principiilor prevăzute la art.2 alin.2 din Legea nr.99/2016, și anume: nediscriminarea, tratamentul egal, recunoașterea reciprocă, transparența, proporționalitatea și asumarea răspunderii, conducerea executivă a recomandat, iar Consiliul de Administrație Romgaz a fost de acord cu inițierea operațiunii de achiziție 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 pe gaz” - (Hotărârea CA nr.43/08.07.2022).

Pentru anul 2022, **Filiala DEPOGAZ** are un program de investiții aprobat în valoare de 70.000 mii lei.

În semestrul I al anului 2022, Filiala a avut un program de investiții aprobat în valoare de 20.190 mii lei și a realizat 1.004 mii lei, ceea ce reprezintă un procent de 4,97 % din acesta, astfel:

mii lei			
Nr. crt.	Specificații	Program	Realizări
1.	Exploatarea câmpurilor și depozitelor subterane de gaze, infrastructură și utilități în câmpuri și depozite	9.743	308
2.	Activități pentru înmagazinarea subterană a gazelor naturale	125	122
3.	Ameliorarea și protecția mediului înconjurător	0	0
4.	Modernizarea și re tehnologizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare, a infrastructurii de suprafață, a utilităților	6.420	204
5.	Dotări și utilaje independente	2.216	286
6.	Cheltuieli pentru consultanță, studii și proiecte, soft, licențe și brevete, etc.	1.686	84
*	TOTAL GENERAL	20.190	1.004

Finanțarea investițiilor s-a făcut exclusiv din surse proprii ale Filialei.

Principalele obiective la care s-au înregistrat realizări în Semestrul I 2022 sunt:

- Sistem de supraveghere și securitate
- Despăgubiri și achiziții terenuri
- Foraj sonde Bilciurești – taxe și cheltuieli privind achiziție terenuri și taxe avize
- Sistemizare colectoare Butimanu Bilciurești – Manifold SC Butimanu
- Modernizare turnuri de răcire SC Butimanu
- Calibrator multifuncțional și consolă HART
- Sisteme automate de calibrare traductoare de presiune, manometre
- Calculatoare portabile
- Stație dedurizare SC Bălăceanca

- Trusă aliniere fulii
- Modernizare 12 sonde Sărmășel – Proiect tehnic etapa I
- Documentație pentru certificat de urbanism și notificare mediu pentru “*Creșterea capacității zilnice de extracție în Depozitul Bilciurești*”.

IV. Alte aspecte semnificative

4.1. Prețuri și tarife

Cadrul de reglementare pentru desfășurarea activităților privind **producția**, transportul, **distribuția**, **furnizarea și înmagazinarea gazelor naturale**, modalitățile de organizare și funcționare a sectorului gazelor naturale, de acces pe piață, precum și criteriile și procedurile aplicabile pentru acordarea de autorizații și/sau licențe în sectorul gazelor naturale este stabilit de Legea nr.123/2012⁸.

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

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale

Venitul din activitatea de înmagazinare subterană și tarifele de înmagazinare au fost reglementate începând cu 1 aprilie 2004 când a intrat în vigoare *Decizia ANRGN nr.1078/2003*, decizie care a fost abrogată de *Ordinul ANRE nr.22 din 25 mai 2012* de aprobare a Metodologiei pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale, publicată în MO nr.379 din 6 iunie 2012, fiind înlocuită de *Ordinul ANRE nr.14 din 13 februarie 2019* de aprobare a Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru prestarea serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

Guvernul României, prin Ordonanța de Urgență nr.106/2020 pentru modificarea Legii nr.123/2012, a decis și eliminarea reglementării activității de înmagazinare a gazelor naturale. Astfel, ulterior ciclului de extracție 2020-2021, activitatea de înmagazinare nu mai este o activitate reglementată.

În prezent este în vigoare *Ordinul ANRE nr.21 din 16 martie 2021*, prin care se abrogă *Ordinul ANRE nr.14/2019* privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru prestarea serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale și se stabilesc anumite obligații de raportare, începând cu data de 1 aprilie 2021.

Situația tarifelor de înmagazinare practicate este prezentată în tabelul următor:

Componenta de tarif	U.M.	Tarife (01.04.2020- 31.03.2021)	Tarife (01.04.2021- 31.03.2022)	Tarife (începând cu 01.04.2022)
Componentă volumetrică pentru <i>injecția</i> gazelor naturale	lei/MWh	3,67	2,29	4,50
Componentă fixă pentru <i>rezervarea capacității</i> de înmagazinare	lei/MWh/ciclu de înmagazinare	7,58	9,31	11,44
Componentă volumetrică pentru <i>extracția</i> gazelor naturale	lei/MWh	2,03	1,74	3,48

Comercializarea gazelor naturale

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

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

⁸ Legea nr.123 din 10 iulie 2022 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

Comercializarea gazelor naturale în Semestrul I 2022 a fost influențată într-o anumită măsură, atât din punct de vedere cantitativ cât și a modului de formare a prețurilor, de două reglementări specifice, și anume:

1. GRP (Gas Release Program)

Conform prevederilor art.177 alin.3¹⁶ din Legea nr.123/2012, în perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2022, producătorii de gaze naturale a căror producție anuală realizată în anul anterior depășește 3.000.000 MWh au obligația să oferteze anual vânzarea a 40% din producția de gaze naturale, cu livrare în perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2022, în mod transparent, public și nediscriminatoriu, pe piețele centralizate în conformitate cu reglementările emise de ANRE.

Prețurile din ofertele inițiatore prin care se ofertează cantitățile de gaze din GRP, trebuie să fie, conform prevederilor Ordinului ANRE nr.143/2020⁹, “mai mici cu cel puțin 5% față de prețurile medii ponderate pentru produsele oferite”.

Cantitățile de gaze naturale reprezentând obligația Romgaz de ofertare conform GRP, sunt prezentate în tabelul de mai jos (MWh):

	2020	2021	2022
Obligație de ofertare	12.434.563	17.537.059	19.704.757

Prin art.19 din OUG nr.27/2022¹⁰, în perioada 1 aprilie 2022-31 decembrie 2022, GRP a fost suspendat.

În Semestrul I 2022, cantitatea de gaze naturale livrată de Romgaz în cadrul GRP a fost de 7.781,1 GWh, fiind cu 23,22% mai mică decât cantitatea livrată în perioada similară a anului anterior, când a fost livrată o cantitate de 10.134,0 GWh.

2. OUG nr.27/2022

2.1 Furnizarea de gaze naturale la preț reglementat

În baza acestei reglementări, OTS – Operatorul de Transport și Sistem (SNTGN Transgaz SA), pe baza informațiilor transmise de producătorii de gaze naturale și de furnizorii clienților casnici (FCC), furnizorii producătorilor de energie termică (FPET) și respectiv direct de către producătorii de energie termică (PET), a determinat și transmis fiecărui producător cantitățile de gaze naturale reprezentând obligație de contractare pentru perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, la prețuri reglementate, respectiv la 150 lei/MWh pentru FCC și la 250 lei/MWh pentru FPET și PET direct.

Cantitățile de gaze naturale stabilite de OTS ca obligație de livrare în sarcina Romgaz sunt prezentate în tabelul de mai jos (TWh):

	2022								2023			Total
	mai	iun	iul	aug	sep	oct	nov	dec	ian	feb	mar	
FCC	0,52	0,47	1,01	1,06	1,23	3,64	2,99	3,13	3,28	2,93	3,27	23,54
FPET și PET	0,06	0,06	0,12	0,13	0,15	0,45	0,83	0,87	0,91	0,81	0,91	3,30
Total	0,58	0,53	1,13	1,19	1,38	4,09	3,82	4,00	4,19	3,74	4,18	28,84

În Semestrul I 2022, mai precis în lunile mai și iunie, Romgaz a livrat în baza OUG nr.27/2022 cantitatea de 1.100.946 MWh, din care 987.968 MWh către FCC și 112.978 MWh către FPET și PET.

⁹ Ordinul nr.143 din 17 iulie 2020 privind obligația de a oferta gaze naturale pe piețele centralizate a producătorilor de gaze naturale a căror producție anuală realizată în anul anterior depășește 3.000.000.MWh.

¹⁰ Ordonanța de Urgență nr.27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze natural în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei.

2.2 Furnizarea de gaze naturale la preț plafonat

Conform prevederilor art.1 alin.(2), “pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, prețul final facturat de către furnizorii de gaze naturale este:

- a) maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici;
- b) maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncasnici al căror consum anual de gaze naturale realizat în anul 2021 la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum și în cazul producătorilor de energie termică”.

Cantitatea de gaze naturale care a fost facturată la preț plafonat, de la apariția OUG nr.27/2022 și până la finele lunii iunie 2022, este de doar 672,56 MWh.

Cantitatea de gaze naturale comercializată în Semestrul I 2022 a fost de 26.024,7 GWh, fiind cu 2.469,4 GWh mai mică decât cantitatea comercializată în Semestrul I 2021 și cu 711,3 GWh, respectiv 2,7%, mai mică decât cantitatea programată a fi comercializată.

Din cantitatea comercializată în Semestrul I 2022, 7.781,1 GWh (cca.30%) reprezintă gaze din GRP, iar 8.266,2 GWh (cca.32%) reprezintă gaze livrate la S Electrocentrale București SA și S Electrocentrale Constanța SA (ELCEN-uri).

Comercializarea unei cantități de gaze naturale mai mici cu 711,3 GWh decât cea programată este cauzată de următoarele:

- consumul de către ELCEN-uri a unor cantități de gaze naturale mai mici cu 8,9% (-811.241 MWh) decât cele contractate.

ELCEN București și ELCEN Constanța au fost declarați de către instanțele de judecată clienți captivi ai Romgaz și, ca urmare, „Romgaz are obligația de a nu schimba, refuza ori întrerupe temporar furnizarea gazelor naturale” către aceștia.

Ca urmare a stării de captivitate, coroborat cu flexibilitatea semnificativă a cantităților contractuale de care beneficiază aceștia, Romgaz a ținut la dispoziția ELCEN cantitățile reprezentând flexibilitatea iar acestea, de cele mai multe ori nu le-au consumat, ceea ce a avut un impact semnificativ asupra cantităților de gaze naturale comercializate;

- tranzacționarea (comercializarea), începând cu ultima parte a anului 2021, a unor cantități din GRP mai mici cu 14,92% (-1.366.099 MWh) decât cantitățile oferite, cu livrare în lunile ianuarie-iunie, din cauza creșterii accelerate a prețurilor gazelor naturale. Cantitățile de gaze naturale au fost oferite, au fost introduse ordine de vânzare, în volumele prevăzute de ANRE dar, din cauza prețurilor considerate ridicate de către ofertanți, acestea nu au fost comercializate.

Cantitatea de gaze naturale deținută de Romgaz în depozitele de înmagazinare subterană la data de la 30 iunie 2022 este de 3.050.450,5 MWh.

În tabelul următor sunt prezentate prețurile medii de furnizare a gazelor naturale în perioada 2020 – iunie 2022:

Specificații	U.M.	2020	2021	SI 2022
1	2	3	4	5
Preț mediu furnizare gaze din producția internă ¹¹	lei/1000 mc	751,3	1.019,66	2.697,28
	lei/MWh	73,3	96,66	256,14

¹¹ inclusiv gazele marfă și fără costul serviciilor de depozitare.

Distribuția gazelor naturale

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

- ↳ Ordinul nr.56/2020 privind stabilirea tarifului unitar aferent activității de furnizare reglementată pentru perioada 1 ianuarie-30 iunie 2020 și pentru aprobarea prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, pentru Societatea Națională de Gaze Naturale “ROMGAZ” – S.A (începând cu data de 1 ianuarie 2020);
- ↳ Ordinul nr.122/2020 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 2020);
- ↳ Ordinul 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 iulie 2021);
- ↳ Ordinul nr.57/2022 pentru modificarea Ordinului președintelui ANRE 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).

Prețurile și tarifele practicate sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Specificații	01.01.'20- 30.06.2020	01.07.'20- 30.06.2021	01.07.'21- 31.03.2022	01.04.'22- prezent
Tarife de distribuție (lei/MWh):				
*C1 cu consum până la 280 MWh	52,87	52,52	48,19	49,31
*C2 cu consum anual între 280 și 2.800 MWh	0,00	46,17	42,37	43,35
*C3 cu consum anual între 2.800 și 28.000 MWh	50,00	41,29	37,91	38,79
Prețuri finale reglementate (lei/MWh):				
*C1 cu consum până la 280 MWh	122,71			

4.2. Litigii

Situația sintetică a litigiilor în care este implicată societatea la data de 30 iunie 2022 se prezintă astfel:

- ☞ numărul total de litigii înregistrate în evidențele societății este de 205 cauze în curs de soluționare, din care circa:
 - ☒ 97 de cauze în care Romgaz este reclamantă;
 - ☒ 102 de cauze în care Romgaz este pârâtă;
 - ☒ 6 cauze în care Romgaz este parte civilă/vătămată;
 - ☒ 1 cauză terț poprit;
- ☞ valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care societatea are calitatea de reclamantă este de 1.916.238.841,91 lei;
- ☞ valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care societatea este pârâtă este de 224.003.840,11 lei;
- ☞ valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care Romgaz este parte civilă este de 283.188.565,55 lei;
- ☞ valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care Romgaz este terț poprit este de 3.895.186,86 lei.

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

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

Alin.(1) prevede următoarele:

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

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

Alin.(3): *“Consiliul de administrație [...] informează acționarii, în cadrul primei adunări generale a acționarilor ce urmează încheierii actului juridic, asupra oricărei tranzacții încheiate de întreprinderea publică cu:*

- a) persoanele prevăzute la alin.(1) și (2), dacă valoarea tranzacției este sub nivelul stabilit la alin.(1);*
- b) o altă întreprindere publică ori cu autoritatea publică tutelară, dacă tranzacția are o valoare, individual sau într-o serie de tranzacții, de cel puțin echivalentul în lei a 100.000 euro”*.

Tranzacțiile încheiate conform art.52 din OUG nr.109/2011 se regăsesc postate pe website-ul Romgaz la adresa www.romgaz.ro → Investitori → Rapoarte interimare → 2022.

4.4. Principalele riscuri și incertitudini aferente Semestrului II 2022

Riscuri operaționale:

- ☞ nerealizarea în totalitate a programului de producție gaze naturale (realizarea parțială) sub acțiunea unor factori care diminuează capacitatea de producție, cum ar fi:
 - presiuni ridicate în Sistemul Național de Transport (SNT), care influențează în mod negativ performanțele în exploatare a capacităților de producție;
 - defecte majore survenite în funcționarea stațiilor de uscare, stațiilor de comprimare, conductelor colectoare;
- ☞ nerespectarea graficului de execuție a lucrărilor aferente punerii în funcțiune a capacităților noi de producție (instalații tehnologice, conducte colectoare);
- ☞ neefectuarea la timp și în parametrii programați a lucrărilor de mentenanță (la stații de uscare, stații de comprimare, conducte);
- ☞ creșterea costurilor de producție ca urmare a reglementărilor locale și naționale;
- ☞ 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);
- ☞ 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);
- ☞ nerespectarea aplicării cerințelor legale de mediu în desfășurarea principalelor lucrări la nivelul societății (foraj sonde, exploatare sonde, lucrări de mentenanță etc.).

Riscuri în activitatea de investiții:

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

4.5. Auditul public intern

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

În perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2022, corespunzător Planului de activitate revizuit, activitatea de audit public intern poate fi sintetizată astfel:

- au fost **finalizate** următoarele misiuni de audit:
 - „Evaluarea activității de extracție și inginerie de zăcământ derulată în cadrul sucursalelor de producție Mediaș și Târgu Mureș”;
 - „Evaluarea modului de realizare a activităților de mentenanță a conductelor de nivel 3 - Reparații curente și de nivel 4 - Reparații capitale”;
 - „Evaluarea modului de utilizare a resurselor financiare acordate Clubului Sportiv Gaz Metan Mediaș, în baza contractelor de sponsorizare încheiate cu S.N.G.N Romgaz S.A. în cursul anului 2021” și
- au fost **inițiate** următoarele misiuni de audit planificate:

- „Analiza modului de fundamentare a achizițiilor și de derulare a procedurilor de achiziții sectoriale de produse/servicii/lucrări – precum și modul de urmărire a contractelor încheiate în cadrul sucursalelor”;
- „Evaluarea modului de determinare a impozitelor și taxelor datorate de S.N.G.N Romgaz S.A. (impozit pe profit, impozit pe venitul suplimentar și TVA)”;
- „Evaluarea conformității activității juridice cu prevederile procedurale aplicabile”.

Rapoartele de audit elaborate pe baza verificărilor realizate, avizate de către Directorul General au fost înaintate spre informare Comitetului de Audit.

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 de audit public intern.

Activitatea de audit intern a contribuit la adăugarea de plus valoare în cadrul companiei, prin recomandările formulate cu ocazia misiunilor realizate. Calitatea rapoartelor de audit intern constituie unul dintre obiectivele principale ale activității de audit intern din cadrul Romgaz, acestea constituind esența muncii de audit intern, reflectând capacitatea profesională a auditorilor interni.

Pe parcursul semestrului I al anului 2022, structura de audit public intern nu a avut cazuri de recomandări formulate prin rapoartele de audit neînsușite de Directorul General și nu s-a confruntat cu situații de natura constrângerilor/probleme deosebite.

4.6. Relația cu investitorii

Romgaz, fiind o societate listată pe BVB și LSE (prin GDR-uri), a realizat următoarele activități pentru îndeplinirea cerințelor de informare și transparență asupra activității societății:

- ↳ organizarea de conferințe telefonice periodice cu investitorii și analiștii financiari pentru discutarea rezultatelor economico-financiare raportate (conform calendarului de comunicare financiară aprobat de conducerea societății);
- ↳ participarea la conferințe organizate de brokeri/instituții financiare locale și internaționale (sub formă de întâlniri 1x1 cu investitorii);
- ↳ participarea la întâlniri/discuții telefonice la solicitarea analiștilor financiari/ investitorilor;
- ↳ realizarea de materiale de prezentare a societății - ca suport de discuții în întâlnirile cu investitorii, precum și de rapoarte cu date operaționale preliminare – pentru publicarea pe BVB;
- ↳ furnizarea de răspunsuri prompte la solicitările de informații formulate de analiști/investitori – ca activitate permanentă;
- ↳ participarea la alte evenimente dedicate pieței de capital.

În Semestrul I 2022, pentru informarea transparentă a investitorilor, Romgaz a participat la evenimente și a derulat anumite activități specifice, astfel:

- în *Trimestrul I 2022*:
 - 1 teleconferință organizată de Romgaz cu analiștii financiari și investitorii pentru discutarea rezultatelor economico-financiare preliminare raportate pentru Trimestrul 4/ întreg anul 2021 – în data de 28 februarie 2022;
 - 1 conferință internațională virtuală – organizată sub formă de întâlniri online 1x1 cu investitori financiari instituționali: “Romania Investor Days” – organizator Wood&Company, în data de 3 martie 2022;

- furnizarea de răspunsuri prompte – atât pe telefon, cât și pe email – la solicitările de informații adresate de analiști financiari și de reprezentanți ai investitorilor (informații publice legislative, operaționale, financiare);
- în *Trimestrul 2 2022*:
 - 1 teleconferință organizată de Romgaz cu analiștii financiari și investitorii pentru discutarea rezultatelor economico-financiare raportate de Grupul Romgaz pentru Trimestrul 1 2022 – în data de 16 mai 2022;
 - participarea la 2 întâlniri cu investitori financiari instituționali;
 - acordarea de răspunsuri la solicitările de informații formulate de analiști financiari și investitori.

4.7. Sponsorizări

Activitățile desfășurate de Romgaz în domeniul responsabilității sociale sunt realizate în mod voluntar, dincolo de responsabilitățile ce revin din perspectiva legală, compania fiind conștientă de rolul pe care îl joacă în societate.

Responsabilitatea socială reprezintă pentru Romgaz o cultură de afaceri care include etica de afaceri, drepturile clienților, echitatea economică și socială, tehnologii care nu dăunează mediului ambient, tratarea justă a forței de muncă, relații transparente cu autoritățile publice, integritate morală și investiții în comunitate.

De asemenea, Romgaz susține dezvoltarea sustenabilă a societății și comunității, prin susținerea financiară/sponsorizare a unor acțiuni și inițiative din următoarele domenii principale: educație, social, sport, sănătate, mediu înconjurător, dovedind astfel o atitudine pro activă în domeniul responsabilității sociale și sporind gradul de conștientizare a părților implicate cu privire la importanța și beneficiile aplicării responsabilității sociale.

În Semestrul I 2022, Romgaz a efectuat sponsorizări în valoare de 10.980.437 lei, repartizate pe domenii astfel:

- 5.084.228 lei pentru sănătate (categoria a) din OUG nr.2/2015);
- 5.476.209 lei pentru educație, social și sport (categoria b) din OUG nr.2/2015);
- 420.000 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 2022, comparativ cu 31 decembrie 2021:

INDICATOR	31 decembrie 2021 (mii lei)	30 iunie 2022 (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale	5.240.697	5.080.823	-3,05
Alte imobilizări necorporale	16.133	15.457	-4,19
Investiții în asociați	26.187	26.431	0,93
Creanțe privind impozitul amânat	269.645	192.189	-28,73
Alte investiții financiare	5.616	5.616	0,00
Active privind drepturile de utilizare	7.128	7.061	-0,94
Total active imobilizate	5.565.406	5.327.577	-4,27
Active circulante			
Stocuri	305.241	264.429	-13,37
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.352.345	1.539.604	13,85
Costul obținerii de contracte cu clienții	483	172	-64,39
Alte active financiare	417.923	1.440.282	244,63
Alte active	67.962	570.669	739,69
Creanțe privind impozitul pe profit curent	3.201	1.231	-61,54
Numerar și echivalent de numerar	3.580.412	5.724.554	59,89
Total active circulante	5.727.567	9.540.941	66,58
TOTAL ACTIVE	11.292.973	14.868.518	31,66
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capital și rezerve			
Capital social	385.422	385.422	0,00
Rezerve	2.998.975	3.539.202	18,01
Rezultatul reportat	5.596.756	5.351.622	-4,38
Total capital și rezerve	8.981.153	9.276.246	3,29
Datorii pe termen lung			
Provizioane pensii	156.420	131.955	-15,64
Venituri în avans	230.438	230.428	0,00
Împrumuturi bancare	-	1.285.804	n/a
Provizioane	412.846	224.705	-45,57
Datorii de leasing	7.211	7.028	-2,54
Total datorii termen lung	806.915	1.879.920	132,98
Datorii pe termen scurt			
Datorii comerciale și alte datorii	71.317	88.488	24,08
Datorii privind contractele cu clienții	204.384	352.491	72,47
Datorii cu impozitul pe profit curent	52.299	126.162	141,23
Venituri în avans	49	10	-79,59
Împrumuturi bancare	-	321.451	n/a
Datorii de leasing	810	870	7,41
Provizioane	237.144	184.875	-22,04
Alte datorii	938.902	2.638.005	180,97
Total datorii pe termen scurt	1.504.905	3.712.352	146,68
Total datorii	2.311.820	5.592.272	141,90
TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII	11.292.973	14.868.518	31,66

ACTIVE IMOBILIZATE

Totalul activelor imobilizate a înregistrat o scădere de 4,27%, adică cu 237,83 milioane lei, de la 5.565,41 milioane lei la 31 decembrie 2021 la 5.327,58 milioane lei la 30 iunie 2022. Diminuarea este cauzată de:

- reducerea provizionului de dezafectare, ca urmare a creșterii ratei de actualizare utilizate în calcul (efectul asupra valorii sondelor din diminuarea provizionului de dezafectare este o scădere de 130,66 milioane lei);
- scăderea creanțelor privind impozitul amânat, generată de trecerea pe costuri a unor creanțe de la clienți în insolvență ce nu mai pot fi recuperate și de la clienți în faliment.

ACTIVE CIRCULANTE

Activele circulante au crescut cu 66,58% (3.813,37 milioane lei) la data de 30 iunie 2022. Cele mai mari influențe sunt prezentate mai jos.

Creanțe comerciale și alte creanțe

Creanțele comerciale au crescut față de 31 decembrie 2021 cu 13,85%, în principal ca urmare a unor prețuri mai ridicate în 2022 față de cele practicate la finalul anului 2021.

Numerar și echivalente de numerar. Alte active financiare

Numerarul, echivalentele de numerar și alte active financiare (depozite la bănci și titluri de stat achiziționate) au fost la 30 iunie 2022 în sumă de 7.164,8 milioane lei, față de 3.998,34 milioane lei la finalul anului 2021 (+3.166,5 milioane lei). O parte din majorare a fost generată de numerarul obținut prin împrumutul contractat pentru achiziția acțiunilor ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited.

Din suma de 7.164,8 milioane lei în sold la 30 iunie 2022, aproximativ 6,1 miliarde lei vor fi folosiți pentru plata dividendelor către acționari și pentru plata diferenței de preț pentru achiziția ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited.

Alte active

Alte active au crescut cu 739,69% (502,71 milioane lei) față de 31 decembrie 2021, ca urmare a plății în cursul T2 2022 a avansului pentru achiziția ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited. Suma plătită nu a fost înregistrată ca investiție financiară, având în vedere că la 30 iunie 2022 nu fuseseră îndeplinite condițiile suspensive incluse în contractul de achiziție a acțiunilor.

CAPITALURI ȘI REZERVE

Capitalurile proprii ale Grupului au crescut cu 3,29% datorită profitului realizat în primul semestru al anului 2022.

DATORII PE TERMEN LUNG

Datoriile pe termen lung la 30 iunie 2022 au înregistrat o creștere de 132,98% față de 31 decembrie 2021, ca urmare a contractării împrumutului pentru plata achiziției ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited. Suma împrumutată în acest scop este de 325 milioane euro, rambursabilă trimestrial pe o perioadă de 5 ani.

Provizioanele pentru pensii au scăzut cu 24,47 milioane lei, ca urmare a creșterii ratei de actualizare utilizate în calculul provizionului. Rata de actualizare se bazează pe rata dobânzii titlurilor de stat pe termen lung.

Provizioanele înregistrate la 30 iunie 2022 (inclusiv cele pe termen scurt) au scăzut față de 31 decembrie 2021 cu 240,41 milioane lei în principal ca urmare a:

- diminuării nete a provizionului de dezafectare cu 189,30 milioane lei. Scăderea se datorează creșterii ratei de actualizare utilizate în calculul provizionului;
- diminuării nete a provizionului pentru certificate de emisii de gaze cu efect de seră cu 28,47 milioane lei, ca urmare a unui preț al certificatelor achiziționate în anul 2022 mai mic decât cel estimat la 31 decembrie 2021.

DATORII PE TERMEN SCURT

Datoriile pe termen scurt au înregistrat o creștere de 146,68%, de la 1.504,91 milioane lei, cât se înregistrau la 31 decembrie 2021, la 3.712,35 milioane lei, sumă înregistrată la 30 iunie 2022. În continuare sunt prezentate principalele influențe.

Datorii privind contractele cu clienții

Aceste datorii reprezintă avansuri încasate de la clienți pentru livrările din luna următoare. Creșterea datoriilor la 352,49 milioane lei la 30 iunie 2022, de la 204,38 milioane lei cât se înregistrau la 31 decembrie 2021, se datorează creșterii prețului de vânzare a gazelor naturale aferente contractelor semnate în Semestrul I 2022 față de nivelul prețurilor contractelor în vigoare la 31 decembrie 2021.

Datorii cu impozitul pe profit curent

Datoria cu impozitul pe profit la 31 decembrie 2021 se referă la T4 2021, iar datoria cu impozitul pe profit la 30 iunie 2022 se referă la T2 2022, având în vedere că impozitul pe profit se plătește trimestrial. În T4 2021 nivelul veniturilor neimpozabile ale Romgaz a fost cu 255,78% mai mare decât cel înregistrat în T2 2022 (în T4 2021 câștigul net din deprecierea creanțelor a fost de 323,12 milioane lei, față de doar 26,46 milioane lei în T2 2022). De asemenea, în T4 2021 Romgaz a beneficiat de facilitățile fiscale introduse prin Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 153/2020, care nu sunt aplicabile la nivelul T2 2022. Astfel, datoria cu impozitul pe profit la T4 2021 a fost semnificativ mai mică decât cea aferentă T2 2022, deși profitul brut în T2 2022 este cu aproximativ 11% mai mare față de T4 2021.

Alte datorii

Alte datorii pe termen scurt au crescut cu 180,97% (+1.699,10 mil.lei) comparativ cu sfârșitul anului 2021, în principal datorită înregistrării:

- dividendelor de plată datorate acționarilor (acestea au fost plătite în luna iulie 2022);
- unui impozit pe veniturile suplimentare pentru gaze naturale mai mare cu 52,46% (+190,96 milioane lei);
- unui impozit pe veniturile suplimentare pentru energie electrică, valoarea aferentă lunii iunie 2022 fiind de 51,86 milioane lei. Acest impozit a fost introdus în T2 2022;
- unei datorii cu redevențele mai mari cu 54,08 milioane lei (+13,51%).

5.2. Situația interimară a rezultatului global consolidat

Sinteza contului de profit și pierdere al Grupului pentru perioada 1 ianuarie-30 iunie 2022, comparativ cu perioada similară a anului 2021, se prezintă astfel:

Descriere	SI 2021 (mii lei)	SI 2022 (mii lei)	Variație (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=3-2	5=4/2x100
Cifra de afaceri	2.250.031	7.496.049	5.246.018	233,15
Costul mărfurilor vândute	(83.474)	(32.354)	(51.120)	-61,24
Venituri din investiții	26.563	94.076	67.513	254,16
Alte câștiguri sau pierderi	27.878	(2.363)	n/a	n/a
Câștiguri/(Pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	26.462	21.057	(5.405)	-20,43
Variația stocurilor	(40.547)	(20.418)	(20.129)	-49,64
Materii prime și consumabile	(35.885)	(57.887)	22.002	61,31
Amortizare și depreciere	(310.290)	(219.489)	(90.801)	-29,26
Cheltuieli cu personalul	(360.717)	(368.275)	7.558	2,10
Cheltuieli financiare	(8.289)	(18.546)	10.257	123,74
Cheltuieli de explorare	(693)	(32.432)	31.739	4.579,94

Descriere	SI 2021 (mii lei)	SI 2022 (mii lei)	Variație (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=3-2	5=4/2x100
Cota parte din rezultatul asociațiilor	(809)	244	n/a	n/a
Alte cheltuieli	(609.965)	(4.834.977)	4.225.012	692,66
Alte venituri	21.669	32.598	10.929	50,44
Profit înainte de impozitare	901.934	2.057.283	1.155.349	128,10
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(140.333)	(331.338)	191.005	136,11
Profitul net	761.601	1.725.945	964.344	126,62

Cifra de afaceri

În semestrul încheiat la 30 iunie 2022, cifra de afaceri a Grupului a înregistrat o creștere de 233,15% (+5.246,02 milioane lei) față de perioada similară a anului anterior.

Creșterea cifrei de afaceri provine din:

- majorarea cu 239,98% (+4.717,31 milioane lei) a veniturilor consolidate din vânzarea gazelor naturale. Cantitatea livrată în SI 2022 a fost mai mică decât cea livrată în SI 2021 cu 6,29%;
- creșterea cu 1.066,22% (+455,83 milioane lei) a veniturilor din vânzarea de energie electrică.

Veniturile consolidate din servicii de înmagazinare au crescut cu 46,24% în SI 2022 față de SI 2021 (+56,83 milioane lei). Facem mențiunea că veniturile consolidate din înmagazinare includ veniturile din servicii facturate de Romgaz aferente gazelor din depozit vândute; veniturile neconsolidate din înmagazinare au crescut cu 22,69% față de anul 2021 (+32,96 milioane lei).

Costul mărfurilor vândute

Costul mărfurilor vândute a scăzut cu 61,24% față de aceeași perioadă a anului 2021, în principal ca urmare a scăderii cantității de gaze achiziționate în vederea revânzării.

Câștiguri nete din deprecierea creanțelor

Grupul calculează deprecierea creanțelor comerciale în funcție de riscul de neîncasare a acestora. Astfel, pentru clienții în procedură de faliment Grupul înregistrează pierderi din depreciere la nivelul întregii sume neîncasate; aceeași politică este aplicată în cazul creanțelor vechi.

În perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2022, Grupul a înregistrat un câștig net din deprecierea creanțelor de 21,1 milioane lei ca urmare a încasării unor creanțe de la clienți aflați în faliment, respectiv, a unor creanțe vechi.

Variația stocurilor

Variația negativă a stocurilor este generată de faptul că, în primul semestru al anului 2022 Romgaz a injectat mai puține gaze în depozite decât a extras. Scăderea variației negative a stocurilor în SI 2022 față de SI 2021 se datorează unei cantități de gaze extrase mai mici cu 46,42% față de cea extrasă în aceeași perioadă a anului 2021.

Materii prime și consumabile

În SI 2022, cheltuielile cu materii prime și materiale consumabile au crescut cu 61,31% față de SI 2021, în principal ca urmare a majorării costurilor cu consumul tehnologic.

Amortizare și depreciere

Cheltuielile cu amortizarea au scăzut cu 16,94% față de SI 2021 ca urmare a amortizării complete a anumitor active în perioadele anterioare și a unui nivel redus al investițiilor în

perioada recentă. De asemenea, a scăzut cheltuiala netă cu deprecierea activelor imobilizate cu 73,09%.

Cheltuieli financiare

Creșterea în SI 2022 a cheltuielilor financiare cu 123,74% a fost generată de creșterea ratei de actualizare utilizate în calculul provizionului de dezafectare înregistrat pentru sonde.

Cheltuieli de explorare

Cheltuielile de explorare înregistrate în Semestrul I 2022, în valoare de 32,43 milioane lei, sunt în creștere cu 4.579,94% față de aceeași perioadă a anului trecut.

Prin Hotărârea de Guvern nr.1011 din 22 septembrie 2021, a fost aprobat Actul adițional nr. 6 la Acordul de concesiune încheiat între ANRM și Romgaz prin care, perioada de explorare a opt perimetre petroliere a fost prelungită până în octombrie 2027. Prin acest act adițional, Romgaz s-a obligat la îndeplinirea unui anumit program minimal de seismică 3D, ceea ce a generat creșterea acestor cheltuieli de explorare.

Alte cheltuieli

Alte cheltuieli au înregistrat o creștere cu 692,66% față de primul semestru al anului 2021. Creșterea de 4.225,01 milioane lei este cauzată în principal de majorarea cheltuielilor cu impozitul pe veniturile suplimentare și a cheltuielilor cu redevența. Cheltuielile cu redevența au crescut cu 734,01 milioane lei (+400,86%) față de SI 2021, iar impozitul pe veniturile suplimentare din vânzarea gazelor și a energiei electrice a crescut în SI 2022 cu 3.457,16 milioane lei (+1.624,10%) comparativ cu SI 2021. În 2022 a fost introdus un impozit pe veniturile suplimentare din vânzarea de energie electrică; valoarea acestuia în SI 2022 a fost de 62,84 milioane lei.

În continuare, prezentăm situația comparativă consolidată a rezultatului global consolidat interimar pe segmente pentru perioada ianuarie-iunie 2022, respectiv ianuarie-iunie 2021.

În 2022, Romgaz a modificat modul de decontare a livrărilor de gaze și energie electrică între segmente. Astfel, până în anul 2021, inclusiv, decontarea acestor livrări avea loc la cost de producție. În 2022, decontarea se face la preț de piață. Modificarea a fost generată de nevoia de a avea o imagine mai bună a eficienței activităților derulate. Drept urmare a acestei modificări, valorile aferente SI 2021 au fost retratate pentru a asigura comparabilitatea cu perioada curentă.

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
<i>Cifra de afaceri</i>						
*Semestrul I 2022	13.873.841	178.277	621.382	205.594	(7.383.045)	7.496.049
*Semestrul I 2021	2.135.382	145.291	86.575	194.878	(312.095)	2.250.031
<i>Costul mărfurilor vândute</i>						
*Semestrul I 2022	(6.601.281)	(1)	(27.644)	(488)	6.597.060	(32.354)
*Semestrul I 2021	(64.398)	(1)	(18.846)	(229)	-	(83.474)
<i>Venituri din investiții</i>						
*Semestrul I 2022	181	511	13	106.966	(13.595)	94.076
*Semestrul I 2021	59	355	3	54.225	(28.079)	26.563
<i>Alte câștiguri sau pierderi</i>						
*Semestrul I 2022	261.126	(1.794)	(14)	(263.474)	1.793	(2.363)
*Semestrul I 2021	(1.396)	(6)	(8)	29.288	-	27.878
<i>Pierderi nete din deprecierea creanțelor comerciale</i>						
*Semestrul I 2022	25.968	-	(501)	(4.410)	-	21.057
*Semestrul I 2021	38.948	-	(12.434)	(52)	-	26.462
<i>Variația stocurilor</i>						

Descriere	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Ajustări de consolidare	TOTAL
1	2	3	4	5	6	7
*Semestrul I 2022	(21.009)	-	46	545	-	(20.418)
*Semestrul I 2021	(41.037)	-	44	446	-	(40.547)
<i>Materii prime și consumabile</i>						
*Semestrul I 2022	(39.118)	(20.126)	(421.719)	(9.508)	432.584	(57.887)
*Semestrul I 2021	(21.172)	(11.370)	(1.090)	(6.827)	4.574	(35.885)
<i>Amortizare și depreciere</i>						
*Semestrul I 2022	(165.212)	(6.170)	(5.393)	(13.034)	(29.680)	(219.489)
*Semestrul I 2021	(258.766)	(4.109)	(4.116)	(12.310)	(30.989)	(310.290)
<i>Cheltuieli cu personalul</i>						
*Semestrul I 2022	(214.251)	(33.472)	(21.107)	(99.445)	-	(368.275)
*Semestrul I 2021	(215.740)	(34.303)	(22.185)	(88.489)	-	(360.717)
<i>Cheltuieli financiare</i>						
*Semestrul I 2022	(16.711)	(1.588)	-	(260)	13	(18.546)
*Semestrul I 2021	(7.339)	(693)	-	(271)	14	(8.289)
<i>Cheltuieli de explorare</i>						
*Semestrul I 2022	(32.432)	-	-	-	-	(32.432)
*Semestrul I 2021	(693)	-	-	-	-	(693)
<i>Cota parte din rezultatul asociațiilor</i>						
*Semestrul I 2022	-	-	-	244	-	244
*Semestrul I 2021	-	-	-	(809)	-	(809)
<i>Alte cheltuieli</i>						
*Semestrul I 2022	(4.840.875)	(86.937)	(214.363)	(46.408)	353.606	(4.834.977)
*Semestrul I 2021	(686.672)	(70.157)	(145.066)	(15.822)	307.752	(609.965)
<i>Alte venituri</i>						
*Semestrul I 2022	27.733	3	88	4.979	(205)	32.598
*Semestrul I 2021	8.774	266	12.136	724	(231)	21.669
<i>Profit înainte de impozitare</i>						
*Semestrul I 2022	2.257.960	28.703	(69.212)	(118.699)	(41.469)	2.057.283
*Semestrul I 2021	885.950	25.273	(104.987)	154.752	(59.054)	901.934
<i>Cheltuiala cu impozitul pe profit</i>						
*Semestrul I 2022	-	(5.129)	-	(326.209)	-	(331.338)
*Semestrul I 2021	-	(4.190)	-	(136.143)	-	(140.333)
<i>Profitul perioadei</i>						
*Semestrul I 2022	2.257.960	23.574	(69.212)	(444.908)	(41.469)	1.725.945
*Semestrul I 2021	885.950	21.083	(104.987)	18.609	(59.054)	761.601

5.3. Situația fluxurilor de trezorerie consolidate

Fluxurile de trezorerie consolidate înregistrate în perioada ianuarie-iunie 2022, comparativ cu perioada similară a anului 2021, se prezintă astfel:

INDICATOR	Sem. I 2021 (mii lei)	Sem. I 2022 (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Fluxuri de numerar din activități operaționale			
Profitul net aferent perioadei	761.601	1.725.945	126,62
<i>Ajustări pentru:</i>			
Cheltuieli cu impozitul pe profit	140.333	331.338	136,11
Asociați	809	(244)	n/a
Cheltuieli cu dobânzile	274	261	-4,74
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	8.015	18.285	128,13
Venituri cu dobânzile	(26.563)	(94.076)	254,16
(Căștiguri)/Pierderi din cedarea activelor imobilizate	(383)	(94)	-75,46

INDICATOR	Sem. I 2021 (mii lei)	Sem. I 2022 (mii lei)	Variație (%)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Variația provizionului cu dezafectarea recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului	(1.530)	(63.078)	4.022,75
Variația altor provizioane	(86.282)	(35.397)	-58,98
Cheltuieli cu deprecierea activelor de explorare	4.148	6.098	47,01
Pierderi din proiecte de explorare	17	16	-5,88
Deprecierea activelor imobilizate	63.946	12.228	-80,88
Diferențe de curs de schimb valutar	-	780	n/a
Cheltuieli cu amortizarea	242.196	201.163	-16,94
Amortizarea costului contractelor	828	602	-27,29
Pierderi la valoare justa recunoscute în contul de profit și pierdere	1	-	n/a
Pierderi/(Câștiguri) nete din creanțele comerciale și alte creanțe	(54.479)	(19.791)	-63,67
Deprecierea stocurilor	416	1.127	170,91
Venituri din subvenții	(4)	(3)	-25,00
Numerar generat din activități operaționale, înainte de variația capitalului circulant	1.053.343	2.085.160	97,96
Variația capitalului circulant			
(Creștere)/Descreștere valoare stocuri	53.731	45.578	-15,17
(Creștere)/Descreștere creanțe comerciale și alte creanțe	109.534	(171.384)	n/a
Creștere/(Descreștere) datorii comerciale și alte datorii	(1.467)	399.838	n/a
Numerar generat din activități operaționale	1.215.141	2.359.192	94,15
Dobânzi plătite	(2)	(2)	0,00
Impozit pe profit plătit	(135.426)	(184.478)	36,22
Numerar net generat din activități operaționale	1.079.713	2.174.712	101,42
Fluxuri de numerar din activități de investiții			
Investiții în alte entități	(250)	-	n/a
Constituire depozite bancare și achiziție titluri de stat	(3.260.758)	(3.270.306)	0,29
Depozite bancare și titluri de stat ajunse la scadență	2.742.593	2.265.065	-17,41
Dobânzi încasate	31.676	76.918	142,83
Venituri din vânzarea activelor imobilizate	452	136	-69,91
Avansuri pentru achiziția de investiții financiare	-	(499.082)	n/a
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(150.743)	(147.908)	-1,88
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(60.344)	(61.012)	1,11
Numerar net utilizat în activități de investiții	(697.374)	(1.636.189)	134,62
Fluxuri de numerar din activități de finanțare			
Împrumuturi primite	-	1.606.475	n/a
Dividendele plătite	(689.410)	(68)	-99,99
Plăți de leasing	(715)	(788)	10,21
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(690.125)	1.605.619	n/a
Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalente de numerar	(307.786)	2.144.142	n/a
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	416.913	3.580.412	758,79
Numerar și echivalente de numerar la 30 iunie	109.127	5.724.554	5.145,77

VI. Execuția contractelor de mandat ale administratorilor și directorilor

Contractele de mandat ale administratorilor

În Semestrul I 2022, administratorii Romgaz și-au desfășurat activitatea în baza contractelor de mandat ale căror formă și conținut au fost aprobate de către Adunarea Generală a Acționarilor.

Până la finalizarea procedurii de selecție declanșate prin Hotărârea AGOA nr.9 din 27 octombrie 2021, mandatele administratorilor sunt provizorii, cu o durată inițială de 4 luni și o durată maximă de 6 luni, ca urmare a prelungirii acestora. Contractele administratorilor provizorii nu conțin indicatori și criterii de performanță.

Prin Hotărârea nr.7 din 9 septembrie 2021, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor desemnează membrii provizorii ai Consiliului de Administrație pentru un mandat de 4 luni începând cu data de 13 septembrie 2021 până în data de 13 ianuarie 2022 și stabilește remunerația fixă brută a acestora.

Prin Hotărârea AGOA nr.1 din 6 ianuarie 2022, se aprobă prelungirea duratei mandatului membrilor provizorii cu 2 luni de la data expirării și aprobă forma actului adițional la contractul de mandat privind prelungirea duratei.

Prin Hotărârea nr.2 din 28 februarie 2022, Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor alege administratori provizorii pentru un mandat de 4 luni, începând cu 14 martie 2022 și stabilește remunerația fixă brută a acestora.

Prin Hotărârea nr.34 din 25 mai 2022, Consiliul de Administrație numește un administrator provizoriu începând cu data de 25.05.2022 și până la data primei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor societății.

În contractele de mandat ale administratorilor nu sunt incluși indicatori cheie de performanță financiari și nefinanciari și, ca urmare, administratorii nu beneficiază de indemnizație variabilă.

Contractele de mandat ale directorilor

În Semestrul I 2022, Directorul General și Directorul Economic și-au desfășurat activitatea în baza contractelor de mandat a căror formă și conținut au fost aprobate de către Consiliul de Administrație.

În perioada de referință, mandatele directorilor Romgaz au fost provizorii cu o durată de maxim 4 luni, aferentă unui contract de mandat.

Consiliul de Administrație al Romgaz, întrunit în ședința din data de 2 noiembrie 2021, prin Hotărârea nr.67, numește pe domnul Jude Aristotel Marius în funcția de Director General al Romgaz, începând cu data de 15 decembrie 2021, pentru un mandat provizoriu de 4 luni și stabilește indemnizația fixă brută lunară.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.17 din 22 martie 2022, numește pe domnul Jude Aristotel Marius în funcția de Director General al Romgaz pentru un mandat provizoriu de 4 luni, începând cu data de 16 aprilie 2022 și până în data de 16 august 2022 și stabilește indemnizația fixă brută lunară.

Prin Hotărârea nr.68 din 2 noiembrie 2021, Consiliul de Administrație numește pe domnul Popescu Răzvan în funcția de Director Economic provizoriu al Romgaz, pentru o perioadă de 4 luni începând cu data de 16 decembrie 2021 și până în data de 16 aprilie 2022 și stabilește indemnizația fixă brută lunară.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.18 din 22 martie 2022, numește în funcția de Director Economic pe domnul Răzvan Popescu pentru un mandat provizoriu de 4 luni, începând cu data de 17 aprilie 2022 și până în 17 august 2022 și stabilește indemnizația fixă brută lunară.

În contractele de mandat încheiate cu Directorul General și Directorul Economic ai societății nu au fost incluși indicatori și criterii de performanță. Aceștia vor fi negociați printr-un act adițional la contractul de mandat, după aprobarea de către Adunarea Generală a Acționarilor a indicatorilor cheie de performanță financiari și nefinanciari.

Anexăm prezentului raport Situațiile financiare consolidate interimare simplificate pentru perioada încheiată la data de 30 iunie 2022 și Situațiile financiare individuale interimare simplificate pentru perioada încheiată la data de 30 iunie 2022, întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 și neauditare de auditorul financiar.

Semnături:

PREȘEDINTE C.A.,	
<i>Dan Dragoș DRĂGAN</i>	
.....	
DIRECTOR GENERAL,	DIRECTOR ECONOMIC,
<i>Aristotel Marius JUDE</i>	<i>Răzvan POPESCU</i>
.....

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

**SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE INTERIMARE SIMPLIFICATE PENTRU SEMESTRUL ȘI
TRIMESTRUL ÎNCHEIATE LA 30 IUNIE 2022**

ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU

STANDARDUL INTERNAȚIONAL DE CONTABILITATE 34

ÎMPREUNĂ CU

RAPORTUL DE REVIZUIRE AL AUDITORULUI INDEPENDENT

CUPRINS**PAGINA**

Situația interimară simplificată a rezultatului global consolidat	1
Situația interimară simplificată a poziției financiare consolidate	2
Situația interimară simplificată a modificărilor în capitalul propriu consolidat	4
Situația interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie consolidate	5
Note explicative:	7
1. Informații generale	7
2. Principalele politici contabile	7
3. Cifra de afaceri și alte venituri	9
4. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	9
5. Alte câștiguri sau pierderi	10
6. Amortizare și depreciere	10
7. Impozitul pe profit	10
8. Cheltuieli cu personalul	11
9. Alte cheltuieli	11
10. Creanțe	12
11. Provizioane	13
12. Numerar și echivalente de numerar	14
13. Împrumuturi bancare	14
14. Alte datorii	15
15. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	15
16. Informații pe segmente	15
17. Angajamente acordate	17
18. Evenimente ulterioare datei bilanțului	17
19. Aprobarea situațiilor financiare	17

Raport asupra revizuirii situațiilor financiare interimare consolidate simplificate

Catre acționarii S.N.G.N. ROMGAZ S.A.

Introducere

Am revizuit situațiile financiare consolidate interimare simplificate ale S.N.G.N. Romgaz S.A. și filialei sale (împreună „Grupul”) pentru semestrul și trimestrul încheiate la 30 iunie 2022, care cuprind situația interimară simplificată a poziției financiare consolidate la 30 iunie 2022, situația interimară simplificată a rezultatului global consolidat și a fluxurilor de trezorerie consolidate pentru perioadele de 6 luni și 3 luni încheiate la această dată, precum și situația interimară simplificată a modificărilor în capitalul propriu consolidat pentru perioada de 6 luni încheiată la acea dată și notele simplificate aferente.

Conducerea are responsabilitatea întocmirii și prezentării acestor situații financiare interimare consolidate simplificate conform Standardului Internațional de Contabilitate Nr. 34 „Raportarea financiară interimară” (IAS 34). Responsabilitatea noastră este ca, pe baza revizuirii efectuate, să exprimăm o concluzie asupra acestor situații financiare consolidate interimare simplificate.

Obiectul revizuirii

Am desfășurat revizuirea în conformitate cu Standardul Internațional pentru Misiuni de Revizuire 2410 „Revizuirea informațiilor financiare interimare efectuată de auditorul independent al entității”. O revizuire a informațiilor financiare interimare constă în a adresa întrebări, în special persoanelor responsabile pentru aspecte financiar-contabile, și în aplicarea de proceduri analitice, precum și a altor proceduri de revizuire. Aria unei revizuri este, în mod substanțial, mai redusă față de aria unui audit desfășurat în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit și, în consecință, nu ne permite să obținem asigurarea că am fi sesizat toate aspectele semnificative care ar fi putut fi identificate în cadrul unui audit. Prin urmare, nu exprimăm o concluzie de audit.

Concluzie

În urma revizuirii noastre, nimic nu ne-a atras atenția care să ne facă să credem că situațiile financiare consolidate interimare simplificate atașate nu au fost întocmite, în toate aspectele semnificative, în conformitate cu IAS 34.

Alte aspecte

Informatiile financiare comparative prezentate pentru perioadele incheiate la 31 martie 2021 si 30 iunie 2021 nu sunt revizuite sau auditate.

În numele,

Ernst & Young Assurance Services SRL
Bd. Ion Mihalache nr. 15-17, etaj 21, București, România

Înregistrat în Registrul Public electronic cu nr. FA77

Nume Auditor / Partener: Lupea Alexandru
Înregistrat în Registrul Public electronic cu nr. AF273

București, România
11 august 2022

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A REZULTATULUI GLOBAL CONSOLIDAT

	Nota	Șase luni încheiate la 30 iunie 2022 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2022 '000 RON	Șase luni încheiate la 30 iunie 2021 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2021 '000 RON
Cifra de afaceri	3	7.496.049	3.570.260	2.250.031	922.783
Costul mărfurilor vândute	4	(32.354)	(23.440)	(83.474)	(55.649)
Venituri din investiții		94.076	62.210	26.563	12.749
Alte câștiguri sau pierderi (Pierderi)/Câștiguri nete din deprecierea creanțelor	5 10 c)	(2.363) 21.057	296 9.021	27.878 26.462	28.320 (5.097)
Variația stocurilor		(20.418)	31.292	(40.547)	54.777
Materii prime și consumabile	4	(57.887)	(33.073)	(35.885)	(16.337)
Amortizare și depreciere	6	(219.489)	(130.446)	(310.290)	(163.132)
Cheltuieli cu personalul	8	(368.275)	(210.282)	(360.717)	(201.659)
Cheltuieli financiare		(18.546)	(13.094)	(8.289)	(4.150)
Cheltuieli cu explorarea Cota parte din rezultatul asociațiilor		(32.432) 244	(31.400) 301	(693) (809)	(345) (599)
Alte cheltuieli	9	(4.834.977)	(2.359.145)	(609.965)	(243.923)
Alte venituri	3	32.598	15.417	21.669	11.813
Profit înainte de impozitare		2.057.283	887.917	901.934	339.551
Cheltuiala cu impozitul pe profit	7	(331.338)	(141.593)	(140.333)	(41.705)
Profitul perioadei		1.725.945	746.324	761.601	297.846
Alte elemente ale rezultatului global					
Elemente ce nu vor fi reclassificate în rezultat					
Câștiguri/(pierderi) actuariale din actualizarea provizionului pentru beneficiile salariaților	11 b)	40.182	40.182	-	-
Impozit pe profit aferent elementelor ce nu vor fi reclassificate în rezultat		(6.429)	(6.429)	-	-
Total elemente ce nu vor fi reclassificate în rezultat		33.753	33.753	-	-
Total alte elemente ale rezultatului global, nete de impozit pe profit		33.753	33.753	-	-
Rezultatul global al perioadei		1.759.698	780.077	761.601	297.846
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat		0,0045	0,0019	0,0020	0,0008

Situațiile financiare au fost aprobate de Consiliul de Administrație la 11 august 2022.

Aristotel Marius Jude
Director General

Răzvan Popescu
Director Economic

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE CONSOLIDATE

	Nota	30 iunie 2022 '000 RON	31 decembrie 2021 '000 RON
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale		5.080.823	5.240.697
Alte imobilizări necorporale		15.457	16.133
Investiții în asociați		26.431	26.187
Creanțe privind impozitul amânat		192.189	269.645
Alte investiții financiare		5.616	5.616
Active privind drepturile de utilizare		7.061	7.128
Total active imobilizate		5.327.577	5.565.406
Active circulante			
Stocuri		264.429	305.241
Creanțe comerciale și alte creanțe	10 a)	1.539.604	1.352.345
Costul obținerii de contracte cu clienții		172	483
Alte active financiare		1.440.282	417.923
Alte active	10 b)	570.669	67.962
Creante cu impozitul pe profit curent		1.231	3.201
Numerar și echivalente de numerar	12	5.724.554	3.580.412
Total active circulante		9.540.941	5.727.567
Total active		14.868.518	11.292.973
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capitaluri			
Capital social		385.422	385.422
Rezerve		3.539.202	2.998.975
Rezultat reportat		5.351.622	5.596.756
Total capitaluri		9.276.246	8.981.153
Datorii pe termen lung			
Împrumuturi bancare	13	1.285.804	-
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	11 b)	131.955	156.420
Venituri în avans		230.428	230.438
Datorii de leasing		7.028	7.211
Provizioane	11	224.705	412.846
Total datorii pe termen lung		1.879.920	806.915

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE CONSOLIDATE

	<u>Nota</u>	<u>30 iunie 2022</u> <u>'000 RON</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>'000 RON</u>
Datorii curente			
Datorii comerciale		88.488	71.317
Datorii privind contractele cu clienții		352.491	204.384
Datorii cu impozitul pe profit curent		126.162	52.299
Venituri în avans		10	49
Provizioane	11	184.875	237.144
Datorii de leasing		870	810
Împrumuturi bancare	13	321.451	-
Alte datorii	14	2.638.005	938.902
Total datorii curente		3.712.352	1.504.905
Total datorii		5.592.272	2.311.820
Total capitaluri și datorii		14.868.518	11.292.973

Situațiile financiare au fost aprobate de Consiliul de Administrație la 11 august 2022.

Aristotel Marius Jude
Director General

Răzvan Popescu
Director Economic

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU CONSOLIDAT

	<u>Capital social</u>	<u>Rezerva legală</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Total</u>
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2022	385.422	85.250	2.913.725	5.596.756	8.981.153
Alocare dividende*)	-	-	-	(1.464.605)	(1.464.605)
Transfer la alte rezerve	-	-	540.227	(540.227)	-
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	33.753	33.753
Profitul perioadei	-	-	-	1.725.945	1.725.945
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	1.759.698	1.759.698
Sold la 30 iunie 2022	385.422	85.250	3.453.952	5.351.622	9.276.246
Sold la 1 ianuarie 2021	385.422	83.537	2.168.372	5.149.919	7.787.250
Alocare dividende	-	-	-	(689.906)	(689.906)
Reducerea rezervelor aprobată de asociatul unic al Depogaz	-	(200)	-	200	-
Transfer la alte rezerve	-	-	675.203	(675.203)	-
Profitul perioadei	-	-	-	761.601	761.601
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	761.601	761.601
Sold la 30 iunie 2021	385.422	83.337	2.843.575	4.546.611	7.858.945

*) În anul 2022 acționarii Grupului au aprobat alocarea de dividende în sumă de 1.464.605 mii RON (2021: 689.906 mii RON) dividendul pe acțiune fiind de 3,80 RON (2021: 1,79 RON).

Situațiile financiare au fost aprobate de Consiliul de Administrație la 11 august 2022.

Aristotel Marius Jude
 Director General

Răzvan Popescu
 Director Economic

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE CONSOLIDATE

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2022 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2022 '000 RON	Șase luni încheiate la 30 iunie 2021 '000 RON	Trei luni încheiate la 30 iunie 2021 '000 RON
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale				
Profit net	1.725.945	746.324	761.601	297.846
Ajustări pentru:				
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 7)	331.338	141.593	140.333	41.705
Cota parte din rezultatul asociațiilor	(244)	(301)	809	599
Cheltuiala cu dobânda	261	140	274	147
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	18.285	12.954	8.015	4.003
Venituri din dobânzi	(94.076)	(62.210)	(26.563)	(12.749)
Pierderi/(câștiguri) nete din cedarea activelor imobilizate (nota 5)	(94)	7	(383)	14
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 9)	(63.078)	(62.167)	(1.530)	(786)
Variația altor provizioane (nota 9)	(35.397)	(29.984)	(86.282)	(153.136)
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 6)	6.098	1.288	4.148	4.461
Pierderi din proiecte de explorare	16	-	17	5
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 6)	12.228	27.910	63.946	39.998
Diferențe nete de curs valutar	780	780	-	-
Amortizarea activelor imobilizate (nota 6)	201.163	101.248	242.196	118.673
Amortizarea costurilor cu contractele (Câștiguri)/Pierderi din active financiare evaluate la valoare justă prin profit sau pierdere (nota 5)	-	-	1	(6)
Pierderi/(câștiguri) nete din creanțele comerciale și alte active (nota 10)	(19.791)	(8.736)	(54.479)	(23.811)
Deprecierea netă a stocurilor (nota 5)	1.127	(526)	416	560
Venituri din subvenții	(3)	(1)	(4)	(2)
	2.085.160	868.609	1.053.343	317.932
Mișcări în capitalul circulant:				
(Creștere)/Scădere stocuri	45.578	(29.762)	53.731	(48.834)
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	(171.384)	640.869	109.534	268.090
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	399.838	(47.698)	(1.467)	39.558
Numerar generat din activități operaționale	2.359.192	1.432.018	1.215.141	576.746
Dobândă plătită	(2)	(2)	(2)	(2)
Impozit pe profit plătit	(184.478)	(184.478)	(135.426)	(75.594)
Numerar net generat din activități operaționale	2.174.712	1.247.538	1.079.713	501.150

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE CONSOLIDATE

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2022	Trei luni încheiate la 30 iunie 2022	Șase luni încheiate la 30 iunie 2021	Trei luni încheiate la 30 iunie 2021
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Fluxuri de numerar din activități de investiții				
Investiții în alte entități	-	-	(250)	-
Constituire depozite bancare și achiziție titluri de stat	(3.270.306)	(637.000)	(3.260.758)	(1.902.452)
Depozite bancare și titluri de stat ajunse la scadență	2.265.065	1.871.367	2.742.593	1.964.499
Dobânzi încasate	76.918	46.834	31.676	21.539
Încasări din vânzarea de imobilizări	136	-	452	(14)
Avansuri plătite pentru achiziția de investiții financiare (nota 10 b)	(499.082)	(499.082)	-	-
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(147.908)	(79.717)	(150.743)	(85.205)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(61.012)	(28.110)	(60.344)	(38.461)
Numerar net utilizat în activități de investiții	(1.636.189)	674.292	(697.374)	(40.094)
Fluxuri de numerar din activități de finanțare				
Împrumuturi primite	1.606.475	1.606.475	-	-
Dividende plătite	(68)	(28)	(689.410)	(689.209)
Plăți de leasing	(788)	(296)	(715)	(286)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	1.605.619	1.606.151	(690.125)	(689.495)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar	2.144.142	3.527.981	(307.786)	(228.439)
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	3.580.412	2.196.573	416.913	337.566
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	5.724.554	5.724.554	109.127	109.127

Situațiile financiare au fost aprobate de Consiliul de Administrație la 11 august 2022.

Aristotel Marius Jude
Director General

Răzvan Popescu
Director Economic

NOTE EXPLICATIVE**1. INFORMAȚII 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, Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești S.R.L. („Depogaz”), filială deținută în proporție de 100% de Romgaz, și asociații – S.C. Depomureș S.A. (40% pondere în capitalul social) și S.C. Agri LNG Project Company S.R.L. (25% pondere în capitalul social).

Romgaz este organizată ca societate pe acțiuni, în conformitate cu legile aplicabile în România.

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

Statul Român, prin Ministerul Energiei, este acționar majoritar la 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, țitei 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 Grupului este considerată a fi leul românesc (RON). IFRS adoptate de UE diferă în anumite privințe de IFRS emise de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (International Accounting Standards Board sau IASB), cu toate acestea, diferențele nu au un efect semnificativ asupra situațiilor financiare ale Grupului pentru perioadele prezentate.

Bazele contabilizării

Situațiile financiare au fost întocmite pe baza principiului continuității activității.

Contabilitatea este ținută în limba română și în moneda națională. 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 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 Societatea 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*Entități asociate*

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 ale Grupului includ cota sa din celelalte elemente ale rezultatului global ale entității în care a investit.

Standardele și 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 IFRS 3 „Combinări de întreprinderi” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022);
- Amendamente la IAS 16 „Imobilizări corporale” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022);
- Amendamente la IAS 37 „Provizioane, datorii contingente și active contingente” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022);
- Îmbunătățiri anuale 2018-2020 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022).

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

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

La data emiterii situațiilor financiare, următoarele standarde, amendamente la standardele existente și interpretări emise de IASB și adoptate de UE au fost emise, dar nu intraseră în vigoare:

- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” și declarația nr. 2 privind aplicarea practică a IFRS „Prezentarea politicilor contabile” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IAS 8 „Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori: definirea estimărilor contabile” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023);
- IFRS 17 „Contracte de asigurare”, inclusiv Amendamente la IFRS 17 (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023).

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

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

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

- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare: clasificarea datoriilor ca fiind pe termen scurt sau lung și clasificarea datoriilor ca fiind pe termen scurt sau lung - Amânarea datei de intrare în vigoare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IAS 12 „Impozitul pe profit: Impozitul pe profit amânat aferent activelor și datoriilor ce decurg dintr-o singură tranzacție” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IFRS 17 „Contracte de asigurare”: aplicarea inițială a IFRS 17 și IFRS 9 – informații comparative (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023).

Grupul este în curs de evaluare a efectului pe care aceste standarde, amendamente sau îmbunătățiri la standardele și interpretările existente îl pot avea asupra situațiilor financiare ale Grupului în perioada inițială de aplicare.

Sezonalitate și ciclicitate

Consumul de gaze naturale și energie electrică este sezonier și afectat de condițiile meteorologice. Consumul de gaze naturale este cel mai ridicat în perioada de iarnă. Consumul de energie electrică depinde, de asemenea, de condițiile climatice, fiind afectat atât de vremea rece, ca urmare a utilizării în încălzire, cât și de temperaturile ridicate, datorită dependenței sistemelor de aer condiționat. Prin urmare, rezultatele Grupului variază în funcție de caracterul sezonier al cererii de gaze naturale și energie electrică.

NOTE EXPLICATIVE

În ceea ce privește activitatea de înmagazinare a gazelor, injecția are loc, în mod normal, în perioada aprilie-octombrie, în timp ce gazele sunt extrase în perioada octombrie-aprilie.

Situații comparative

Pentru fiecare element al situației poziției financiare, situației rezultatului global, și unde e cazul, pentru situația modificărilor capitalului propriu și situația fluxurilor de trezorerie, pentru comparabilitate, este prezentată valoarea aferentă elementului corespondent pentru perioada precedentă, cu excepția situațiilor în care modificările sunt nesemnificative. În plus, Grupul prezintă o situație suplimentară a poziției financiare la începutul celei mai recente perioade prezentate în cazul unei aplicări retrospective a unei politici contabile, a unei corecții cu efect retrospectiv sau a reclasificărilor de elemente ale situațiilor financiare, dacă efectul asupra Grupului este semnificativ.

3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2022	Trei luni încheiate la 30 iunie 2022	Șase luni încheiate la 30 iunie 2021	Trei luni încheiate la 30 iunie 2021
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut – producția proprie	6.664.027	3.227.767	1.868.651	759.914
Venituri din gazul vândut – alte aranjamente	15.154	9.560	16.023	5.766
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare	3.867	339	81.064	55.930
Venituri din servicii de înmagazinare – rezervare capacitate	119.808	57.155	90.596	31.668
Venituri din servicii de înmagazinare – extracție	21.324	2.303	22.392	2.410
Venituri din servicii de înmagazinare – injecție	38.605	32.252	9.915	9.531
Venituri din energie electrică	498.583	177.630	42.752	670
Venituri din servicii	93.979	41.864	90.704	38.986
Venituri din vânzarea de bunuri	36.258	19.125	23.961	15.882
Alte venituri – contracte	164	105	239	159
Venituri totale din contracte cu clienții	7.491.769	3.568.100	2.246.297	920.916
Alte venituri	4.280	2.160	3.734	1.867
Total cifra de afaceri	7.496.049	3.570.260	2.250.031	922.783
Alte venituri din exploatare	32.598	15.417	21.669	11.813
Total cifra de afaceri și alte venituri	7.528.647	3.585.677	2.271.700	934.596

4. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERIILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2022	Trei luni încheiate la 30 iunie 2022	Șase luni încheiate la 30 iunie 2021	Trei luni încheiate la 30 iunie 2021
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	29.775	17.793	21.106	10.127
Consumul tehnologic	25.736	14.340	11.196	5.347
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare	3.867	339	64.321	40.089
Costul dezechilibrului de energie electrică	27.644	22.686	18.816	15.292
Costul altor bunuri vândute	843	415	338	269
Alte consumabile	2.376	940	3.582	862
Total	90.241	56.513	119.359	71.986

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

NOTE EXPLICATIVE

5. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2022	Trei luni încheiate la 30 iunie 2022	Șase luni încheiate la 30 iunie 2021	Trei luni încheiate la 30 iunie 2021
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	2.047	891	12	8
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(2.111)	(829)	(117)	(28)
Câștig/(Pierdere) net/(ă) din cedarea activelor imobilizate	94	(7)	383	(14)
Deprecierea netă a altor creanțe (nota 10 c)	(1.266)	(285)	28.017	28.908
Deprecierea netă a stocurilor	(1.127)	526	(416)	(560)
Câștig/(pierdere) din modificarea valorii activelor financiare recunoscute la valoarea justă prin profit sau pierdere	-	-	(1)	6
Total	(2.363)	296	27.878	28.320

6. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2022	Trei luni încheiate la 30 iunie 2022	Șase luni încheiate la 30 iunie 2021	Trei luni încheiate la 30 iunie 2021
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Amortizare	201.163	101.248	242.196	118.673
din care:				
- amortizarea imobilizărilor corporale	198.188	99.677	239.768	117.387
- amortizarea dreptului de utilizare a activelor	473	234	461	230
- amortizarea imobilizărilor necorporale	2.502	1.337	1.967	1.056
Ajustări nete de valoare privind imobilizările	18.326	29.198	68.094	44.459
Total amortizare și deprecieri	219.489	130.446	310.290	163.132

7. IMPOZITUL PE PROFIT

	Șase luni încheiate la 30 iunie 2022	Trei luni încheiate la 30 iunie 2022	Șase luni încheiate la 30 iunie 2021	Trei luni încheiate la 30 iunie 2021
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	260.311	127.518	113.090	29.809
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	71.027	14.075	27.243	11.896
Cheltuiala cu impozitul pe profit	331.338	141.593	140.333	41.705

NOTE EXPLICATIVE

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	<u>Şase luni încheiate la 30 iunie 2022</u>	<u>Trei luni încheiate la 30 iunie 2022</u>	<u>Şase luni încheiate la 30 iunie 2021</u>	<u>Trei luni încheiate la 30 iunie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Salarii	385.714	221.630	379.961	212.943
Contribuţii sociale	13.547	7.578	13.418	7.329
Tichete de masă	12.426	5.915	13.080	6.195
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	7.950	5.146	6.739	4.557
Pensii private	5.563	2.784	5.785	2.884
Asigurare de sănătate privată	3.401	1.706	3.507	1.752
Total costuri cu personalul	428.601	244.759	422.490	235.660
Salarii capitalizate în costul activelor imobilizate	(60.326)	(34.477)	(61.773)	(34.001)
Total cheltuieli cu personalul	368.275	210.282	360.717	201.659

9. ALTE CHELTUIELI

	<u>Şase luni încheiate la 30 iunie 2022</u>	<u>Trei luni încheiate la 30 iunie 2022</u>	<u>Şase luni încheiate la 30 iunie 2021</u>	<u>Trei luni încheiate la 30 iunie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia şi apa	35.276	26.380	16.889	11.178
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate şi servicii transport gaze	86.953	35.221	78.400	29.229
Cheltuieli cu alte impozite şi taxe *) (Câştiguri)/Pierderi nete din variaţia provizioanelor **)	4.590.526 (98.475)	2.284.877 (92.151)	399.171 (87.812)	196.534 (153.922)
Alte cheltuieli operaţionale ***)	220.697	104.818	203.317	160.904
Total	4.834.977	2.359.145	609.965	243.923

*) În semestrul încheiat la 30 iunie 2022, cele mai importante impozite şi taxe incluse în valoarea de 4.590.526 mii RON (semestrul încheiat la 30 iunie 2021: 399.171 mii RON) sunt următoarele:

- suma de 3.670.024 mii RON reprezintă impozitul pe venituri suplimentare pentru gaze naturale şi energie electrică (semestrul încheiat la 30 iunie 2021: 212.866 mii RON). Impozitul pe veniturile suplimentare din energie electrică a fost introdus în al doilea trimestru al anului 2022.
- suma de 917.122 mii RON reprezintă redevenţa pentru producţia de gaze, activitatea de înmagazinare şi alte activităţi (semestrul încheiat la 30 iunie 2021: 183.109 mii RON).

**) Câştigul net din variaţia provizioanelor în valoare de 98.475 mii RON se referă la:

- provizionul pentru certificatele de emisii CO2 (câştig net de 28.474 mii RON) datorită preţurilor mai scăzute la achiziţie decât cele estimate la finalul anului 2021;
- provizionul pentru dezafectare (câştig net de 63.078 mii RON) generat de creşterea în 2022 a factorului de actualizare (8,83% în 2022 faţă de 5,14% folosit la calculul din decembrie 2021) (nota 11 a);
- plata sumelor reprezentând participarea salariaţilor la profit, conform deciziei AGA (câştig net de 19.655 mii RON). Acest câştig compensează cheltuiala salarială înregistrată la acordare (nota 8);
- modificarea provizionului pentru beneficiile acordate la pensionare (pierdere netă de 15.717 mii RON) ca urmare a modificării contractului colectiv de muncă (nota 11 b).

***) Alte cheltuieli operaţionale includ în principal costul certificatelor de emisii CO2 achiziţionate în anul 2022 (140.744 mii RON) din care o parte e compensată de câştigul din provizionul menţionat mai sus.

NOTE EXPLICATIVE

10. CREANȚE

a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	<u>30 iunie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	‘000 RON	‘000 RON
Creanțe comerciale	1.558.936	1.757.243
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale creanțelor comerciale (nota 10 c)	(646.205)	(924.030)
Clienți – facturi de întocmit	628.839	526.971
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale creanțelor comerciale Clieții – facturi de întocmit (nota 10 c)	(1.966)	(7.839)
Total	1.539.604	1.352.345

b) Alte active

	<u>30 iunie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	‘000 RON	‘000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	3.525	109
Creanțe din exploatare în participație	8.977	8.201
Alte creanțe	39.032	47.941
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale altor creanțe (nota 10 c)	(187)	(186)
Debitori diverși *)	550.408	49.932
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale debitorilor diverși (nota 10 c)	(50.707)	(49.442)
Cheltuieli în avans	15.308	5.606
TVA neexigibilă	4.307	5.795
Alte creanțe fiscale	6	6
Total	570.669	67.962

*) În luna mai 2022, Romgaz a semnat contractul de achiziție a tuturor acțiunilor emise de ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (“EMEPRL”).

Prețul convenit al acestei tranzacții este de 1,06 miliarde USD. Prețul de achiziție poate fi ajustat în anumite condiții, conform prevederilor contractului de achiziție.

La semnarea contractului de achiziție Societatea a trebuit să achite un avans/depozit în valoare de 106 milioane USD (499 milioane RON).

Pentru ca Romgaz să devină acționar al acestei societăți, trebuiau îndeplinite următoarele condiții suspensive:

- aprobarea sau aprobarea prezumată din partea Consiliului Suprem de Apărare a Țării („CSAT”) cu privire la tranzacție;
- notificarea Consiliului Concurenței și primirea în baza notificării din partea Consiliului Concurenței fie i) a unei decizii de autorizare a tranzacției (sau a unei aprobări tacite a tranzacției prin expirarea termenului legal pentru emiterea unei astfel de decizii) sau (ii) a unei comunicări care confirmă că nu este necesară nicio aprobare, acord sau autorizare din partea Consiliului Concurenței din România cu privire la tranzacție;
- notificarea Agenției Naționale pentru Resurse Minerale cu privire la tranzacție și la schimbarea controlului asupra EMEPRL și emiterea, de către Guvernul României, în acest context, a unei hotărâri care să aprobe menținerea valabilității Acordului Petrolier, respectându-se astfel dispozițiile art. 34.5 din Legea Petrolului din România.

Până la 30 iunie 2022, nu au fost îndeplinite condițiile suspensive. Conform contractului, în cazul în care condițiile suspensive nu ar fi îndeplinite din motive independente de Romgaz, Romgaz ar avea dreptul la returnarea avansului. Astfel, avansul plătit este prezentat ca “Alte active”.

NOTE EXPLICATIVE

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

	2022	2021
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	981.497	1.359.855
Majorare ajustare creanțe (nota 5, nota 10 b)	1.303	1.089
Majorare ajustare creanțe comerciale (nota 10 a)	28.304	21.655
Diminuare ajustare creanțe comerciale ca urmare a anulării creanțelor aferente *) (nota 10 a)	(262.641)	-
Diminuare ajustare creanțe (nota 5, nota 10 b)	(37)	(29.106)
Diminuare ajustare creanțe comerciale (nota 10 a)	(49.361)	(48.117)
Sold la 30 iunie	699.065	1.305.376

*) Diminuarea ajustării pentru creanțele comerciale anulează efectul trecerii pe costuri a unor creanțe care nu mai pot fi recuperate de la clienți prin procedura insolvenței sau ca urmare a intrării lor în faliment. Efectul în rezultatul Grupului este 0.

11. PROVIZIOANE

	30 iunie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Provizion de dezafectare (nota 11 a)	224.705	412.846
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare (nota 11 b)	131.955	156.420
Total provizioane termen lung	356.660	569.266
Provizion de dezafectare (nota 11 a)	23.637	24.792
Provizion pentru litigii	6.897	3.554
Alte provizioane *)	154.341	208.798
Total provizioane termen scurt	184.875	237.144
Total provizioane	541.535	806.410

*) Alte provizioane includ provizionul pentru certificate de emisii de gaze cu efect de seră în valoare de 126.430 mii RON (31 decembrie 2021: 154.904 mii RON).

a) Provizion de dezafectare

Mișcări în provizionul de dezafectare	2022	2021
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	437.638	560.958
Provizion adițional înregistrat ca active imobilizate	100	29
Efectul trecerii timpului	18.285	8.015
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	(63.078)	(1.530)
Scădere provizion, înregistrată la active imobilizate	(144.603)	(6.737)
Sold la 30 iunie	248.342	560.735

NOTE EXPLICATIVE

b) Provizion pentru beneficii acordate la pensionare

Mișcări în provizionul pentru beneficii acordate la pensionare

	2022	2021
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	156.420	128.690
Costul dobânzii	3.525	-
Costul serviciului curent	4.368	-
Plăți în timpul perioadei	(6.160)	(8.800)
Costul serviciului trecut	13.984	-
(Câștigul)/pierderea actuarial/ă aferent/ă perioadei	(40.182)	-
Sold la 30 iunie	131.955	119.890

De obicei, Grupul actualizează provizionul pentru beneficiile acordate la pensionare doar la sfârșitul anului. Având în vedere modificarea contractului colectiv de muncă aplicabil, Romgaz a actualizat provizionul la data de 30 iunie 2022. Nu au existat astfel de modificări în contractul colectiv de munca al Depogaz, prin urmare Depogaz nu a actualizat provizionul la 30 iunie 2022.

12. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

	30 iunie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Conturi curente la bănci în RON *)	105.037	78.216
Conturi curente la bănci în valută **)	1.610.104	326
Numerar în casă	43	48
Depozite la termen în RON	4.008.186	3.500.288
Numerar restricționat ***)	1.163	1.534
Sume în curs de decontare	21	-
Total	5.724.554	3.580.412

*) Conturile curente includ depozitele overnight.

**) Conturile curente în valută includ facilitatea în valoare de 325 milioane EUR, facilitate trasă integral la 30 iunie 2022 (a se vedea nota 13). Suma împrumutată nu a fost plătită vânzătorilor ExxonMobil Exploration and Production România Limited, întrucât până la 30 iunie 2022 nu erau îndeplinite condițiile suspensive conform contractului de achiziție (vezi nota 10 b).

***) La 30 iunie 2022, numerarul restricționat se referă la conturile folosite doar pentru plata dividendelor către acționari, potrivit reglementărilor pieței de capital.

13. ÎMPRUMUTURI BANCARE

	Rata dobânzii	Maturitate	30 iunie 2022	31 decembrie 2021
			'000 RON	'000 RON
Împrumut bancar - 325.000 mii EUR	EURIBOR 3M + 0,05% p.a.	30 iunie 2027	1.607.255	-
Total			1.607.255	-

În luna martie 2022, Romgaz a semnat acordul de finanțare în valoare de 325 milioane EUR, cu Raiffeisen Bank, pentru finanțarea parțială a achiziției acțiunilor EMEPRL, care deține 50% din drepturile și obligațiile aferente perimetrului Neptun Deep.

În luna iunie 2022, s-a încheiat un act adițional la contractul de finanțare între Romgaz ca împrumutat și Raiffeisen Bank și Banca Comercială Română S.A. în calitate de creditor.

Facilitatea are scadența finală în cinci ani de la data tragerii. Nu există alte costuri ale îndatorării în afară de cele legate de dobândă. Împrumutul este rambursabil în rate trimestriale. Împrumutul nu este garantat.

Valoarea justă a împrumutului aproximează valoarea rămasă a împrumutului, întrucât a fost contractat recent și poartă o rată variabilă a dobânzii.

NOTE EXPLICATIVE

14. ALTE DATORII

	<u>30 iunie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Datorii aferente angajaților	30.848	43.800
Redevențe	454.355	400.278
Impozite asigurări sociale	24.349	34.053
Alte datorii curente	7.006	7.567
TVA	44.785	86.763
Dividende de plată	1.465.653	1.116
Impozit pe venituri suplimentare	606.807	363.996
Alte taxe	4.202	1.329
Total	<u>2.638.005</u>	<u>938.902</u>

15. TRANZACȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIATE

(i) Vânzări de bunuri și servicii

	<u>Șase luni încheiate la 30 iunie 2022</u>	<u>Trei luni încheiate la 30 iunie 2022</u>	<u>Șase luni încheiate la 30 iunie 2021</u>	<u>Trei luni încheiate la 30 iunie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	6.509	5.309	6.475	5.244
Total	<u>6.509</u>	<u>5.309</u>	<u>6.475</u>	<u>5.244</u>

Tranzacțiile cu alte societăți controlate de Statul Român nu sunt considerate, din punctul de vedere al situațiilor financiare, tranzacții cu entități afiliate.

(ii) Creanțe comerciale

	<u>30 iunie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Societăți asociate Romgaz	4.145	-
Total	<u>4.145</u>	<u>-</u>

16. 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 și, parțial, sediul Societății;
- activități de înmagazinare, efectuate de Filiala Depogaz. De asemenea, și asociatul Depomureș activează în domeniul înmagazinării gazelor naturale;
- 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.

NOTE EXPLICATIVE
b) Active și datorii pe segmente

Sold la 30 iunie 2022	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Electricitate '000 RON	Alte activități '000 RON	Ajustări și eliminări '000 RON	Total '000 RON
Total active	<u>4.472.336</u>	<u>913.641</u>	<u>1.190.000</u>	<u>8.471.814</u>	<u>(179.273)</u>	<u>14.868.518</u>
Total datorii	<u>1.675.887</u>	<u>89.399</u>	<u>418.848</u>	<u>3.430.307</u>	<u>(22.169)</u>	<u>5.592.272</u>
Sold la 31 decembrie 2021	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Electricitate '000 RON	Alte activități '000 RON	Ajustări și eliminări '000 RON	Total '000 RON
Total active	<u>4.410.940</u>	<u>898.909</u>	<u>1.199.155</u>	<u>4.931.025</u>	<u>(147.056)</u>	<u>11.292.973</u>
Total datorii	<u>1.481.139</u>	<u>84.661</u>	<u>399.643</u>	<u>364.216</u>	<u>(17.839)</u>	<u>2.311.820</u>

c) Venituri, rezultate și alte informații pe segmente

În 2022, principalul factor de decizie al Romgaz a decis să schimbe modul în care Romgaz raportează livrările de gaze și electricitate între sucursalele sale. În trecut, aceste livrări au fost contabilizate la cost. Începând cu anul 2022, aceste livrări sunt contabilizate la prețul pieței. Schimbarea permite conducerii Societății să aibă o viziune mai bună asupra performanței segmentelor sale de afaceri.

Ca urmare a acestei modificări, informațiile comparative pe segmente pentru perioadele anterioare au fost retratate.

Rezultatele Romgaz sau ale Grupului nu sunt afectate de această modificare.

Semestrul încheiat la 30 iunie 2022	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Electricitate '000 RON	Alte activități '000 RON	Ajustări și eliminări '000 RON	Total '000 RON
Cifra de afaceri	13.873.841	178.277	621.382	205.594	(7.383.045)	7.496.049
Cifra de afaceri între segmente	<u>(7.029.681)</u>	<u>(29.398)</u>	<u>(123.282)</u>	<u>(200.684)</u>	<u>7.383.045</u>	<u>-</u>
Cifra de afaceri cu terții	6.844.160	148.879	498.100	4.910	-	7.496.049
Profit/(pierdere) pe segmente înainte de impozitare	<u>2.257.960</u>	<u>28.703</u>	<u>(69.212)</u>	<u>(118.699)</u>	<u>(41.469)</u>	<u>2.057.283</u>
Trimestrul încheiat la 30 iunie 2022	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Electricitate '000 RON	Alte activități '000 RON	Ajustări și eliminări '000 RON	Total '000 RON
Cifra de afaceri	10.076.896	100.805	240.873	111.172	(6.959.486)	3.570.260
Cifra de afaceri între segmente	<u>(6.774.295)</u>	<u>(14.113)</u>	<u>(63.539)</u>	<u>(107.539)</u>	<u>6.959.486</u>	<u>-</u>
Cifra de afaceri cu terții	3.302.601	86.692	177.334	3.633	-	3.570.260
Profit/(pierdere) pe segmente înainte de impozitare	<u>909.927</u>	<u>10.663</u>	<u>(89.192)</u>	<u>83.563</u>	<u>(27.044)</u>	<u>887.917</u>

NOTE EXPLICATIVE

Semestrul încheiat
la 30 iunie 2021
(retratat)

	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Electricitate '000 RON	Alte activități '000 RON	Ajustări și eliminări '000 RON	Total '000 RON
Cifra de afaceri	2.135.381	145.291	86.576	194.878	(312.095)	2.250.031
Cifra de afaceri între segmente	(42.166)	(33.774)	(43.996)	(192.159)	312.095	-
Cifra de afaceri cu terții	2.093.215	111.517	42.580	2.719	-	2.250.031
Profit/(pierdere) pe segmente înainte de impozitare	885.950	25.273	(104.987)	154.752	(59.054)	901.934

Trimestrul încheiat
la 30 iunie 2021
(retratat)

	Producție '000 RON	Înmagazinare '000 RON	Electricitate '000 RON	Alte activități '000 RON	Ajustări și eliminări '000 RON	Total '000 RON
Cifra de afaceri	879.155	56.975	24.504	101.622	(139.473)	922.783
Cifra de afaceri între segmente	(2.686)	(13.432)	(23.860)	(99.495)	139.473	-
Cifra de afaceri cu terții	876.469	43.543	644	2.127	-	922.783
Profit/(pierdere) pe segmente înainte de impozitare	310.503	(6.254)	(24.497)	103.160	(43.361)	339.551

17. ANGAJAMENTE ACORDATE

În 2021, Romgaz a încheiat un act adițional la contractul de credit cu BCR SA reprezentând o facilitate pentru emiterea de scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 350.000 mii RON. La 30 iunie 2022 mai sunt disponibili pentru utilizare 269.412 mii RON.

La 30 iunie 2022, obligațiile contractuale ale Grupului pentru achiziția de active imobilizate sunt de 243.655 mii RON (31 decembrie 2021: 267.246 mii RON).

18. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

(a) *Încheierea achiziției ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited*

În data de 1 august 2022, Romgaz a finalizat cu succes achiziția ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited. Suma plătită (mai puțin avansul plătit în data de 3 mai 2022) a fost de 954.754 mii USD, echivalentul a 4,6 miliarde RON.

(b) *Plata dividendelor*

În luna iulie 2022, Romgaz a plătit dividendele aprobate de acționari (1,5 miliarde RON).

Aceste doua evenimente au condus la o ieșire de numerar de 6,1 miliarde RON în perioada ulterioară datei bilanțului.

19. APROBAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE

Situațiile financiare au fost aprobate de Consiliul de Administrație la 11 august 2022.

Aristotel Marius Jude
Director General

Răzvan Popescu
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,
ARISTOTEL MARIUS JUDE în calitate de Director General și
RĂZVAN POPESCU în calitate de Director Economic

confirmăm că, după cunoștințele noastre, situația financiar-contabilă interimară consolidată pentru semestrul încheiat la 30 iunie 2022, 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,
ARISTOTEL MARIUS JUDE**

**DIRECTOR ECONOMIC,
RĂZVAN POPESCU**

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

**SITUAȚII FINANCIARE INDIVIDUALE INTERIMARE SIMPLIFICATE PENTRU SEMESTRUL
ÎNCHEIAT LA 30 IUNIE 2022
(NEAUDITATE)**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU
STANDARDUL INTERNAȚIONAL DE CONTABILITATE 34**

CUPRINS**PAGINA**

Situația interimară simplificată a rezultatului global	1
Situația interimară simplificată a poziției financiare	2
Situația interimară simplificată a modificărilor în capitalul propriu	4
Situația interimară simplificată a fluxurilor de trezorerie	5
Note explicative:	7
1. Informații generale	7
2. Principalele politici contabile	7
3. Cifra de afaceri și alte venituri	8
4. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	9
5. Alte câștiguri sau pierderi	9
6. Amortizare și depreciere	9
7. Impozitul pe profit	9
8. Cheltuieli cu personalul	10
9. Alte cheltuieli	10
10. Creanțe	11
11. Provizioane	12
12. Numerar și echivalente de numerar	13
13. Împrumuturi bancare	14
14. Alte datorii	14
15. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	14
16. Angajamente acordate	15
17. Evenimente ulterioare datei bilanțului	15
18. Aprobarea situațiilor financiare	15

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A REZULTATULUI GLOBAL

	Nota	Semestrul încheiat la 30 iunie 2022 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2021 '000 RON
Cifra de afaceri	3	7.411.776	2.196.632
Costul mărfurilor vândute	4	(32.352)	(83.474)
Venituri din investiții		107.160	54.287
Alte câștiguri sau pierderi (Pierderi)/Câștiguri nete din deprecierea creanțelor	5 10 c)	(4.156) 21.057	27.884 26.463
Variația stocurilor		(20.418)	(40.547)
Materii prime și consumabile	4	(49.081)	(29.089)
Amortizare și depreciere	6	(183.639)	(275.192)
Cheltuieli cu personalul	8	(334.802)	(326.414)
Cheltuieli financiare		(18.546)	(8.289)
Cheltuieli cu explorarea		(32.432)	(693)
Alte cheltuieli	9	(4.830.726)	(627.126)
Alte venituri	3	32.595	21.404
Profit înainte de impozitare		2.066.436	935.846
Cheltuiala cu impozitul pe profit	7	(326.209)	(136.143)
Profitul perioadei		1.740.227	799.703
Alte elemente ale rezultatului global			
Elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat			
Câștiguri/(pierderi) actuariale din actualizarea provizionului pentru beneficiile salariaților	11 b)	40.182	-
Impozit pe profit aferent elementelor ce nu vor fi reclasificate în rezultat		(6.429)	-
Total elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat		33.753	-
Total alte elemente ale rezultatului global, nete de impozit pe profit		33.753	-
Rezultatul global al perioadei		1.773.980	799.703

Situațiile financiare au fost aprobate de Consiliul de Administrație la 11 august 2022.

Aristotel Marius Jude
Director General

Răzvan Popescu
Director Economic

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	30 iunie 2022 '000 RON	31 decembrie 2021 '000 RON
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale		4.448.276	4.559.588
Alte imobilizări necorporale		14.780	15.263
Investiții în filiale		66.056	66.056
Investiții în asociați		120	120
Creanțe privind impozitul amânat		211.068	288.087
Investiția netă în leasing		330	354
Active privind drepturile de utilizare		6.685	6.739
Alte investiții financiare		5.616	5.616
Total active imobilizate		4.752.931	4.941.823
Active circulante			
Stocuri		255.331	292.966
Creanțe comerciale și alte creanțe	10 a)	1.512.406	1.335.118
Costul obținerii de contracte cu clienții		172	483
Alte active financiare		1.400.101	392.359
Alte active	10 b)	564.539	66.485
Investiția netă în leasing		85	78
Numerar și echivalente de numerar		5.708.647	3.572.651
Total active circulante		9.441.281	5.660.140
Active deținute pentru cedare		677.297	693.035
Total active		14.871.509	11.294.998
CAPITALURI ȘI DATORII			
Capitaluri			
Capital social		385.422	385.422
Rezerve		3.460.401	2.920.174
Rezultat reportat		5.453.559	5.684.411
Total capitaluri		9.299.382	8.990.007
Datorii pe termen lung			
Împrumuturi bancare	13	1.285.804	-
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	11 b)	121.017	144.880
Venituri în avans		230.428	230.438
Datorii de leasing		7.028	7.211
Provizioane	11	201.385	377.157
Total datorii pe termen lung		1.845.662	759.686

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

	<u>Nota</u>	<u>30 iunie 2022</u> <u>'000 RON</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>'000 RON</u>
Datorii curente			
Datorii comerciale		69.188	71.268
Datorii privind contractele cu clienții		352.491	204.384
Datorii cu impozitul pe profit curent		126.162	52.299
Venituri în avans		10	49
Provizioane	11	180.863	228.877
Datorii de leasing		870	809
Împrumuturi bancare	13	321.451	-
Alte datorii	14	2.628.344	927.625
Total datorii curente		3.679.379	1.485.311
Datorii asociate direct cu activele deținute pentru cedare		47.086	59.994
Total datorii		5.572.127	2.304.991
Total capitaluri și datorii		14.871.509	11.294.998

Situațiile financiare au fost aprobate de Consiliul de Administrație la 11 august 2022.

Aristotel Marius Jude
Director General

Răzvan Popescu
Director Economic

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU

	Capital social	Rezerva legală	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2022	385.422	77.084	2.843.090	5.684.411	8.990.007
Alocare dividende*)	-	-	-	(1.464.605)	(1.464.605)
Transfer la alte rezerve	-	-	540.227	(540.227)	-
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	33.753	33.753
Profitul perioadei	-	-	-	1.740.227	1.740.227
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	1.773.980	1.773.980
Sold la 30 iunie 2022	385.422	77.084	3.383.317	5.453.559	9.299.382
Sold la 1 ianuarie 2021	385.422	77.084	2.142.857	5.140.902	7.746.265
Alocare dividende	-	-	-	(689.906)	(689.906)
Transfer la rezerve	-	-	650.228	(650.228)	-
Profitul perioadei	-	-	-	799.703	799.703
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	799.703	799.703
Sold la 30 iunie 2021	385.422	77.084	2.793.085	4.600.471	7.856.062

*) În anul 2022, acționarii Societății au aprobat alocarea de dividende în sumă de 1.464.605 mii RON (2021: 689.906 mii RON) dividendul pe acțiune fiind de 3,8 RON (2021: 1,79 RON).

Situațiile financiare au fost aprobate de Consiliul de Administrație la 11 august 2022.

Aristotel Marius Jude
Director General

Răzvan Popescu
Director Economic

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2022 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2021 '000 RON
Fluxuri de trezorerie din activități operaționale		
Profit net	1.740.227	799.703
Ajustări pentru:		
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 7)	326.209	136.143
Cheltuiala cu dobânda	261	260
Venit din dividende	(13.583)	(28.065)
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	18.285	8.015
Venituri din dobânzi	(93.577)	(26.208)
Pierderi/(câștiguri) nete din cedarea activelor imobilizate (nota 5)	(94)	(383)
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 9)	(63.078)	(1.530)
Variația altor provizioane (nota 9)	(30.541)	(81.136)
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 6)	6.098	4.148
Pierderi din proiecte de explorare	16	17
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 6)	11.213	63.946
Diferențe nete de curs valutar	780	-
Amortizarea activelor imobilizate (nota 6)	166.328	207.098
Amortizarea costurilor cu contractele (Câștiguri)/Pierderi din active financiare evaluate la valoare justă prin profit sau pierdere (nota 5)	-	1
Pierderi/(câștiguri) nete din creanțele comerciale și alte active (nota 10)	(19.791)	(54.480)
Alte câștiguri și pierderi	1.793	-
Deprecierea netă a stocurilor (nota 5)	1.127	416
Venituri din subvenții	(3)	(4)
	2.052.272	1.028.769
Mișcări în capitalul circulant:		
(Creștere)/Scădere stocuri	42.401	53.412
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	(156.760)	98.855
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	382.203	(4.894)
Numerar generat din activități operaționale	2.320.116	1.176.142
Dobânda plătită	(2)	(2)
Impozit pe profit plătit	(182.295)	(128.554)
Numerar net generat din activități operaționale	2.137.819	1.047.586

SITUAȚIA INTERIMARĂ SIMPLIFICATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2022 '000 RON	Semestrul încheiat la 30 iunie 2021 '000 RON
Fluxuri de numerar din activități de investiții		
Investiții în alte entități	-	(250)
Constituire depozite bancare și achiziție titluri de stat	(3.220.306)	(3.211.589)
Depozite bancare și titluri de stat ajunse la scadență	2.229.566	2.702.424
Dobânzi încasate	76.523	31.416
Încasări din vânzarea de imobilizări	136	452
Dividende primite	13.583	28.065
Avansuri pentru achiziția de investiții financiare (nota 10 b)	(499.082)	-
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(146.907)	(143.229)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(61.012)	(60.344)
Încasări - leasing	56	52
Numerar net utilizat în activități de investiții	(1.607.443)	(653.003)
Fluxuri de numerar din activități de finanțare		
Împrumuturi primite	1.606.475	-
Dividende plătite	(68)	(689.410)
Plăți de leasing	(787)	(712)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	1.605.620	(690.122)
Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar	2.135.996	(295.539)
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	3.572.651	392.857
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	5.708.647	97.318

Situațiile financiare au fost aprobate de Consiliul de Administrație la 11 august 2022.

Aristotel Marius Jude
Director General

Răzvan Popescu
Director Economic

NOTE EXPLICATIVE**1. INFORMAȚII 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.

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, țigței și condensat;
2. exploatarea, producția și valorificarea, inclusiv prin comercializare, a resurselor minerale;
3. producția de gaze naturale pentru:
 - asigurarea continuității fluxului de înmagazinare;
 - consumul tehnologic;
 - livrarea în sistemul de transport.
4. 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 („Situațiile financiare”) ale Societății au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu IFRS (OMF 2844/2016). În scopul întocmirii acestor situații financiare, moneda funcțională a Societății este considerată a fi leul românesc (RON).

Bazele contabilizării

Situațiile financiare au fost întocmite pe baza principiului continuității activității. Principalele politici contabile sunt prezentate mai jos.

Contabilitatea este ținută în limba română și în moneda națională. 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 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 IFRS 3 „Combinări de întreprinderi” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022);
- Amendamente la IAS 16 „Imobilizări corporale” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022);
- Amendamente la IAS 37 „Provizioane, datorii contingente și active contingente” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022);
- Îmbunătățiri anuale 2018-2020 (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2022).

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

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

La data emiterii situațiilor financiare, următoarele standarde, amendamente la standardele existente și interpretări emise de IASB și adoptate de UE au fost emise, dar nu intraseră în vigoare:

- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” și declarația nr. 2 privind aplicarea practică a IFRS „Prezentarea politicilor contabile” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023);

NOTE EXPLICATIVE

- Amendamente la IAS 8 „Politici contabile, modificări ale estimărilor contabile și erori: definirea estimărilor contabile” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023);
- IFRS 17 „Contracte de asigurare”, inclusiv Amendamente la IFRS 17 (aplicabil perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023).

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

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

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

- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare: clasificarea datoriilor ca fiind pe termen scurt sau lung și clasificarea datoriilor ca fiind pe termen scurt sau lung - Amânarea datei de intrare în vigoare” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IAS 12 „Impozitul pe profit: Impozitul pe profit amânat aferent activelor și datoriilor ce decurg dintr-o singură tranzacție” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023);
- Amendamente la IFRS 17 „Contracte de asigurare”: aplicarea inițială a IFRS 17 și IFRS 9 – informații comparative (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2023).

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.

Sezonalitate și ciclicitate

Consumul de gaze naturale și energie electrică este sezonier și afectat de condițiile meteorologice. Consumul de gaze naturale este cel mai ridicat în perioada de iarnă. Consumul de energie electrică depinde, de asemenea, de condițiile climatice, fiind afectat atât de vremea rece, ca urmare a utilizării în încălzire, cât și de temperaturile ridicate, datorită dependenței sistemelor de aer condiționat. Prin urmare, rezultatele Societății variază în funcție de caracterul sezonier al cererii de gaze naturale și energie electrică.

Situații comparative

Pentru fiecare element al situației poziției financiare, situației rezultatului global, și unde e cazul, pentru situația modificărilor capitalului propriu și situația fluxurilor de trezorerie, pentru comparabilitate, este prezentată valoarea aferentă elementului corespondent pentru perioada precedentă, cu excepția situațiilor în care modificările sunt nesemnificative. În plus, Societatea prezintă o situație suplimentară a poziției financiare la începutul celei mai recente perioade prezentate în cazul unei aplicări retrospective a unei politici contabile, a unei corecții cu efect retrospectiv sau a reclasificărilor de elemente ale situațiilor financiare, dacă efectul asupra Societății este semnificativ.

3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2022	Semestrul încheiat la 30 iunie 2021
	‘000 RON	‘000 RON
Venituri din gazul vândut – producția proprie	6.674.374	1.872.942
Venituri din gazul vândut – alte aranjamente	15.154	16.023
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare	3.867	81.064
Venituri din energie electrică	498.590	42.758
Venituri din servicii	127.450	104.266
Venituri din vânzarea de bunuri	36.251	23.961
Alte venituri – contracte	143	235
Venituri totale din contracte cu clienții	7.355.829	2.141.249
Venituri din chirii	55.947	55.383
Total cifra de afaceri	7.411.776	2.196.632
Alte venituri din exploatare	32.595	21.404
Total cifra de afaceri și alte venituri	7.444.371	2.218.036

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

NOTE EXPLICATIVE

4. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERIILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2022	Semestrul încheiat la 30 iunie 2021
	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	24.836	17.904
Consumul tehnologic	22.451	8.065
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare	3.867	64.321
Costul dezechilibrului de energie electrică	27.644	18.816
Costul altor bunuri vândute	841	337
Alte consumabile	1.794	3.120
Total	81.433	112.563

5. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2022	Semestrul încheiat la 30 iunie 2021
	'000 RON	'000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	2.046	11
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(2.110)	(110)
Câștig/(Pierdere) net/(ă) din cedarea activelor imobilizate	94	383
Deprecierea netă a altor creanțe (nota 10 c)	(1.266)	28.017
Deprecierea netă a stocurilor	(1.127)	(416)
Alte câștiguri și pierderi	(1.793)	-
Câștig/(pierdere) din modificarea valorii activelor financiare recunoscute la valoarea justă prin profit sau pierdere	-	(1)
Total	(4.156)	27.884

6. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2022	Semestrul încheiat la 30 iunie 2021
	'000 RON	'000 RON
Amortizare	166.328	207.098
din care:		
- amortizarea imobilizărilor corporale	163.586	204.786
- amortizarea dreptului de utilizare a activelor	433	418
- amortizarea imobilizărilor necorporale	2.309	1.894
Ajustări nete de valoare privind imobilizările	17.311	68.094
Total amortizare și depreciere	183.639	275.192

7. IMPOZITUL PE PROFIT

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2022	Semestrul încheiat la 30 iunie 2021
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	256.158	110.513
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat	70.051	25.630
Cheltuiala cu impozitul pe profit	326.209	136.143

NOTE EXPLICATIVE

8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2022	Semestrul încheiat la 30 iunie 2021
	'000 RON	'000 RON
Salarii	355.533	348.993
Contribuții sociale	12.645	12.463
Tichete de masă	11.362	11.960
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	7.316	6.185
Pensii private	5.090	5.302
Asigurare de sănătate privată	3.183	3.284
Total costuri cu personalul	395.129	388.187
Salarii capitalizate în costul activelor imobilizate	(60.327)	(61.773)
Total cheltuieli cu personalul	334.802	326.414

9. ALTE CHELTUIELI

	Semestrul încheiat la 30 iunie 2022	Semestrul încheiat la 30 iunie 2021
	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia și apa	13.812	9.401
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	86.953	78.400
Cheltuieli cu alte impozite și taxe *)	4.585.159	394.800
(Câștiguri)/Pierderi nete din variația provizioanelor **)	(93.619)	(82.666)
Servicii înmagazinare gaze	29.398	33.774
Alte cheltuieli operaționale ***)	209.023	193.417
Total	4.830.726	627.126

*) În semestrul încheiat la 30 iunie 2022, cele mai importante impozite și taxe incluse în valoarea de 4.585.159 mii RON (semestrul încheiat la 30 iunie 2021: 394.800 mii RON) sunt următoarele:

- suma de 3.670.024 mii RON reprezintă impozitul pe venituri suplimentare pentru gaze naturale și energie electrică (semestrul încheiat la 30 iunie 2021: 212.866 mii RON). Impozitul pe veniturile suplimentare din energie electrică a fost introdus în al doilea trimestru al anului 2022.
- suma de 911.774 mii RON reprezintă redevența pentru producția de gaze și alte activități (semestrul încheiat la 30 iunie 2021: 178.750 mii RON).

***) Câștigul net din variația provizioanelor în valoare de 93.619 mii RON se referă la:

- provizionul pentru certificatele de emisii CO₂ (câștig net de 28.474 mii RON) datorită prețurilor mai scăzute la achiziție decât cele estimate la finalul anului 2021;
- provizionul pentru dezafectare (câștig net de 63.078 mii RON) generat de creșterea în 2022 a factorului de actualizare (8,83% în 2022 față de 5,14% folosit la calculul din decembrie 2021) (nota 11 a);
- plata sumelor reprezentând participarea salariaților la profit, conform deciziei AGA (venit net de 16.755 mii RON). Acest câștig compensează cheltuielile salariale înregistrate la acordare (nota 8);
- modificarea provizionului pentru beneficiile acordate la pensionare (pierdere netă de 16.319 mii RON) ca urmare a modificării contractului colectiv de muncă (nota 11 b).

****) Alte cheltuieli operaționale includ în principal costul certificatelor de CO₂ achiziționate în anul 2022 (140.744 mii RON) din care o parte e compensată de câștigul din provizionul menționat mai sus.

NOTE EXPLICATIVE

10. CREANȚE

a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	<u>30 iunie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	‘000 RON	‘000 RON
Creanțe comerciale	1.544.344	1.747.458
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale creanțelor comerciale (nota 10 c)	(646.205)	(924.030)
Clienți – facturi de întocmit	616.233	519.529
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale creanțelor comerciale Clieții – facturi de întocmit (nota 10 c)	(1.966)	(7.839)
Total	1.512.406	1.335.118

b) Alte active

	<u>30 iunie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	‘000 RON	‘000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	147	109
Creanțe din exploatare în participație	8.977	8.201
Alte creanțe	38.454	47.103
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale altor creanțe (nota 10 c)	(187)	(186)
Debitori diverși *)	550.374	49.922
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale debitorilor diverși (nota 10 c)	(50.707)	(49.442)
Cheltuieli în avans	13.964	5.368
TVA neexigibilă	3.511	5.404
Alte creanțe fiscale	6	6
Total	564.539	66.485

*) În luna mai 2022, Romgaz a semnat contractul de achiziție a tuturor acțiunilor emise de ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (“EMEPRL”).

Prețul convenit al acestei tranzacții este de 1,06 miliarde USD. Prețul de achiziție poate fi ajustat în anumite condiții, conform prevederilor contractului de achiziție.

La semnarea contractului de achiziție Romgaz a trebuit să achite un avans/depozit în valoare de 106 milioane USD (499 milioane RON).

Pentru ca Romgaz să devină acționar al acestei societăți, trebuiau îndeplinite următoarele condiții suspensive:

- aprobarea sau aprobarea prezumată din partea Consiliului Suprem de Apărare a Țării („CSAT”) cu privire la tranzacție;
- notificarea Consiliului Concurenței și primirea în baza notificării din partea Consiliului Concurenței fie i) a unei decizii de autorizare a tranzacției (sau a unei aprobări tacite a tranzacției prin expirarea termenului legal pentru emiterea unei astfel de decizii) sau (ii) a unei comunicări care confirmă că nu este necesară nicio aprobare, acord sau autorizare din partea Consiliului Concurenței din România cu privire la tranzacție;
- notificarea Agenției Naționale pentru Resurse Minerale cu privire la Tranzacție și la schimbarea controlului asupra EMEPRL și emiterea, de către Guvernul României, în acest context, a unei hotărâri care să aprobe menținerea valabilității Acordului Petrolier, respectându-se astfel dispozițiile art. 34.5 din Legea Petrolului din România.

Până la 30 iunie 2022, nu au fost îndeplinite condițiile suspensive. Conform contractului, în cazul în care condițiile suspensive nu ar fi îndeplinite din motive independente de Romgaz, Romgaz ar avea dreptul la returnarea avansului. Astfel, avansul plătit este prezentat ca “Alte active”.

NOTE EXPLICATIVE

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

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	981.497	1.359.855
Majorare ajustare creanțe (nota 5, nota 10 b)	1.303	1.089
Majorare ajustare creanțe comerciale (nota 10 a)	28.304	21.655
Diminuare ajustare creanțe comerciale ca urmare a anulării creanțelor aferente *) (nota 10 a)	(262.641)	-
Diminuare ajustare creanțe (nota 5, nota 10 b)	(37)	(29.106)
Diminuare ajustare creanțe comerciale (nota 10 a)	(49.361)	(48.118)
Sold la 30 iunie	699.065	1.305.375

*) Diminuarea ajustării pentru creanțele comerciale anulează efectul trecerii pe costuri a unor creanțe care nu mai pot fi recuperate de la clienți prin procedura insolvenței sau ca urmare a intrării lor în faliment. Efectul în rezultatul Societății este 0.

11. PROVIZIOANE

	<u>30 iunie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Provizion de dezafectare	201.385	377.157
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare	121.017	144.880
Total provizioane termen lung	322.402	522.037
Provizion de dezafectare	19.728	20.882
Provizion pentru litigii	6.897	3.554
Alte provizioane *)	154.238	204.441
Total provizioane termen scurt	180.863	228.877
Total provizioane	503.265	750.914

*) Alte provizioane includ provizionul pentru certificate de emisii de gaze cu efect de seră în valoare de 126.430 mii RON (31 decembrie 2021: 154.904 mii RON).

a) Provizion de dezafectare

(i) Mișcarea provizionului de dezafectare pentru active imobilizate

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	398.039	511.022
Provizion adițional înregistrat ca active imobilizate	101	27
Efectul trecerii timpului	16.709	7.337
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	(63.078)	(1.530)
Scădere provizion, înregistrată la active imobilizate	(130.658)	(6.185)
Sold la 30 iunie	221.113	510.671

NOTE EXPLICATIVE

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

	2022	2021
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 Ianuarie	39.598	49.935
Provizion adițional înregistrat ca activ deținut pentru cedare	-	3
Efectul trecerii timpului	1.576	678
Scădere provizion, înregistrată în corespondență cu active deținute pentru cedare	(13.945)	(552)
Sold la 30 Iunie	27.229	50.064

b) Provizion pentru beneficii acordate la pensionare

Mișcări în provizionul pentru beneficii acordate la pensionare

	2022	2021
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 Ianuarie	144.880	119.432
Costul dobânzii	3.525	-
Costul serviciului curent	4.368	-
Plăți în timpul perioadei	(5.558)	(8.285)
Costul serviciului trecut	13.984	-
(Câștigul)/pierderea actuarială/aferentă perioadei	(40.182)	-
Sold la 30 Iunie	121.017	111.147

De obicei, Societatea actualizează provizionul pentru beneficiile acordate la pensionare doar la sfârșitul anului. Având în vedere modificarea contractului colectiv de muncă aplicabil, Romgaz a actualizat provizionul la data de 30 iunie 2022.

12. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

	30 iunie 2022	31 decembrie 2021
	'000 RON	'000 RON
Conturi curente la bănci în RON *)	89.134	70.458
Conturi curente la bănci în valută **)	1.610.104	326
Numerar în casă	39	46
Depozite la termen în RON	4.008.186	3.500.287
Numerar restricționat ***)	1.163	1.534
Sume în curs de decontare	21	-
Total	5.708.647	3.572.651

*) Conturile curente includ depozitele overnight.

***) Conturile curente în valută includ facilitatea în valoare de 325 milioane EUR trasă integral la 30 iunie 2022 (a se vedea nota 13). Suma împrumutată nu a fost plătită vânzătorilor ExxonMobil Exploration and Production România Limited, întrucât până la 30 iunie 2022 nu erau îndeplinite condițiile suspensive conform contractului de achiziție (vezi nota 10 b).

****) La 30 iunie 2022, numerarul restricționat se referă la conturile folosite doar pentru plata dividendelor către acționari, potrivit reglementărilor pieței de capital.

NOTE EXPLICATIVE

13. ÎMPRUMUTURI BANCARE

	<u>Rata dobânzii</u>	<u>Maturitate</u>	<u>30 iunie 2022</u> <u>'000 RON</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>'000 RON</u>
Împrumut bancar - 325.000 mii EUR	EURIBOR 3M + 0,05% p.a	30 Iunie 2027	1.607.255	-
Total			1.607.255	-

În luna martie 2022, Romgaz a semnat acordul de finanțare în valoare de 325 milioane EUR, cu Raiffeisen Bank, pentru finanțarea parțială a achiziției acțiunilor EMEPRL, care deține 50% din drepturile și obligațiile aferente perimetrului Neptun Deep.

În luna iunie 2022, s-a încheiat un act adițional la contractul de finanțare între Romgaz ca împrumutat și Raiffeisen Bank și Banca Comercială Română S.A. în calitate de creditori.

Facilitatea are scadența finală în cinci ani de la data tragerii. Nu există alte costuri ale îndatorării în afara de cele legate de dobândă. Împrumutul este rambursabil în rate trimestriale. Împrumutul nu este garantat.

Valoarea justă a împrumutului aproximează valoarea rămasă a împrumutului, întrucât a fost contractat recent și poartă o rată variabilă a dobânzii.

14. ALTE DATORII

	<u>30 iunie 2022</u> <u>'000 RON</u>	<u>31 decembrie 2021</u> <u>'000 RON</u>
Datorii aferente angajaților	28.462	39.487
Redevențe	451.331	397.887
Impozite asigurări sociale	22.458	31.668
Alte datorii curente	6.915	7.413
TVA	42.555	84.764
Dividende de plată	1.465.653	1.116
Impozit pe venituri suplimentare	606.807	363.996
Alte taxe	4.163	1.294
Total	2.628.344	927.625

15. TRANZACȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIAȚE

(i) Vânzări de bunuri și servicii

	<u>Semestrul încheiat la</u> <u>30 iunie 2022</u> <u>'000 RON</u>	<u>Semestrul încheiat la</u> <u>30 iunie 2021</u> <u>'000 RON</u>
Filiale *)	64.606	58.119
Societăți asociate	10.848	10.791
Total	75.454	68.910

*) Din suma de 64.606 mii RON reprezentând venituri obținute din tranzacțiile cu filialele, 51.667 mii RON se referă la veniturile din chirii (2021: 51.651 mii RON).

Tranzacțiile cu alte societăți controlate de Statul Român nu sunt considerate, din punctul de vedere al situațiilor financiare, tranzacții cu entități afiliate.

(ii) Achiziții de bunuri și servicii

	<u>Semestrul încheiat la</u> <u>30 iunie 2022</u> <u>'000 RON</u>	<u>Semestrul încheiat la</u> <u>30 iunie 2021</u> <u>'000 RON</u>
Filiale	29.398	33.774
Total	29.398	33.774

Notele atașate fac parte integrantă din aceste situații financiare.

NOTE EXPLICATIVE

(iii) Creanțe comerciale

	<u>30 iunie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Filiale	17.391	11.131
Societăți asociate	4.145	-
Total	21.536	11.131

(iv) Datorii comerciale

	<u>30 iunie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
	'000 RON	'000 RON
Filiale	4.778	5.663
Total	4.778	5.663

16. ANGAJAMENTE ACORDATE

În 2021, 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 350.000 mii RON. La 30 iunie 2022 mai sunt disponibili pentru utilizare 269.412 mii RON.

La 30 iunie 2022, obligațiile contractuale ale Societății pentru achiziția de active imobilizate sunt de 223.340 mii RON (31 decembrie 2021: 264.129 mii RON).

17. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

a) Încheierea achiziției ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited

În data de 1 august 2022, Romgaz a finalizat cu succes achiziția ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited. Suma plătită (mai puțin avansul plătit în data de 3 mai 2022) a fost de 954.754 mii USD, echivalentul a 4,6 miliarde RON.

b) Plata dividendelor

În luna iulie 2022, Romgaz a plătit dividendele aprobate de acționari (1,5 miliarde RON).

Aceste două evenimente au condus la o ieșire de numerar de 6,1 miliarde RON în perioada ulterioară datei bilanțului.

18. APROBAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE

Situațiile financiare au fost aprobate de Consiliul de Administrație la 11 august 2022.

Aristotel Marius Jude
Director General

Răzvan Popescu
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,
ARISTOTEL MARIUS JUDE în calitate de Director General și
RĂZVAN POPESCU în calitate de Director Economic

confirmăm că, după cunoștințele noastre, situația financiar-contabilă interimară pentru semestrul încheiat la 30 iunie 2022, 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,
ARISTOTEL MARIUS JUDE**

**DIRECTOR ECONOMIC,
RĂZVAN POPESCU**