

# ROMGAZ



Raportul consolidat al  
administratorilor  
2023

[romgaz.ro](http://romgaz.ro)

**Cuprins**

<b>I. GRUPUL Romgaz 2023 pe scurt .....</b>	<b>3</b>
1.1. Grupul Romgaz în cifre .....	3
1.2. Evenimente importante .....	7
<b>II. Prezentarea societății-mamă.....</b>	<b>12</b>
2.1. Date de identificare .....	12
2.2. Organizarea societății .....	13
2.3. Misiunea, viziunea și scopul societății .....	14
2.4. Obiective strategice, opțiuni strategice și obiective derivate .....	14
<b>III. Analiza activității Grupului Romgaz.....</b>	<b>18</b>
3.1. Activitățile desfășurate .....	18
3.2. Scurt istoric.....	22
3.3. Fuziuni și reorganizări ale societății, achiziții și înstrăinări de active .....	23
3.4. Evaluarea activității Grupului.....	24
3.4.1. Evaluare generală .....	24
3.4.2. Activitatea de vânzare.....	27
3.4.3. Prețuri și tarife .....	29
3.4.4. Resursele umane .....	31
3.4.5. Aspecte privind mediul înconjurător .....	35
3.4.6. Aspecte privind prevenirea și stingerea incendiilor (PSI), protecția civilă (PC) și infrastructura critică .....	38
3.4.7. Securitatea și sănătatea în muncă .....	39
3.4.8. Litigii.....	40
3.4.9. Acte juridice încheiate în condițiile art.52 din OUG nr.109/2011 .....	40
<b>IV. Activele corporale ale grupului .....</b>	<b>42</b>
4.1. Principalele capacități de producție .....	42
4.2. Activitatea investițională .....	45
<b>V. Piața valorilor mobiliare .....</b>	<b>55</b>
5.1. Politica privind dividendele .....	58
<b>VI. Conducerea societății.....</b>	<b>60</b>
6.1. Conducerea administrativă .....	60
6.2. Conducerea executivă.....	61
<b>VII. Situația financiar-contabilă consolidată .....</b>	<b>66</b>
7.1. Situația poziției financiare consolidate .....	66
7.2. Situația rezultatului global consolidat.....	68
7.3. Situația fluxurilor de trezorerie consolidate .....	70
<b>VIII. Declarație referitoare la guvernarea corporativă .....</b>	<b>73</b>
<b>IX. Execuția contractelor de administrare și a contractelor de mandat .....</b>	<b>90</b>

## I. GRUPUL Romgaz 2023 pe scurt

### 1.1. Grupul Romgaz în cifre

Grupul Romgaz<sup>1</sup> a înregistrat în anul 2023 o **cifră de afaceri** de 9.001,87 milioane lei, în scădere cu 32,62%, respectiv 4.357,77 milioane lei, comparativ cu cea realizată în 2022 (13.359,65 milioane lei).

**Profitul net** de 2.812,10 milioane lei a fost mai mare decât profitul net înregistrat în anul 2022 cu 265,39 milioane lei (+10,42%).

Performanțele Grupului Romgaz în anul încheiat la 31 decembrie 2023 au fost influențate de factorii de mai jos:

- ✓ **Veniturile totale** sunt mai mici în 2023 cu 4.295,4 milioane lei, înregistrând o scădere de 31,45%, ca urmare a următorilor factori:
  - diminuarea cifrei de afaceri din vânzarea gazelor naturale (7.766,97 milioane lei în 2023 față de 11.306,97 milioane lei în anul anterior); un efect important în diminuarea cu 31,31% a cifrei de afaceri din vânzarea gazelor naturale l-a avut obligația impusă de OUG nr.27/2022 prin care Romgaz a vândut cea mai mare parte a producției la preț reglementat de 150 lei/MWh (86,43% din livrări);
  - cifra de afaceri din vânzarea de energie electrică a înregistrat, de asemenea, o diminuare (406,98 milioane lei în 2023 față de 1.330,61 milioane lei în anul anterior). Începând cu anul 2023, Romgaz a vândut aproape toată energia electrică produsă la prețul de 450 lei/MWh, conform prevederilor OUG nr.27/2022;
  - cifra de afaceri aferentă serviciilor de înmagazinare a înregistrat o majorare de 17,66% (552,19 milioane lei în 2023, față de 469,33 milioane lei în 2022), în principal datorită creșterii capacității rezervate de clienți pentru înmagazinarea gazelor naturale;
- ✓ **Cheltuielile totale** au scăzut cu 54,77% față de anul trecut în principal datorită diminuării impozitului pe veniturile suplimentare aferente gazelor naturale (-4.014,05 milioane lei) și a cheltuielilor cu redevența (-1.039,56 milioane lei). În perioada ianuarie-decembrie 2022, Grupul a înregistrat cheltuieli de 403,80 milioane lei cu impozitul pe veniturile suplimentare pentru energia electrică vândută, devenit ulterior contribuție la fondul de tranziție energetică; având în vedere vânzarea energiei electrice la preț de 450 lei/MWh în proporție de peste 90%, această contribuție este nesemnificativă în perioada analizată;
- ✓ **Creșterea profitului brut consolidat** cu 21,98% față de nivelul înregistrat în perioada similară a anului 2022 a fost anulată în mare parte de impozitul pe profit. Impozitul pe profit include contribuția de solidaritate introdusă la finalul anului 2022 pentru anii 2022-2023. În anul 2023 cheltuiala cu această contribuție a fost de 1.687,37 milioane lei, în creștere cu 684,58 milioane lei față de anul anterior;

Marjele realizate ale **profitului net** consolidat (31,24%), **EBIT** consolidat (54,41%) și **EBITDA consolidată** (59,70%) sunt în creștere față de nivelurile înregistrate în anul 2022 (19,06%; 29,81% și, respectiv, 33,93%). Creșterile sunt datorate unui nivel mai redus al cheltuielilor cu redevența (600,52 milioane lei în 2023 față de 1.640,08 milioane lei în 2022) și al celor cu impozitul pe veniturile suplimentare din activitatea de vânzare a gazelor naturale (889,80 milioane lei în 2023, față de 4.903,85 milioane lei în 2022), ca urmare a aplicării prevederilor OUG nr.27/2022. Potrivit acestei ordonanțe, cantitățile de gaze naturale vândute la prețul de 150 lei/MWh sunt exceptate de la plata impozitului pe venitul suplimentar, iar redevența este calculată și plătită la acest preț, nu la cel de referință comunicat lunar de Agenția Națională pentru Resurse Minerale.

**Profitul net consolidat pe acțiune** a fost de 7,30 lei, în creștere cu 10,42% față de anul anterior.

**Investițiile** realizate de Grupul Romgaz în anul 2023 au fost în valoare de 1.214,15 milioane lei.

**Din punct de vedere cantitativ, vânzările de gaze naturale** (inclusiv gaze achiziționate pentru revânzare) în 2023, ale Grupului Romgaz, au scăzut cu 4,57%.

<sup>1</sup> Grupul Romgaz este format din SNGN Romgaz SA („Societatea”/„Romgaz”) ca societate mamă și filialele SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL (“Depogaz”) și Romgaz Black Sea Limited (fosta ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited), ambele deținute în proporție de 100% de Romgaz.

**Consumul de gaze naturale în România** la nivelul anului 2023 a înregistrat o scădere de aproximativ 6,52%, de la 109,59 TWh la 102,45 TWh, conform rapoartelor de monitorizare a pieței publicate de ANRE și estimărilor de consum ale societății<sup>2</sup>.

**Producția de gaze naturale** a societății a înregistrat, la nivelul anului 2023, un volum de 4.788,5 mil.mc, respectiv un declin de 3,00%, raportat la producția din anul 2022.

Cu această producție, conform datelor estimate, Romgaz a avut o **cotă de piață** de cca.50% a livrărilor în consumul total al României, în creștere cu aproximativ 1% față de anul 2022.

**Producția de energie electrică** a Romgaz în anul 2023 a fost de 962,6 GWh, fiind cu 13,32% mai mică în comparație cu producția realizată în anul 2022. Evoluția acesteia a fost în strânsă legătură cu cererea de energie, evoluția prețurilor pe piețele concurențiale și cantitatea de combustibil alocată pentru producere de energie electrică. **Cota de piață** deținută de Romgaz, conform datelor preliminare publicate de Transelectrica, este de 1,72%.

### Rezultate operaționale

Sinteza principalilor indicatori legați de producție (gaze, condensat, energie electrică), redevență și servicii de înmagazinare este prezentată în tabelul de mai jos:

T4 2022	T3 2023	T4 2023	Δ T4 (%)	Indicatori principali	2022	2023	Δ'23/'22 (%)
1.248,5	1.131,7	1.273,5	2,0	Gaze naturale extrase (mil.mc)	4.935,9	4.788,5	-3,0
5.240	5.544	6.232	18,9	Producție condensat (tone)	20.878	22.715	8,8
89	79,2	103,4	16,2	Redevență petrolieră (mil.mc)	348	349,7	0,5
271,0	143,9	321,1	18,5	Producție energie electrică (GWh)	1.110,5	962,6	-13,3
620,1	3,2	582,2	-6,1	Servicii de extracție gaze din depozite facturate (mil.mc)	1.722,5	1.742,8	1,2
483,3	841,5	204,2	-57,7	Servicii de injecție gaze în depozite facturate (mil.mc)	2.450,2	1.905,5	-22,2

Cantitățile de gaze naturale extrase, livrate, injectate și extrase din depozite sunt prezentate în tabelul de mai jos (mil.mc):

Nr. crt.	Specificații	2021	2022	2023	Variație
0	1	2	3	4	5=4/3x100
1.	Gaze naturale extrase brut	5.028,5	4.935,9	4.788,5	97,0%
2.	Consum tehnologic	69,9	73,6	71,6	97,3%
3.	Gaze naturale extrase net (1.-2.)	4.958,6	4.862,3	4.716,9	97,0%
4.	Gaze proprii injectate în depozite	487,9	84,6	93,3	110,3%
5.	Gaze proprii extrase din depozite	422,2	283,9	144,5	50,9%
5.1.	Gaze vândute în depozit	0,0	0,0	22,7	
6.	Diferențe din PCS-uri	8,6	2,7	2,5	92,6%
7.	Gaze naturale din producția proprie livrate (3.-4.+5.+5.1.-6.)	4.884,3	5.058,9	4.788,3	94,7%
8.1.	Gaze livrate la CTE Iernut și Cojocna din gaze Romgaz	192,5	338,8	286,5	84,6%
8.2.	Gaze autofurnizate			0,5	
9.	Gaze naturale din producția proprie livrate în piață (7.-8.1.-8.2)	4.691,8	4.720,1	4.501,3	95,4%
10.	Gaze naturale din asocieri - total, din care:	35,4	19,3	15,3	79,3%
	Amromco (50%)*	35,4	19,3	15,3	79,3%

<sup>2</sup> Deoarece ANRE nu a publicat, la data prezentului Raport, rapoartele de monitorizare a pieței gazelor pentru 2023, datele utilizate pentru consumul național și cotele de piață reprezintă date estimate.

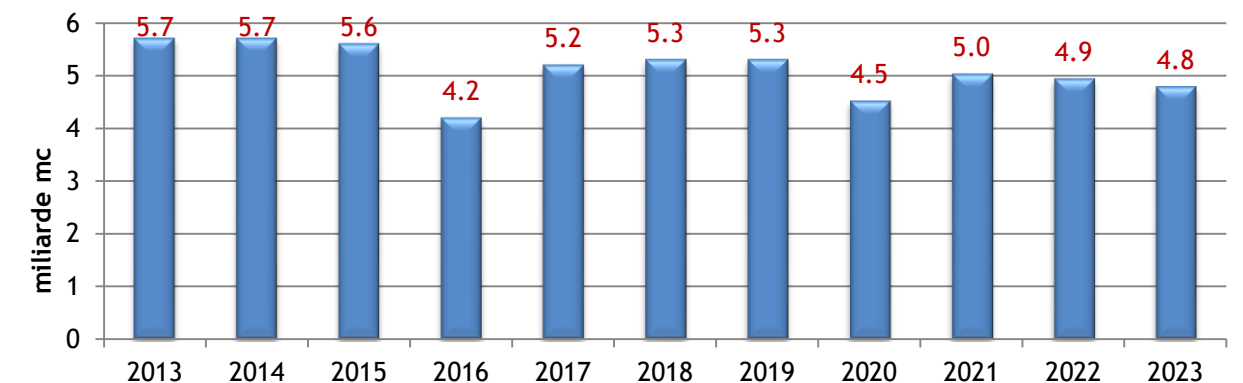
Nr. crt.	Specificații	2021	2022	2023	Variație
11.	Achiziții gaze din producția internă (inclusiv gaze marfă și dezechilibre)	239,5	1,9	8,0	421,1%
12.	Gaze naturale din producția internă valorificate (9.+10.+11.)	4.966,7	4.741,3	4.524,6	95,4%
13.	Gaze naturale din producția internă livrate (8.1.+8.2.+12.)	5.159,2	5.080,1	4.811,6	94,7%
14.	Gaze din import livrate	0,0	0,0	0,0	
15.	Gaze livrate la CTE Iernut și Cojocna din alte surse (inclusiv dezechilibre)	8,4	0,1	0,4	400,0%
16.	Gaze naturale total livrate (13.+14.+15.)	5.167,6	5.080,2	4.812,0	94,7%
*	Servicii de extracție gaze din depozite facturate - reprezintă cantitățile de gaze aferente serviciilor de extracție facturate de către Depogaz	2.109,2	1.722,5	1.742,8	101,2%
*	Servicii de injecție gaze în depozite facturate - reprezintă cantitățile de gaze aferente serviciilor de injecție facturate de către Depogaz.	1.821,9	2.450,2	1.905,5	77,8%

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

) Gazele obținute se reflectă în cifra de afaceri a Romgaz conform cotei parte deținute în cadrul asocierii.

Nivelul producției de gaze naturale înregistrat în anul 2023 a fost susținut de continuarea proiectelor de reabilitare a producției derulate la nivelul principalelor zăcăminte mature, de efectuarea de operațiuni de reparații capitalizabile și reechipări de sonde, de introducerea în exploatare de noi capacități de producție.

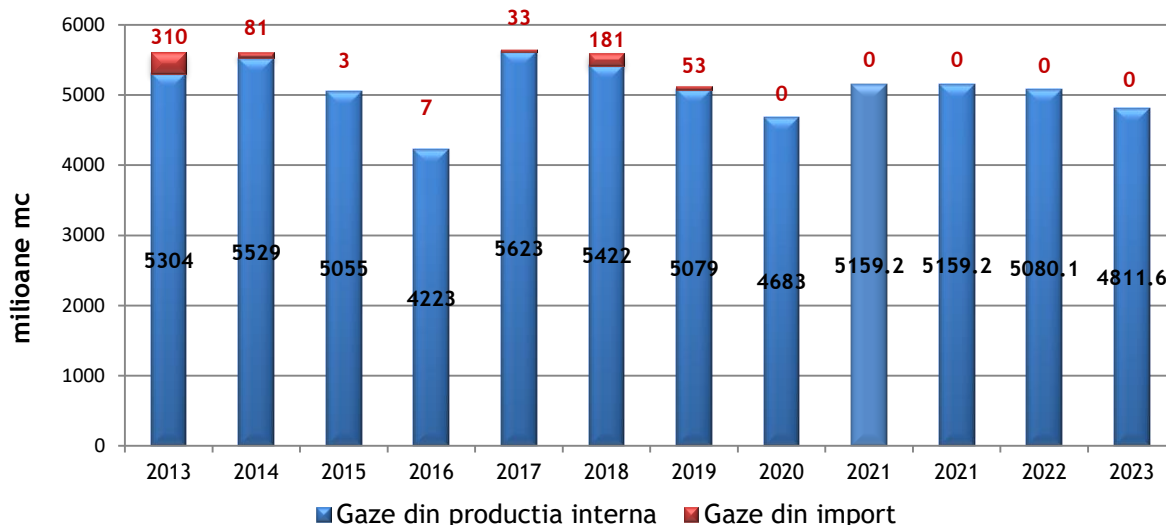
Evoluția producției de gaze naturale în perioada 2013 -2023 este prezentată în figura următoare:



În tabelul următor este prezentată situația cantităților trimestriale de energie electrică produsă în anul 2023, comparativ cu cele produse în anul 2022:

	*MWh*			
	2022	2023	Variație (%)	
1	2	3	4=(3-2)/2x100	
Trimestrul 1	345.337	323.037	-6,46	
Trimestrul 2	199.323	174.542	-12,43	
Trimestrul 3	294.806	143.887	-54,24	
Trimestrul 4	270.991	321.132	18,50	
<b>Total an</b>	<b>1.110.456</b>	<b>962.598</b>	<b>-13,32</b>	

Romgaz este unul dintre cei mai mari furnizori de gaze naturale din România. Evoluția cantităților de gaze naturale livrate<sup>3</sup> în perioada 2013-2023 este prezentată în figura următoare:



### Rezultate financiare consolidate relevante

(milioane lei, dacă nu se specifică altfel)

T4 2022	T3 2023	T4 2023	Δ T4 (%)	Indicatori principali	2022	2023	Δ '23/'22 (%)
2.547,1	1.913,0	<b>2.191,6</b>	-13,96	Cifra de afaceri (CA)	13.359,7	<b>9.001,9</b>	-32,62
2.604,3	2.065,7	<b>2.171,4</b>	-16,62	Venituri	13.658,1	<b>9.362,7</b>	-31,45
1.120,5	1.025,3	<b>1.153,3</b>	2,93	Cheltuieli	9.506,2	<b>4.300,1</b>	-54,77
0,7	1,7	<b>1,6</b>	128,57	Cota parte din rezultatul asociaților	2,4	<b>4,9</b>	104,17
1.484,5	1.042,1	<b>1.019,6</b>	-31,32	Profit brut	4.154,2	<b>5.067,5</b>	21,98
1.175,6	559,0	<b>376,2</b>	-68,00	Impozit pe profit	1.607,5	<b>2.255,4</b>	40,30
308,9	483,1	<b>643,4</b>	108,29	Profit net	2.546,7	<b>2.812,1</b>	10,42
1.457,2	1.007,7	<b>991,4</b>	-31,97	EBIT	3.982,3	<b>4.897,6</b>	22,98
1.637,3	1.114,9	<b>1.099,7</b>	-32,83	EBITDA	4.532,4	<b>5.374,2</b>	18,57
0,80	1,3	<b>1,7</b>	108,29	Profit pe acțiune (EPS) (lei)	6,6	<b>7,3</b>	10,61
12,13	25,25	<b>29,36</b>	142,04	Rata profitului net (% din CA)	19,06	<b>31,24</b>	63,90
57,21	52,68	<b>45,23</b>	-20,94	Rata EBIT (% din CA)	29,81	<b>54,41</b>	82,52
64,28	58,28	<b>50,18</b>	-21,94	Rata EBITDA (% din CA)	33,93	<b>59,70</b>	75,95
5.971	5.951	<b>5.980</b>	0,15	Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.971	<b>5.980</b>	0,15

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

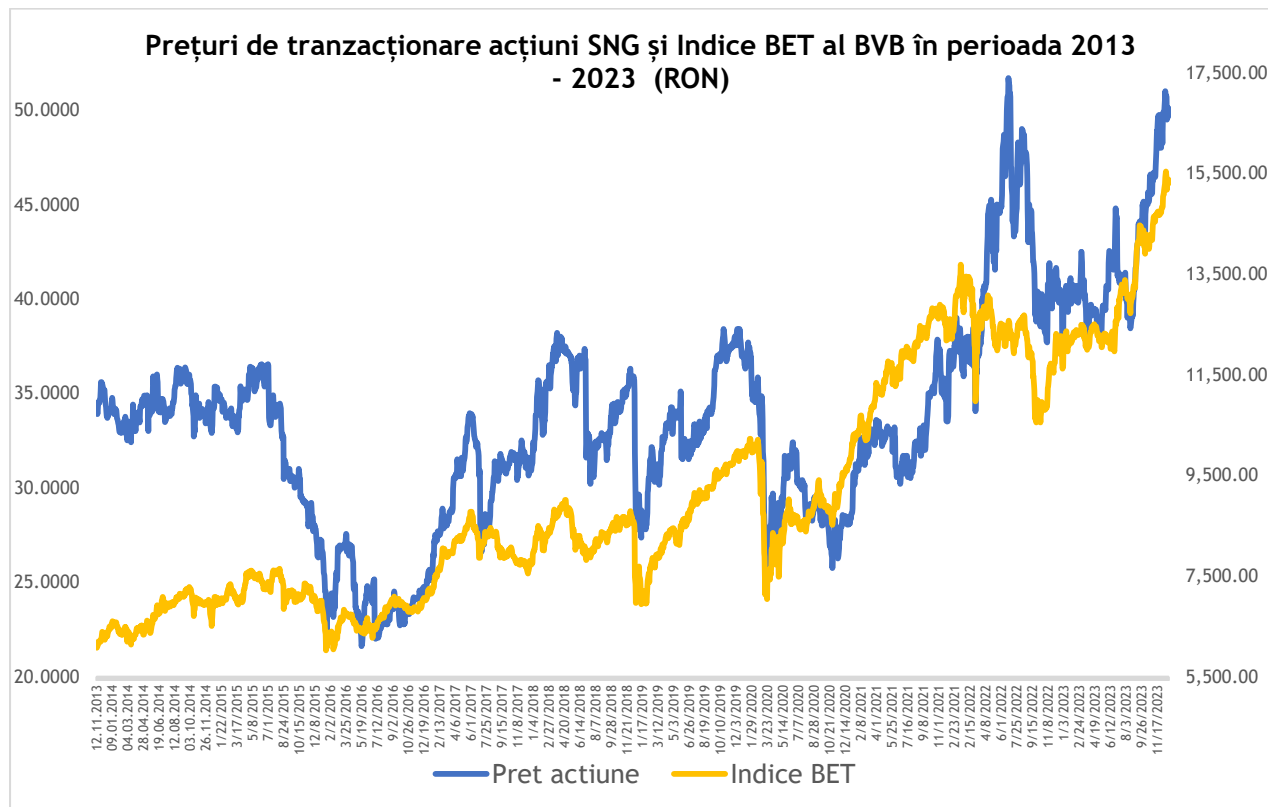
### Romgaz pe bursă

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, fapt reflectat și de evoluția prețurilor titlurilor de valoare ale Romgaz în perioada analizată.

<sup>3</sup> cuprind gazele proprii din producția internă, inclusiv gazele livrate la CTE Iernut și Cojocna.

Evoluția cotațiilor acțiunilor Romgaz comparativ cu evoluția indicelui BET (Bucharest Exchange Trading) de la listare și până la data de 31 decembrie 2023 este prezentată în figura următoare:



## 1.2. Evenimente importante

### 12 ianuarie 2023

Acționarii societății, prin Hotărârea nr.1, aprobă prelungirea duratei mandatului administratorilor provizorii numiți prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 7 din 13 septembrie 2022, cu două luni de la data expirării.

### 3 februarie 2023

Romgaz și Socar Trading, filiala companiei naționale petroliere a Republicii Azerbaidjan, au semnat un nou contract individual pentru livrarea de gaze naturale azere în România. Încheierea acestui document juridic reprezintă o continuare și consolidare a bunelor relații de cooperare dintre cele două companii și a relațiilor contractuale care au la bază un acord cadru încheiat în luna noiembrie 2022 pe termen nelimitat. Contractul prevede posibilitatea livrării unor cantități de până la 1 miliard mc până în 31 martie 2024, acest nou aranjament contractual deservind obiectivelor strategice de siguranță în aprovizionarea cu gaze naturale și de diversificare a surselor.

### 14 martie 2023

Acționarii societății, prin Hotărârea nr.5, desemnează ca membri ai Consiliului de Administrație al societății, pentru un mandat de 4 ani începând cu data de 16 martie 2023, următoarele persoane:

- Drăgan Dan Dragoș
- Jude Aristotel Marius
- Nuț Marius-Gabriel
- Braslă Răzvan
- Sorici Gheorghe Silvian
- Balazs Botond
- Stoian Elena-Lorena.

**16 martie 2023**

Romgaz Black Sea Ltd. a încheiat contractul cadru de transport pentru preluarea în Sistemul Național de Transport (SNT) a gazelor naturale ce vor fi exploatate din zăcămintul Neptun Deep.

Contractul cadru de transport gaze naturale a fost încheiat cu operatorul sistemului național de transport gaze, SNTGN Transgaz SA, în urma derulării și încheierii cu succes a unui proces de rezervare de capacitate incrementală, în conformitate cu procedura aprobată de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE).

Prin încheierea acestui contract, se rezervă capacitatea tehnică necesară pentru preluarea gazelor în SNT, fapt care va permite valorificarea pe piață a gazelor naturale din zăcămintele din perimetrul Neptun Deep. Contractul a fost încheiat pentru perioada septembrie 2026 - septembrie 2042.

**20 martie 2023**

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.28, îl numește pe domnul Drăgan Dan Dragoș în funcția de Președinte al Consiliului de Administrație.

**23 martie 2023**

Consiliul de Administrație, prin Hotărârile nr.32, 33 și 34:

- aprobă prelungirea mandatului de Director General al Romgaz acordat domnului Popescu Răzvan, pentru o perioadă de 2 luni începând cu data de 19 aprilie 2023 până la data de 19 iunie 2023;
- aprobă prelungirea mandatului de Director General Adjunct al Romgaz acordat domnului Jude Aristotel Marius, pentru o perioadă de 2 luni începând cu data de 19 aprilie 2023 până la data de 19 iunie 2023;
- aprobă prelungirea mandatului de Director Economic al Romgaz acordat doamnei Trânbițaș Gabriela, pentru o perioadă de 2 luni începând cu data de 21 aprilie 2023 până la data de 21 iunie 2023.

**28 martie 2023**

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.35, aprobă declanșarea procedurii de selecție pentru pozițiile de director general, director general adjunct și director economic în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011, cu modificările și completările ulterioare.

**29 martie 2023**

Consiliul de Administrație, prin Hotărârile nr.36 și 37:

- a) este de acord cu încheierea Contractului de Achiziție având ca obiect „Finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului de investiții: Dezvoltarea CTE lernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine pe gaz”, cu Duro Felguera S.A.;
- b) avizează încheierea unui Contract de Tranzacție între Romgaz și Duro Felguera S.A., cu scopul rezolvării unor diferende între părți și a finalizării lucrărilor rămase de executat la CTE lernut. Acesta va intra în vigoare în termen de 5 zile de la data îndeplinirii tuturor condițiilor suspensive prevăzute în acesta, una dintre aceste condiții fiind aprobarea Adunării Generale a Acționarilor Romgaz.

**3 aprilie 2023**

Romgaz încheie cu Duro Felguera S.A., Contractul de achiziție nr.40928/03.04.2023, având ca obiect „Finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului de investiții: „Dezvoltarea CTE lernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine cu gaze”.

**20 aprilie 2023**

Acționarii societății, prin Hotărârea nr.6:

- aprobă majorarea plafonului de facilitare de credit prevăzut în Contractul de facilitare de credit nr.201812070225, cu 210 milioane lei, respectiv de la 420 milioane lei la 630 milioane lei;
- aprobă emiterea de instrumente de garanție pentru terțul garantat, respectiv pentru Romgaz Black Sea Limited, care acționează prin sucursala sa din România, Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas) Sucursala București.

**15 mai 2023**

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.55:

- numește pe domnul Popescu Răzvan în funcția de Director General al Romgaz, pe o perioadă de 4 ani, începând cu data de 16 mai 2023 până în data de 16 mai 2027;



- numește pe domnul Jude Aristotel Marius în funcția de Director General Adjunct al Romgaz, pe o perioadă de 4 ani, începând cu data de 16 mai 2023 până în data de 16 mai 2027;
- numește pe doamna Trânbițaș Gabriela în funcția de Director Economic al Romgaz, pe o perioadă de 4 ani, începând cu data de 16 mai 2023 până în data de 16 mai 2027.

**17 mai 2023**

Pentru implementarea proiectului PIC 6.20.7 - „Creșterea capacității de extracție zilnică în cadrul Depozitului Bilciurești”, Depogaz a semnat Acordul de Grant - Proiect 101103289 - 6.20.7-RO-W-M-22-Bilciurești UGS cu Agenția Executivă Europeană pentru Climă, Infrastructură și Mediu (CINEA). Valoarea Grantului obținut este de 37.962.111,95 euro. Proiectul are ca scop creșterea capacității de livrare zilnică a gazelor din depozitul Bilciurești de la 14 mil. Sm<sup>3</sup>/zi la 20 mil. Sm<sup>3</sup>/zi, corelată și cu o creștere a capacității de înmagazinare de 108 mil. Sm<sup>3</sup>/ciclu. Valoarea totală estimată a investiției este de 123.657 mii euro. Implementarea proiectului de la Bilciurești va contribui la creșterea securității aprovizionării și integrării pieței, prin creșterea fluxurilor de transport și diversificarea resurselor de gaze naturale, atât în România, cât și la nivelul Europei de Sud-Est, precum și prin asigurarea flexibilității în operațiuni și servicii de echilibrare a rețelei de gaze naturale, susținând producția de energie regenerabilă.

**18 mai 2023**

Romgaz informează acționarii și investitorii asupra încheierii unui contract pentru servicii de Market Making pentru Emitent cu Raiffeisen Bank International AG, pentru o perioadă de 24 luni. Contractul este încheiat în conformitate cu prevederile stabilite de Bursa de Valori București cu privire la Market Maker-ul Emitentului, incluse în Codul BVB - Operator de piață și are în vedere creșterea lichidității acțiunilor societății.

**20 iunie 2023**

Consiliul de Administrație a emis acordul cu privire la adoptarea deciziei Asociatului Unic al Romgaz Black Sea Limited în raport cu aprobarea de către Romgaz Black Sea Limited, în conformitate cu procedurile reglementate de Acordul de Operare în Comun pentru perimetrul XIX Neptun, zona de apă adâncă, a:

- a) Planului de Dezvoltare (studiul de evaluare a resurselor geologice și rezervelor de petrol) pentru structura Domino;
- b) Planului de Dezvoltare (studiul de evaluare a resurselor geologice și rezervelor de petrol) pentru structura Pelican Sud;
- c) transmiterii către Agenția Națională pentru Resurse Minerale a planurilor de dezvoltare menționate la lit. a) și b) de mai sus.

**21 iunie 2023**

Romgaz prin filiala sa, Romgaz Black Sea Limited, transmite, împreună cu OMV Petrom SA (OMV Petrom), spre confirmare, către Agenția Națională pentru Resurse Minerale, Planul de Dezvoltare a două zăcăminte comerciale din perimetrul Neptun Deep.

**30 iunie 2023**

Romgaz publică Raportul de Sustenabilitate al Grupului Romgaz pentru anul 2022.

**24 iulie 2023**

S-au îndeplinit condițiile suspensive în conformitate cu prevederile Contractului de Tranzacție nr. 40924/03.04.2023, dintre Romgaz SA și Duro Felguera SA, în vederea stingerii litigiilor dintre părți și creării condițiilor necesare finalizării lucrărilor rămase de executat la Centrala Termoelectrică Iernut.

**27 iulie 2023**

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor Romgaz, prin Hotărârea nr.10, aprobă încheierea unui contract de împrumut între Romgaz (în calitate de creditor) și Romgaz Black Sea Limited prin Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas), Sucursala București (în calitate de împrumutat) în sumă maximă de 2,1 miliarde lei (echivalentul a 454 milioane USD), pentru asigurarea necesarului de finanțare al Romgaz Black Sea Limited, în perioada dintre data semnării contractului de împrumut, până în mai 2024. Rata dobânzii este ROBOR 12 luni + 1,74%.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Romgaz, prin Hotărârea nr.11, aprobă retragerea Romgaz din „Acordul de Operare în Comun referitor la zona cu construcții de gaze naturale din Bilca, din perimetrul EIII-1 Brodina”.

**1 august 2023**

Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut a emis ordinul de începere a lucrărilor la obiectivul de investiții „Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi, cu ciclu combinat cu turbine cu gaze” și a predat executantului Duro Felguera S.A. amplasamentul pentru începerea lucrărilor de realizare a obiectivului. Termenul de finalizare este de 16 luni de la data ordinului de începere a lucrărilor, cu posibilitatea de prelungire conform prevederilor contractului.

**3 august 2023**

Planul de dezvoltare a zăcămintelor comerciale de gaze naturale Domino și Pelican Sud este confirmat de Agenția Națională pentru Resurse Minerale. Acest moment reprezintă etapa de la care începe efectiv faza de dezvoltare a zăcămintelor comerciale și presupune lucrări de foraj și de construire a infrastructurii necesare pentru exploatarea și valorificarea gazelor naturale.

**11 septembrie 2023**

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor Romgaz, prin Hotărârea nr.12, aprobă:

- ✓ indicatorii de performanță financiari și nefinanciari rezultați din Planul de Administrare al Romgaz;
- ✓ componenta variabilă anuală a remunerației membrilor neexecutivi ai Consiliului de Administrație Romgaz;
- ✓ limita maximă a remunerației directorilor și/sau a administratorilor executivi ai Romgaz (formată din indemnizația fixă lunară și componenta variabilă anuală).

**18 octombrie 2023**

Prin Hotărârea nr. 94, Consiliul de Administrație al S.N.G.N. Romgaz S.A. aprobă înființarea unui nou comitet consultativ în cadrul Consiliului de Administrație respectiv, *Comitetul de Gestionare a Riscurilor*, având în componență 3 membri:

- Domnul Marius Gabriel NUȚ - președinte
- Domnul Botond BALAZS - membru
- Domnul Răzvan BRASLĂ - membru

**19 octombrie 2023**

Prin Hotărârea nr. 93/18.10.2023, Consiliul de Administrație a aprobat înființarea sucursalei de producție cu denumirea Sucursala Buzău - Caragele având ca obiect principal de activitate extracția gazelor naturale. Adăugarea Sucursalei Buzău pe organigrama sediului societății ca urmare a aprobării înființării acesteia de către Consiliul de Administrație s-a făcut în ultimele zile ale anului, prin Decizia nr.1441/27.12.2023. Sucursala a fost înființată în cursul anului 2024.

**27 noiembrie 2023**

Acționarii societății aprobă prin Hotărârea nr. 15 corectarea unor erori ale indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari rezultați din Planul de Administrare al Romgaz.

**12 decembrie 2023**

Se înregistrează progrese importante în implementarea proiectului Neptun Deep - **peste 80% din contractele de execuție principale de infrastructură și foraj sonde au fost atribuite** - progres înregistrat odată cu angajamentele realizate la nivelul proiectului, și anume de atribuire a contractelor pentru platforma de foraj și pentru serviciile integrate de foraj, inclusiv contractul principal pentru dezvoltarea infrastructurii offshore încheiat în luna august 2023 (valoare estimată de aproximativ 1,6 mld. euro, din care cota de participare a ROMGAZ BLACK SEA LIMITED este de 50%).

**12 decembrie 2023**

Pentru realizarea proiectului ”Creșterea capacității de extracție zilnică în depozitul Bilciurești - Daily withdrawal capacity increase - Bilciurești UGS”, în valoare de 121.654 mii euro, pe lângă finanțarea nerambursabilă acordată de CINEA (European Climate, Infrastructure and Environment Executive Agency) și a fondurilor proprii, Depogaz Ploiești a apelat și la finanțare bancară în valoare de 50.000 mii euro. Contractul de finanțare a fost semnat cu Banca Transilvania.

**18 decembrie 2023**

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Romgaz, prin Hotărârea nr 17, aprobă majorarea capitalului social al S.N.G.N. Romgaz S.A. cu suma de 3.468.801.600 lei, prin emisiunea a 3.468.801.600 acțiuni, cu valoare nominală de 1 leu/acțiune, fiecărui acționar înregistrat la data de înregistrare

revenindu-i 9 acțiuni gratuite pentru fiecare acțiune deținută. Valoarea totală a capitalului social urmează a se majora în anul 2024 de la valoarea de 385.422.400 lei la valoarea de 3.854.224.000 lei. Majorarea de capital social s-a realizat pentru susținerea activității curente a Societății.

**27 decembrie 2023**

Prin Hotărârea Guvernului nr. 1.118/16.11.2023 s-a modificat Hotărârea Guvernului nr. 1.096/2013, pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013 - 2020, inclusiv Planul Național de Investiții (PNI). Prin H.G. nr. 1.118/16.11.2023 se prelungesc: termenul de finalizare și punere în funcțiune a investițiilor finanțate nerambursabil din contul PNI - până la 31.12.2024, termenul de rambursare - până la 30.06.2025, precum și celelalte termene corelate.

Prin urmare, a fost transmis de Ministerul Energiei Actul Adițional nr. 9 la Contractul de finanțare nr. 4/07.12.2017 pentru investiția "Ciclu combinat cu turbine pe gaz" - Iernut, semnat de ambele părți, înregistrat la S.N.G.N. ROMGAZ S.A. în data de 27.12.2023. Obiectul actului adițional este modificarea duratei contractului până la data de 31 decembrie 2024, pentru finanțare, precum și modificarea graficului de realizare a investiției prevăzut în contract.

Data finalizării investiției, confirmată de punerea în funcțiune a acesteia, nu poate depăși data de 31 decembrie 2024.

## II. Prezentarea societății-mamă

### 2.1. Date de identificare

*Denumire:* Societatea Națională de Gaze Naturale „ROMGAZ” SA

*Obiect principal de activitate:* extracția gazelor naturale

*Sediul social:* Mediaș, Piața Constantin I. Motaș, nr.4, cod 551130, județul Sibiu

*Număr de înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului:* J32/392/2001

*Cod de înregistrare fiscală:* RO14056826

*Cod LEI:* 2549009R7KJ38D9RW354

*Forma juridică de constituire:* societate comercială pe acțiuni

*Valoarea capitalului social subscris și vărsat:* 385.422.400 lei

*Număr de acțiuni:* 385.422.400, având fiecare o valoare nominală de 1 leu

*Piața reglementată pe care se tranzacționează acțiunile societății:* Bursa de Valori București (acțiuni) și Bursa de Valori din Londra (GDR-uri)

*Telefon:* 0040 374 401020

*Fax:* 0040 269 846901

*Web:* [www.romgaz.ro](http://www.romgaz.ro)

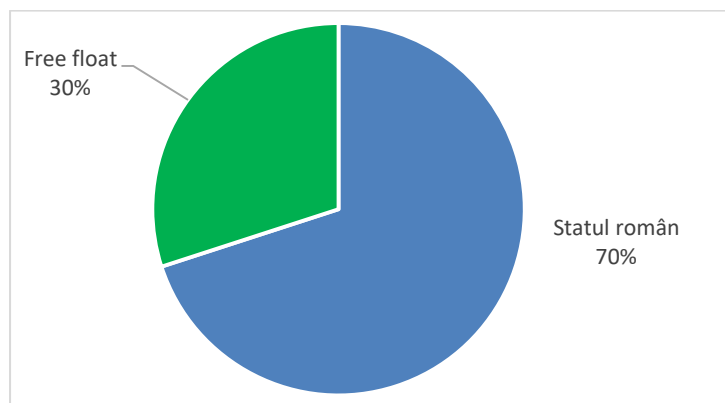
*E-mail:* [secretariat@romgaz.ro](mailto:secretariat@romgaz.ro)

*Conturi bancare deschise la:* Banca Comercială Română, BRD-Groupe Société Générale, Citibank Europe, Patria Bank, Raiffeisen Bank, Banca Transilvania, ING Bank, Eximbank Banca Românească, CEC Bank.

### Structura acționariatului

La data de 31 decembrie 2023 structura acționariatului societății este următoarea:

	Număr acțiuni	%
Statul român <sup>4</sup>	269.823.080	70,0071
Free float - total, din care:	115.599.320	29,9929
*persoane juridice <sup>5</sup>	95.343.630	24,7374
*persoane fizice	20.255.690	5,2555
<b>Total</b>	<b>385.422.400</b>	<b>100,0000</b>



Societatea **nu a efectuat tranzacții cu propriile acțiuni** în exercițiul financiar 2023, iar la data de 31 decembrie 2023 nu deține acțiuni proprii.

<sup>4</sup> Statul român prin Ministerul Energiei

<sup>5</sup> Inclusiv The Bank of New York Mellon, depozitarul de GDR-uri

## 2.2. 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, după cum urmează:

- ✎ Adunarea Generală a Acționarilor
- ✎ Consiliul de Administrație
- ✎ Directorul General (cu mandat), Directorul General Adjunct (cu mandat), Directorul Economic (cu mandat)
- ✎ directori fără contract de mandat
- ✎ șefii compartimentelor funcționale și operaționale din subordinea directorilor
- ✎ personalul de execuție.

Atribuțiile Consiliului de Administrație sunt detaliate atât în cadrul Actului constitutiv al societății cât și în cadrul Regulamentului de organizare și funcționare.

Oamenii cheie în structura și funcționalitatea societății sunt Directorul General, Directorul General Adjunct, Directorul Economic, precum și directorii fără mandat. Aceștia au în subordine șefii de compartimente (sucursale/departamente/direcții/servicii, ș.a.), care fac legătura între structura superioară și angajații respectivului compartiment.

Fiecare compartiment are atribuțiile sale, bine stabilite prin Regulamentul de organizare și funcționare al societății, iar toate aceste elemente alăturate funcționează ca un tot unitar.

Pentru personalul cu contract individual de muncă, sarcinile, competențele și responsabilitățile acestora sunt cuprinse în fișele de post.

**La 31 decembrie 2023, Societatea** avea 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, cu sediul în municipiul Mediaș, str. Gării nr.5, cod 551025, jud. Sibiu, organizată teritorial în 8 secții;
- ✎ Sucursala Târgu Mureș, cu sediul în municipiul Târgu Mureș, str. Salcânilor, nr.23, cod 540202, jud. Mureș, organizată teritorial în 9 secții;
- ✎ Sucursala de Intervenții, Reparații Capitale și Operații Speciale la Sonde Mediaș (SIRCOSS), cu sediul în municipiul Mediaș, str. Șoseaua Sibiului nr.5, cod 551009, jud. Sibiu, organizată teritorial în 3 secții și 5 ateliere;
- ✎ Sucursala de Transport Tehnologic și Mentenanță Târgu Mureș (STTM), cu sediul în municipiul Târgu Mureș, str. Barajului nr.6, cod 540101, jud. Mureș, organizată teritorial în 5 secții și un laborator;
- ✎ Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut (SPEE), cu sediul în localitatea Iernut, str. Energeticii nr.1, cod 545100, jud. Mureș, organizată în 7 secții;
- ✎ Sucursala Drobeta-Turnu Severin, cu sediul în municipiul Drobeta-Turnu Severin, str. Aurelian nr.27, jud. Mehedinți.

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

În baza Directivei 73/2009 a CE privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE, transpusă în legislația românească prin Legea nr. 123/2012 (Legea energiei electrice și a gazelor naturale), SNGN Romgaz SA, în calitate de operator economic integrat pe verticală, a avut obligația de separare legală și funcțională a activității de înmagazinare a gazelor naturale față de activitățile de producție și furnizare a gazelor naturale, cel puțin în ceea ce privește forma juridică, organizarea și procesul de luare a deciziilor.

În vederea separării legale a activității de înmagazinare a gazelor naturale, SNGN Romgaz SA a aprobat înființarea unei noi societăți comerciale cu răspundere limitată cu Asociați Unici, o Filială deținută 100% de SNGN Romgaz SA, denumită SNGN ROMGAZ SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL (în continuare „Depogaz”), care să desfășoare activitățile specifice de înmagazinare subterană a gazelor naturale, independent de activitățile de producție și furnizare a gazelor naturale.

Astfel, începând cu data de 1 aprilie 2018, Sucursala Ploiești și-a încetat activitatea, iar de la această dată a devenit operațională filiala care gestionează activitatea de înmagazinare a gazelor naturale.

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.

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

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

### **Filiala Romgaz Black Sea Limited (RBS)**

La data de 1 august 2022, Romgaz, în calitate de cumpărător, a încheiat contractul de vânzare-cumpărare a tuturor acțiunilor emise de ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited („EMEPR”) cu ExxonMobil Exploration and Production România Holdings Limited, ExxonMobil Exploration and Production România (Domino) Limited, ExxonMobil Exploration and Production România (Pelican South) Limited, ExxonMobil Exploration and Production România (Califar) Limited și ExxonMobil Exploration and Production România (Nard) Limited, în calitate de vânzători.

Ca urmare a Hotărârii nr.9/22 septembrie 2022 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Romgaz, EMEPR a fost redenumită ROMGAZ BLACK SEA LIMITED (RBS).

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

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

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

Activitatea proiectului Neptun Deep este desfășurată prin Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas) - Sucursala București. La acest moment perimetrul Neptun Deep se află în faza de dezvoltare a zăcămintelor comerciale, care presupune lucrări de foraj și de construire a infrastructurii necesare pentru exploatarea și valorificarea gazelor naturale.

## **2.3. Misiunea, viziunea și scopul societății**

### **Misiunea**

Creșterea sustenabilă a valorii adăugate pentru societate, angajați și acționari, reziliență pe termen lung.

### **Viziunea**

Obținerea de profit prin producția și comercializarea hidrocarburilor și a energiei electrice, inclusiv din surse regenerabile, în condiții de eficiență și reducere a emisiilor.

### **Scopul**

Ambiția noastră viitoare de NetZeRomGAZ în întreaga activitate a companiei. SNGN Romgaz SA își propune dezvoltarea afacerii cu atingerea de emisii nete zero de dioxid de carbon până în anul 2050.

## **2.4. Obiective strategice, opțiuni strategice și obiective derivate**

### **Obiective strategice**

- 👉 Reducerea emisiilor de carbon, metan și alte gaze cu minim 10% (10-10-10). Reducerea se stabilește pentru perioada de valabilitate a strategiei (2021-2030), având ca an de referință anul 2020;
- 👉 Declin anual al producției de gaze naturale de sub 2,5%;
- 👉 Marjă EBITDA de minim 41-42%;
- 👉 ROACE mai mare sau egal cu 12%.

### **Opțiuni strategice** ale Romgaz:

- ✓ Continuăm să dezvoltăm portofoliul de resurse cu accent pe atenuarea efectelor generate de schimbările climatice, cu concentrarea pe hidrocarburi reziliente, siguranță și fiabilitate operațională;
- ✓ Electricitate și energie cu emisii reduse de dioxid de carbon, cu folosirea la scară a surselor regenerabile de energie, căutarea unor poziții în hidrogen și dezvoltarea unui portofoliu de clienți pentru gaze care să completeze aceste energii cu emisii reduse de carbon;

- ✓ Crearea de relații pe termen lung și egal profitabile cu piața și cu mediul social;
- ✓ Transformarea digitală a companiei și susținerea inovațiilor pentru a permite noi modalități de interacționa cu clienții, de a crește eficiența și de a sprijini noile direcții de dezvoltare.

**Obiectivele** principale ale Romgaz pentru perioada 2023-2027, derivate din obiectivele strategice, sunt după cum urmează:

- Creșterea portofoliului de resurse și rezerve de hidrocarburi (onshore și offshore din Marea Neagră) prin:
  - Activități de explorare - dezvoltare - exploatare în zăcăminte concesionate;
  - Concesionarea de noi perimetre;
  - Achiziția de drepturi și obligații petroliere.
- Maximizarea factorului de recuperare a rezervelor de hidrocarburi în condiții de siguranță, fiabilitate și dezvoltare durabilă prin:
  - Extinderea duratei de exploatare a zăcămintelor mature de gaze naturale;
  - Reducerea emisiilor și eficientizarea facilităților de suprafață aferente zăcămintelor de hidrocarburi.

Pentru maximizarea factorului de recuperare a rezervelor de gaze naturale, obținerea unui declin de producție anual în limite controlate (maximum 2,5%/an), obținerea unor rate de înlocuire a rezervelor de peste 50% și realizarea programelor anuale de producție, pentru activitatea de exploatare a zăcămintelor de gaze naturale existente, sunt prevăzute măsuri și acțiuni, cu termene de implementare/realizare după cum urmează:

- Introducerea în exploatare a capacităților de producție aferente proiectelor majore onshore, prevăzute în Strategia de Dezvoltare Romgaz 2021-2030;
- Realizarea de lucrări de reparații capitale în sonde;
- Investiții în activitatea de transport (vehiculare), comprimare și uscare gaze naturale:
  - Activitatea de comprimare gaze naturale - măsurile și acțiunile prevăzute pentru perioada 2023-2027 presupun investiții în stații noi de comprimare în cele mai importante puncte de predare-preluare comercială pentru asigurarea securității în aprovizionare cu gaze naturale, instalarea de compresoare de câmp și achiziție servicii de comprimare (închiriere compresoare de grup).
  - Activitatea de uscare gaze naturale - măsurile și acțiunile prevăzute pentru perioada 2023-2027 presupun investiții în stații noi de uscare gaze naturale pentru asigurarea continuă a cerințelor de calitate a gazelor naturale (conformitate) în punctele de predare-preluare comercială a gazelor naturale (Sistemul Național de Transport) și investiții în sisteme/instalații de măsurare gaze și pentru asigurarea calității gazelor naturale;
  - Activitatea de transport (vehiculare) gaze naturale - pentru perioada 2023-2027 sunt prevăzute o serie de măsuri și acțiuni pentru funcționarea în siguranță a conductelor de gaze naturale care intră în componența infrastructurii de suprafață în activitatea de exploatare;
- Elaborarea, implementarea și monitorizarea unei strategii de exploatare și optimizare a capacităților de producție gaze naturale pentru perioada 2023-2027 în vederea maximizării recuperării rezervelor în condiții eficiente tehnico-economice și monitorizarea rezultatelor implementării. Scopul acestei strategii este de a asigura cadrul optim și eficient de planificare, execuție și monitorizare a tuturor lucrărilor necesare pentru realizarea producției de gaze naturale care, în final, va asigura atingerea obiectivului de maximizare a rezervelor de gaze naturale și de menținere a unui declin de producție anual de sub 2,5%;
- Continuarea derulării proiectelor de reabilitare a zăcămintelor mature de gaze naturale.
- Consolidarea poziției pe piețele de furnizare a gazelor naturale și energiei/extinderea activității Romgaz la nivel regional/valorificarea oportunităților de creștere și diversificare a activității companiei, atât pe plan intern, cât și pe plan regional și identificarea unor noi oportunități;
  - Adaptarea permanentă a politicii de comercializare gaze naturale și energie electrică în consecința contextului intern și extern, pentru maximizarea valorii adăugate;
  - Adaptarea permanentă a modelului de business privind valorificarea energiei, inclusiv prin implementarea de parteneriate;
  - Adaptarea politicii de comercializare a energiei astfel încât aceasta să asigure, cu respectarea prevederilor legale aplicabile, un portofoliu semnificativ de clienți finali casnici și non-casnici;

- Dezvoltarea activității de trading;
- Finalizarea investiției în Centrala Termoelectrică 430 MW (CTE Iernut) și introducerea în funcțiune pentru producerea de energie electrică;
- Eficientizarea activității economice a Romgaz;
- Producerea de energie durabilă - electricitate și energie cu emisii reduse de dioxid de carbon;
- Reducerea emisiilor de carbon, metan și alte gaze cu minim 10%:
  - Decarbonizarea în activitatea de Explorare - Producție, prin:
    - Utilizarea instalațiilor de foraj cu acționare electrică;
    - Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în timpul operațiilor de testare a sondelor;
    - Managementul emisiilor de noxe în procesul de explorare;
    - Implementarea unui Program de Detectare și Reducere a Emisiilor Fugitive în cadrul sistemului de management privind integritatea echipamentelor de producție;
    - Reducerea timpului de execuție a dezvoltării infrastructurii de producție pentru diminuarea consumului de energie, respectiv a emisiilor;
    - Utilizarea sistemelor de refulare nepoluante în sistem închis la grupurile tehnologice ale sondelor;
    - Reducerea emisiilor la stațiile de comprimare;
    - Reducerea activității de transport cu mijloace auto al lichidelor rezultate în procesul de exploatare;
    - Reducerea cantităților de gaze naturale tehnologice, arse în mod controlat, prin aplicarea unor soluții de captare a metanului și valorificarea acestuia.
  - Reducerea emisiilor și eficientizarea facilităților de suprafață aferente zăcămintelor de hidrocarburi, prin modernizarea instalațiilor și echipamentelor și găsirea soluțiilor în vederea captării metanului;
  - Modernizarea și eficientizarea parcului auto existent - obiectivul este ca până în anul 2030, 80% din parcul auto să funcționeze pe combustibili cu emisii reduse.
- Digitalizarea Romgaz, care urmărește:
  - susținerea și îmbunătățirea activităților de explorare/exploatare prin tehnologie și digitalizare;
  - îmbunătățirea procesului de luare a deciziilor și simplificare administrativă - simplificarea proceselor administrative prin intermediul digitalizării;
  - integrare digitală - unificarea și standardizarea infrastructurii hardware și software a Romgaz;
- Înmagazinare subterană gaze (prin Depogaz);
- Dezvoltarea resurselor umane pentru trecerea la tendințele viitoare în domeniul energiei durabile prin:
  - eficientizarea organizării și funcționării Romgaz, pentru dezvoltarea resurselor umane prin prisma pregătirii profesionale și evoluției carierei angajaților proiectate pentru atingerea obiectivelor strategice, derivate și specifice (i.e. management prin obiective);
  - adaptarea la tendințele viitoare în domeniul energiei durabile, elaborarea și implementarea unei strategii de resurse umane (atragera, formarea și retenția personalului);
  - continuarea și, după caz, dezvoltarea de parteneriate cu mediul academic și pre-universitar prin programe specifice pentru atragerea de studenți/tineri absolvenți în cadrul Romgaz;
- Guvernanța corporativă a Romgaz
  - Sistemul Control Intern Managerial (SCIM) Romgaz - are ca obiectiv major creșterea nivelului de maturitate, astfel încât funcționalitatea acestuia în cadrul societății să ajungă la un nivel corespunzător de înțelegere, aplicare și monitorizare. Gradul de implementare a standardelor SCIM se verifică anual prin autoevaluare. Pentru fiecare standard în parte, după caz, sunt cuprinse măsuri și acțiuni de îmbunătățire, cu termene de implementare/realizare;
  - Sistemul Management Integrat - în perioada 2023-2027 sunt prevăzute acțiuni pentru gestionarea Sistemului Management Integrat;



- Strategia Națională Anticorupție 2021-2025 (SNA) - prevede continuarea acțiunilor specifice pentru îndeplinirea prevederilor SNA. În acest sens sunt prevăzute acțiuni permanente de revizuire a Codului de Etică și Integritate al Romgaz, sesiuni de informare, conștientizare și consiliere pentru angajați, studii anuale de percepție, informări sintetice de promovare a rolului consilierului de etică și promovarea sistemului de valori și principii cuprinse în cadrul Codului de Etică și Integritate;
- Finalizarea implementării standardului SR ISSO 37001:2017 (sisteme management anti-mită);
- Monitorizarea permanentă a stadiului realizării obiectivelor, indicatorilor (inclusiv a celor de performanță);
- Relația cu piața de capital și investitorii;
- Respectarea principiilor guvernanței corporative prevăzute de reglementările naționale aplicabile, respectiv Codul de guvernanță corporativă al Bursei de Valori București (BVB);
- Implicare activă în acțiuni de responsabilitate socială corporativă. Politica de responsabilitate socială va fi opțiunea voluntară și conștientă a Romgaz de a promova un climat de afaceri transparent și de a integra cauzele de responsabilitate socială și obiectivele de afacere într-o strategie coerentă, în scopul obținerii succesului economic într-o manieră etică, cu respect față de comunitate și mediul înconjurător;
- Realizarea programelor de investiții (pentru atingerea obiectivelor).

## III. Analiza activității Grupului Romgaz

### 3.1. Activitățile desfășurate

Activitățile desfășurate în cadrul Grupului Romgaz sunt următoarele:

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

#### Explorare

Activitatea de explorare este susținută în 8 perimetre din Transilvania, Muntenia-Oltenia și Moldova conform Acordului de Concesiune aprobat prin HG nr.23/2000, începând din octombrie 1997.

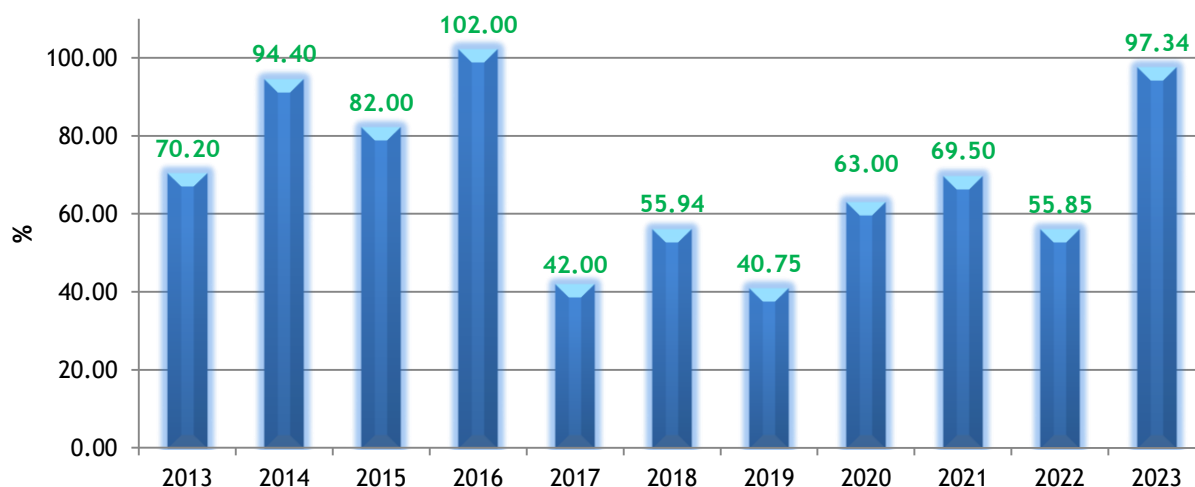
În prezent activitatea de explorare se desfășoară în baza Actului adițional numărul 6 (aprobat prin HG nr.1011/22.09.2021) la Acordul de concesiune de explorare-dezvoltare-exploatare (E.D.E.) aprobat prin HG nr.23/2000, a cărui perioadă de valabilitate este de 6 ani (10.10.2021 - 09.10.2027), cu un program minimal aprobat care cuprinde 36 de sonde cu un metraj de 92.000 m și 1.000 km<sup>2</sup> seismică 3D pentru toate cele 8 perimetre, valoarea totală a programului fiind de 195 milioane USD.

Principalele realizări înregistrate la nivelul Romgaz în anul 2023 sunt:

- ✘ foraj sonde explorare:
  - două sonde finalizate, ambele în conservare cu gaze;
  - o sondă testată și abandonată din teste
  - două sonde de explorare atribuite prin licitație și încă șase în procedură avansată de achiziție a lucrărilor de foraj;
  - trezeci și patru de sonde în diverse stadii de pregătire pentru achiziția lucrărilor de foraj;
- ✘ în curs de achiziție și procesare date seismice 3D pentru perimetrele de explorare-dezvoltare-exploatare RG.01 Transilvania Nord și RG.02 Transilvania Centru, care acoperă o suprafață de aproximativ 700 km<sup>2</sup>

Lucrările de explorare sunt proiectate și prioritizate pe baza principiilor tehnico-economice de către Romgaz, în vederea creșterii portofoliului de resurse și rezerve de hidrocarburi și maximizarea potențialului prospectiv al celor 8 perimetre de explorare-dezvoltare-exploatare concesionate de către Romgaz.

Evoluția ratelor de înlocuire a rezervelor în perioada 2013-2023 este prezentată în figura următoare:



Rata de înlocuire a rezervelor este influențată de îmbunătățirea factorului final de recuperare, de promovarea de rezerve probabile și posibile și de finalizarea investițiilor privind infrastructura necesară pentru punerea în exploatare experimentală a descoperirilor noi provenite din activitatea de explorare.

## Producție



Programul anual al operațiunilor petroliere de exploatare a zăcămintelor de hidrocarburi pentru anul 2023 a avut în vedere dinamica cererii de gaze naturale, efectuarea de lucrări de reactivare, reumplere și intervenții în sonde, punerea în producție de noi sonde de exploatare și a celor rezultate în urma activității de explorare, programele de mentenanță la stațiile de comprimare și la stațiile de uscare gaze.

Producția de gaze naturale realizată în anul 2023 a fost de 4.788,5 mil.mc, cu 147,4 mil.mc mai mică decât producția realizată în anul anterior, ceea ce reprezintă un declin de producție de 3,0%.

În contextul în care majoritatea zăcămintelor comerciale aflate în exploatare sunt mature, în fază avansată de epuizare energetică, menținerea sub control a declinului de producție a fost posibil, în principal, datorită următoarelor acțiuni:

1. implementarea de măsuri pentru optimizarea producției de gaze naturale;
2. finalizarea unor lucrări de investiții pentru extinderea infrastructurii productive și conectarea de noi sonde la această infrastructură;
3. continuarea și extinderea proiectelor de reabilitare a principalelor zăcămintele mature de gaze: Filitelnic, Delenii, Laslău, Sădinca, Copșa Mică, Nadeș-Prod-Seleuș, Roman, Corunca Sud, Târgu Mureș, Grebenișu, Bazna, Cetatea de Baltă, Mărgineni, Corunca Nord, Iclânzul Vaideiu, Sărmășel;
4. executarea de lucrări și operațiuni de reparații capitalizabile, reechipări și stimulări la sondele inactive sau cu productivitate scăzută.

## Înmagazinarea subterană a gazelor naturale



În prezent, în România sunt operaționale 6 depozite de înmagazinare, toate amenajate în zăcămintele depletate. Romgaz deține și operează, prin filiala Depogaz, 5 depozite care însumează o capacitate de înmagazinare de 4,065 mld.mc și un volum activ de lucru de 2,870 mld.mc.

La nivel național, raportul dintre volumul gazului de lucru și consumul național anual a fost de cca. 29,5% în anul 2023, situat în prima jumătate a clasamentului valorilor practicate în Europa.

În anul 2023, raportul dintre volumul de gaze înmagazinate și volumul de lucru al depozitelor de înmagazinare a fost de 102,81%.

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

## Furnizarea de gaze naturale



Sectorul românesc al gazelor naturale, după o restructurare profundă, a ajuns ca în prezent să fie împărțit în activități independente. Structura pieței românești a gazelor naturale cuprinde un operator al Sistemului Național de Transport - SNT (Transgaz), producători (dintre care Romgaz și Petrom sunt cei mai importanți), operatori pentru depozitele de înmagazinare subterană, societăți de distribuție și furnizare a gazelor naturale către consumatorii captivi și furnizori pe piața en-gros.

În anul 2022, în contextul internațional generat de creșterea prețului pe piețele de energie, pentru asigurarea unei discipline riguroase a pieței naționale și în vederea asigurării în plan economic și social a unui înalt grad de protecție a consumatorilor, a fost adoptată OUG nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023 precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei. Perioada de aplicare a OUG nr. 27/2022 a fost prelungită ulterior până la 31 martie 2025.

Astfel, începând cu aprilie 2022, s-a constatat o reglementare semnificativă pe segmentul consumatorilor casnici și producătorilor de energie termică, atât din punctul de vedere al prețurilor, cât și al cantităților contractate.

Romgaz, în calitate de furnizor de gaze naturale a deținut în perioada 2016-2023 o cotă de piață la nivel național situată în intervalul 37-50%, astfel:

	U.M.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Consum total la nivel de țară	mld.mc	11,8	12,3	12,3	11,5	12,0	12,3	10,4	9,7
Comercializare Romgaz (intern + import)	mld.mc	4,4	5,7	5,6	5,1	4,7	5,2	5,1	4,8
Cota de piață Romgaz	%	37,1	46,3	45,5	44,1	39,1	42,4	49,41	50,0

Cantitățile de mai sus includ gazele din producția internă proprie, inclusiv consumul tehnologic, gazele interne achiziționate de la terți, gazele din asocierea cu Schlumberger 100% (până la anul 2018) și gazele din import. Livrările includ și gazele livrate la Iernut și Cojocna pentru producerea de energie electrică.

### Servicii de intervenție și operații speciale la sonde

SIRCOSS a fost înființată în anul 2003 în baza Hotărârii AGA nr.5 din 13 iunie 2003.

Serviciile desfășurate în cadrul SIRCOSS vizează două activități principale:

- ↳ intervenții, reechipări, completări și probe de producție la sonde;
- ↳ operații speciale la sonde.

Activitatea de *Intervenții, reechipări, completări și probe de producție* reprezintă totalitatea serviciilor efectuate cu instalații cu turlă și unitățile de snubbing.

A doua activitate de bază a sucursalei este cea de *Operații speciale la sonde* și reprezintă serviciile realizate cu diferite utilaje transportabile în vederea executării de operații în sondă sau la suprafață.

Operațiunile desfășurate în cursul anului 2023 au fost caracterizate de o consolidare ascensională a volumelor atât în ce privește lucrările de intervenții, reechipare sonde, cât și în ce privește volumul de servicii furnizate de activitatea de operații speciale unde au fost efectuate **8.572** de operațiuni.

În ceea ce privește situația lucrărilor de reactivare sonde, pentru anul 2023 a fost programat un număr de **191** de lucrări în sonde și au fost realizate lucrări în **191** de sonde.

În anul 2023, numărul de sonde la care s-au efectuat lucrări de reechipare și reparații capitalizabile, comparativ cu programul, se prezintă astfel:

	Sucursala Mediaș	Sucursala Târgu Mureș	TOTAL Romgaz
Program	81	110	191
Realizat	88	103	191
Variație	109%	94%	100%

### Transport și mentenanță

STTM a fost înființată în luna octombrie 2003, prin preluarea mijloacelor de transport de la sucursalele Mediaș, Târgu Mureș și Ploiești.

Obiectul de activitate al sucursalei este efectuarea de transporturi de mărfuri și persoane, transport tehnologic specific, reparații auto și mentenanță în interesul Grupului și pentru terți.

Parcul auto al STTM este diversificat, cuprinzând autovehicule și utilaje pentru următoarele tipuri de servicii de transport:

- a) Transport de persoane cu autoturisme, microbuze, autobuze și autocare;
- b) Transport mixt cu autoutilitare < 3,5 to și autoutilitare > 3,5 to;
- c) Transport tehnologic cu autocamioane, platforme, autobasculante, autovidanje, autocisterne, autoremorchere și automacarale;
- d) Transport și lucrări cu utilaje: tractoare, buldozere, încărcătoare frontale, utilaje terasiere, excavatoare.

Întreținerea parcului auto se efectuează prin atelierele proprii de reparații auto. STTM deține în teritoriu, la cele patru secții (Târgu Mureș, Mediaș, Ploiești și Roman), ateliere autorizate de Registrul Auto Român, cu personal specializat pentru întreținerea autovehiculelor și utilajelor STTM.

Tipurile de servicii prestate în cadrul activității de mentenanță sunt de o mare diversitate, prestate de formații specializate în domeniile mecanic, electric și automatizări.

### Producție energie electrică

**CTE Iernut** este un nod important în SEN (Sistemul Energetic Național), plasat în centrul țării, în județul Mureș, pe malul stâng al râului Mureș, între localitățile Iernut și Cuci, cu facilități de alimentare cu gaz metan, apă industrială și de evacuare a puterii.

CTE Iernut este exploatată prin Sucursala de Producție Energie Electrică (SPEE) din cadrul Romgaz.

CTE Iernut are o putere instalată de 800 MW, având în componență 6 grupuri energetice: 4 grupuri de câte 100 MW de fabricație cehoslovacă și 2 grupuri de câte 200 MW de fabricație sovietică. Grupurile au fost puse în funcțiune între anii 1963 și 1967. Având în vedere demararea lucrărilor de investiție la Centrala cu Ciclu Combinat de 430 MW și necesitatea asigurării condițiilor corespunzătoare desfășurării lucrărilor de execuție la circuitul de răcire aferent, în luna noiembrie 2019 a fost retras definitiv din exploatare grupul 6 de 200 MW.

În luna ianuarie 2019, au fost retrase definitiv din exploatare comercială grupurile 2 și 3 de câte 100 MW, în luna noiembrie 2019 a urmat grupul 1 (de 100 MW) iar în luna iunie 2020 a fost retras și grupul 4, toate fiind retrase pentru motivul neîncadrării la condițiile de mediu.

În anul 2023 la SPEE Iernut a funcționat doar grupul energetic nr. 5 de 200 MW.

### Distribuție de gaze naturale

Activitatea de distribuție gaze naturale, este o activitate reglementată și se desfășoară în zonele Ghercești și Piscu Stejari. Romgaz are încheiate contracte de concesiune cu Ministerul Economiei și Comerțului pentru zona Ghercești și cu Primăria Piscu Stejari pentru distribuția din Piscu Stejari. Activitatea se desfășoară în cadrul sucursalei de producție Târgu Mureș.

## 3.2. Scurt istoric



Societatea Națională de Gaze Naturale „ROMGAZ” SA este cel mai important producător și furnizor de gaze naturale din România. Societatea are o experiență de peste 110 ani în domeniul explorării și exploatării de gaze naturale și o istorie care a început în anul 1909, odată cu descoperirea primului zăcămint comercial de gaze în bazinul Transilvaniei prin forajul sondei Sărmășel-2.

Cele mai importante momente din istoria societății pot fi sintetizate astfel:

- 1909 • Gazele naturale au fost decoperite la Sărmășel (Bazinul Transilvaniei)
- 1913 • Prima producție de gaze naturale înregistrată în România (113.000 mc)
- 1915 • La data de 26 noiembrie se pun bazele Societății Ungare de Gaz Metan, care primea drepturile de a explora și exploata gazul metan din cele mai bogate câmpuri gazifere transilvănene
- 1925 • S-a înființat Societatea Națională de Gaz Metan "SONAMETAN"
- 1958 • Primul depozit de înmagazinare a gazelor naturale din România, la Ilimbav, județul Sibiu
- 1972 • Utilizarea agregatelor de comprimare în exploatarea zăcămintelor de gaze
- 1976 • Producția maximă de gaze naturale realizată de societatea Romgaz (29.834 milioane mc)
- 1979 • Începe importul de gaze naturale din Federația Rusă
- 1991 • Prin hotărâre de guvern, Centrala Gazului Metan s-a transformat în Regia Autonomă "ROMGAZ" RA
- 1998 • "ROMGAZ" RA devine Societatea Națională de Gaze Naturale "ROMGAZ" SA
- 2000 • SNGN "ROMGAZ" SA se reorganizează în cinci societăți independente (SC "Exprogaz" SA Mediaș, SNDSGN "Depogaz" SA Ploiești, SNTGN "Transgaz" SA Mediaș, SC "Distrigaz Sud" SA București și SC "Distrigaz Nord" SA Tîrgu-Mureș
- 2001 • Se înființează actuala SNGN "ROMGAZ" SA Mediaș
- 2013 • Acțiunile societății sunt listate la Bursa de Valori București și Bursa de Valori Londra (prin GDR-uri)
- 2015 • Înființarea Filialei de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz SRL Ploiești
- 2018 • Începând cu 1 aprilie 2018 și-a început activitatea Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz SRL Ploiești, ca urmare a separării activității de înmagazinare
- 2022 • Achiziția acțiunilor emise de ExxonMobil Exploration and Production Romania Ltd care deține 50% din drepturile dobândite și obligațiile asumate prin Acordul Petrolier pentru zona estică, zona de apă adâncă, a perimetrului offshore XIX Neptun din Marea Neagră

### 3.3. Fuziuni și reorganizări ale societății, achiziții și înstrăinări de active

#### Modificări ale structurii organizatorice a companiei

- prin Decizia nr.185/16.02.2023, s-a procedat la modificarea structurii organizatorice, după cum urmează:
  - Înființarea Serviciului Trading în subordinea Direcției Comercializare Energie;
  - Mutarea Serviciului Dezvoltare, Piața Energie Electrică și a Compartimentului Comercializare și Autofurnizare Energie Electrică din subordinea Direcției Comercializare Energie de la sediul societății, în subordinea Directorului Comercial din cadrul Sucursalei de Producție Energie Electrică Iernut;
  - Desființarea Serviciului Dezvoltare Strategică și Relații Internaționale - Sediul, din subordinea Direcției Strategie, Relații Internaționale, Fonduri Europene;
  - Schimbarea denumirii Serviciului Urmărire Implementare Obiective Strategice din subordinea Direcției Strategie, Relații Internaționale, Fonduri Europene în Serviciul Identificare Proiecte Strategice și Relații Internaționale;
  - Mutarea Biroului Recuperare Creanțe din subordinea Direcției Juridice, în subordinea Directorului General;
  - Desființarea Direcției Juridice și pe cale de consecință, trecerea Serviciului Juridic de la sediul în subordinea directă a directorului general; celelalte structuri juridice au trecut în subordinea directorilor de sucursală, după cum au locurile de muncă;
  - Desființarea Direcției Guvernanță, Relația cu Piața de Capital și Investitorii și trecerea serviciilor din subordine în subordinea Directorului General;
- prin Decizia nr.517/28.04.2023, s-a procedat la modificarea organigramei sediului, în sensul transformării Biroului Secretariat A.G.A. și C.A. în Serviciul Secretariat A.G.A. și C.A.;
- prin Decizia nr. 636/30.05.2023 s-a modificat organigrama sediului și a S.P.E.E. Iernut, după cum urmează:
  - eliminarea Sucursalei Bratislava din cadrul Organigramei S.N.G.N. Romgaz S.A. - Sediul;
  - modificarea structurii organizatorice a S.N.G.N. Romgaz S.A. - S.P.E.E. Iernut, în sensul transformării Compartimentului Comercializare și Autofurnizare Energie Electrică, aflat în subordinea Serviciului Dezvoltare Piață Energie Electrică, în Biroul Comercializare și Autofurnizare Energie Electrică, în subordinea Directorului Comercial, din cadrul S.P.E.E. Iernut;
- prin Decizia nr.1441/27.12.2023, s-a procedat la modificarea organigramei sediului, după cum urmează:
  - adăugarea Sucursalei Buzău pe organigrama sediului societății ca urmare a aprobării înființării acesteia de către Consiliul de Administrație;
  - modificarea subordonării Serviciului Audit Public Intern în sensul trecerii din subordinea Directorului General în subordinea directă a Consiliului de Administrație;
  - trecerea sucursalelor de servicii - STTM Tg. Mureș și SIRCOSS Mediaș din subordinea Directorului General, în subordinea Directorului General Adjunct;
  - înființarea Direcției Control în subordinea Directorului General și pe cale de consecință:
    - trecerea Serviciului Control Financiar de Gestiune în subordinea Direcției Control;
    - trecerea Serviciului Corp Control în subordinea Direcției Control;
    - înființarea Serviciului Antifraudă și Etică în subordinea Direcției Control.
  - înființarea Direcției Investiții, Management Proiecte în subordinea Directorului General Adjunct și pe cale de consecință:
    - trecerea Serviciului Patrimoniu în subordinea Direcției Investiții Management Proiecte;
    - trecerea Serviciului Investiții Management Proiecte în subordinea Direcției Investiții Management Proiecte și schimbarea denumirii în Serviciul Investiții;
    - desființarea Biroului Management Proiecte și înființarea unui nou birou cu denumirea Biroul Proiecte Strategice;

- înființarea unui serviciu cu denumirea Serviciul Proiecte Resurse Regenerabile în subordinea Direcției Investiții Management Proiecte.
- înființarea Biroului Standarde de Sustenabilitate - ESG în subordinea Directorului General;
- înființarea Compartimentului Protecția Datelor cu Caracter Personal (GDPR) în subordinea Directorului General;
- înființarea Serviciului Managementul Emisiilor de Metan în cadrul Diviziei Explorare - Producție, în subordinea directă a directorului Diviziei;
- înființarea Compartimentului Analiză și Avizare Juridică în subordinea Serviciului Juridic.

În exercițiul financiar 2023 **nu au avut loc fuziuni** ale societăți.

### 3.4. Evaluarea activității Grupului

#### 3.4.1. Evaluare generală

Veniturile Grupului provin, în principal, din producția și livrarea de gaze naturale (producția și livrarea de gaze proprii și de gaze aferente asocierilor în participațiune, livrarea de 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.

#### Rezultate financiare

					*mii lei*
Nr. crt.	Specificații	2022	2023	Variație (2023/2022)	
0	1	2	3	4=(3/2-1)x100	
1	<b>Venituri - total, din care:</b>	<b>13.658.095</b>	<b>9.362.688</b>	<b>-31,45</b>	
	*venituri din exploatare	13.438.793	9.120.060	-32,14	
	*venituri financiare	219.302	242.628	10,64	
2	Cifra de afaceri	13.359.653	9.001.878	-32,62	
3	<b>Cheltuieli - total, din care:</b>	<b>9.506.196</b>	<b>4.300.099</b>	<b>-54,77</b>	
	*cheltuieli de exploatare	9.433.625	4.199.220	-55,49	
	*cheltuieli financiare	72.571	100.879	39,01	
4	Cota parte din rezultatul asociaților	2.350	4.873	107,36	
5	Profit brut	4.154.249	5.067.462	21,98	
6	Impozit pe profit	(1.607.537)	(2.255.353)	40,30	
7	Profit net	2.546.712	2.812.109	10,42	

Veniturile totale realizate în anul 2023 au fost mai mici decât cele realizate în anul 2022 cu 31,45%.

Prezentăm în continuare situația comparativă a indicatorilor economico-financiarilor pentru anii 2022 și 2023, precum și structura detaliată a acestora pe segmente de activitate:

#### Structura indicatorilor pe segmente de activitate - 2022

							*mii lei*
Descriere	TOTAL 2022, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Decontări între segmente	
1	2	3	4	5	6	7	
Cifra de afaceri	13.359.653	12.355.984	475.989	1.646.783	438.097	(1.557.200)	
Costul mărfurilor vândute	(183.578)	(15.009)	(3)	(167.405)	(1.161)	-	
Venituri din investiții	176.979	609	2.547	40	187.755	(13.972)	
Alte câștiguri sau pierderi	(9.441)	(5.228)	(2.417)	(291)	(3.298)	1.793	



Descriere	TOTAL 2022, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Decontări între segmente
1	2	3	4	5	6	7
Pierderi din deprecierea creanțelor	(55.166)	(44.137)	-	(1.510)	(9.519)	-
Variația stocurilor	(2.197)	(3.272)	-	16	1.059	-
Materii prime și consumabile	(118.037)	(83.127)	(43.925)	(732.422)	(17.691)	759.128
Amortizare și depreciere	(550.076)	(426.336)	(12.329)	(10.160)	(25.470)	(75.781)
Cheltuieli cu personalul	(846.001)	(491.677)	(75.505)	(49.262)	(229.557)	-
Taxe și impozite	(6.954.380)	(6.532.607)	(14.318)	(404.846)	(2.609)	-
Cheltuieli financiare	(27.295)	(19.942)	(1.861)	-	(5.563)	71
Cheltuieli de explorare	(59.714)	(59.714)	-	-	-	-
Cota parte din rezultatul asociaților	2.350	-	-	-	2.350	-
Alte cheltuieli	(658.916)	(775.402)	(212.439)	(332.094)	(137.486)	798.505
Alte venituri	80.068	66.750	28	1.199	12.500	(409)
<b>Profit înainte de impozitare</b>	<b>4.154.249</b>	<b>3.966.892</b>	<b>115.767</b>	<b>(49.952)</b>	<b>209.407</b>	<b>(87.865)</b>
Impozit pe profit	(1.607.537)	(1.002.428)	(15.948)	-	(589.161)	-
<b>Profitul anului</b>	<b>2.546.712</b>	<b>2.964.464</b>	<b>99.819</b>	<b>(49.952)</b>	<b>(379.754)</b>	<b>(87.865)</b>

### Structura indicatorilor pe segmente de activitate - 2023

Descriere	TOTAL 2023, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Decontări între segmente
1	2	3	4	5	6	7
Cifra de afaceri	9.001.878	8.398.731	550.278	588.609	464.701	(1.000.441)
Costul mărfurilor vândute	(107.130)	(20.327)	(70)	(85.507)	(1.226)	-
Venituri din investiții	213.008	1.192	7.648	95	271.963	(67.890)
Alte câștiguri sau pierderi	(17.748)	(13.482)	436	(111)	(3.296)	(1.295)
Pierderi din deprecierea creanțelor	(57.546)	(71.190)	-	12.711	933	-
Variația stocurilor	(5.767)	(7.396)	-	3	1.626	-
Materii prime și consumabile	(109.441)	(76.407)	(45.269)	(304.259)	(15.467)	331.961
Amortizare și depreciere	(476.568)	(373.363)	(13.253)	(18.787)	(43.015)	(28.150)
Cheltuieli cu personalul	(914.054)	(531.541)	(90.094)	(53.213)	(239.206)	-
Taxe și impozite	(1.495.473)	(1.476.356)	(17.036)	438	(2.519)	-
Cheltuieli financiare	(62.003)	(17.230)	(1.994)	(18)	(43.729)	968
Cheltuieli de explorare	(84.640)	(84.640)	-	-	-	-
Cota parte din rezultatul asociaților	4.873	-	-	-	4.873	-
Alte cheltuieli	(944.191)	(812.151)	(218.324)	(454.999)	(127.716)	668.999
Alte venituri	122.264	127.406	139	(11.114)	6.259	(426)
<b>Profit înainte de impozitare</b>	<b>5.067.462</b>	<b>5.043.246</b>	<b>172.461</b>	<b>(326.152)</b>	<b>274.181</b>	<b>(96.274)</b>

Descriere	TOTAL 2023, din care:	Producție și livrare gaze	Înmagazinare subterană gaze	Energie electrică	Alte activități	Decontări între segmente
1	2	3	4	5	6	7
Impozit pe profit	(2.255.353)	(1.558.442)	(23.302)	-	(673.609)	-
Profitul anului	2.812.109	3.484.804	149.159	(326.152)	(399.428)	(96.274)

### Cifra de afaceri

Situația comparativă a cifrei de afaceri și a ponderii cifrei de afaceri pe segmente de activitate este redată în tabelul următor:

Specificații	2022		2023	
	mil. lei	% CA	mil. lei	% CA
Activitatea de producție și livrare gaze	12.356,0	92,49%	8.398,7	93,30%
Activitatea de înmagazinare gaze naturale	476,0	3,56%	550,3	6,11%
Activitatea de producție și livrare energie electrică	1.646,8	12,33%	588,6	6,54%
Alte activități	438,1	3,28%	464,7	5,16%
Decontări interne	(1.557,2)	-11,66%	(1.000,4)	-11,11%
<b>TOTAL cifră de afaceri</b>	<b>13.359,7</b>	<b>100,00</b>	<b>9.001,9</b>	<b>100,00</b>

### Venituri financiare

Veniturile financiare realizate sunt mai mari decât cele realizate în anul anterior cu 10,64%. Veniturile financiare sunt constituite în principal din dobânzi aferente disponibilităților de numerar plasate în depozite bancare și titluri de stat.

### Cheltuieli

Specificații	Anul 2022 (mii lei)	Anul 2023 (mii lei)	Variație (2023/2022)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Cheltuieli de exploatare	9.433.625	4.199.220	-55,49%
Cheltuieli financiare	72.571	100.879	39,01%
<b>Total cheltuieli</b>	<b>9.506.196</b>	<b>4.300.099</b>	<b>-54,77%</b>

#### Cheltuielile financiare

Cheltuielile financiare înregistrate în anul 2023 sunt mai mari decât cele realizate în anul 2022 cu 39,01% în principal ca urmare a dobânzilor aferente creditului bancar contractat de Romgaz în 2022.

Detalierea cheltuielilor pe diferite categorii și analiza comparativă a acestora sunt prezentate în Capitolul 7.

### Rezultatele economico-financiare

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

Explicații	2022	2023	Variație (2023/2022)
1	2	3	4=(3-2)/2x100
Rezultat din exploatare	4.005.168	4.920.840	22,86%
Rezultat financiar	146.731	141.749	-3,40%
Cota parte din rezultatul asociaților	2.350	4.873	107,36%
<b>Rezultat brut</b>	<b>4.154.249</b>	<b>5.067.462</b>	<b>21,98%</b>
Impozit pe profit	(1.607.537)	(2.255.353)	40,30%
<b>Rezultat net</b>	<b>2.546.712</b>	<b>2.812.109</b>	<b>10,42%</b>

Rezultatul brut realizat în perioada ianuarie-decembrie 2023 de 5.067.462 mii lei este mai mare decât cel realizat în aceeași perioadă a anului 2022 cu 21,98%.

**Performanțele financiare** sunt evidențiate și de evoluția indicatorilor prezentați în tabelul de mai jos:

Indicatori	Formula de calcul	U.M.	2022	2023
1	2	3	4	5
Fondul de rulment (FR)	$C_p - A_i = \frac{C_{pr} + D_{tl} + Pr + S_i - A_i}{C_{pr} + D_{tl} + Pr + S_i - A_i}$	mil.lei	1.398	1.911
Nevoia de fond de rulment (NFR)	$(A_c - D + Ch_{av}) - (D_{crt} - Cr_{ts} + V_{av})$	mil.lei	164	1.700
Trezoreria netă	$FR - NFR = D - Cr_{ts}$	mil.lei	1.562	212
Rata rentabilității economice	$P_b / C_p \times 100$	%	35,15	38,06
Rata rentabilității capitalului (ROE)	$P_n / C_{pr} \times 100$	%	25,27	24,32
Rata rentabilității comerciale	$P_b / CA \times 100$	%	31,10	56,29
Rata rentabilității activelor	$P_n / A \times 100$	%	17,77	17,1
EBIT	$P_b + Ch_d - V_d$	mil.lei	3.983	4.898
EBITDA	$EBIT + Am$	mil.lei	4.532	5.374
ROCE	$EBIT / C_{ang} \times 100$	%	33,70	36,79
Lichiditate curentă	$A_{crt} / D_{crt}$	-	1,56	1,61
Solvabilitatea patrimonială	$C_{pr} / P \times 100$	%	70,33	70,21

unde:

$C_p$	capitaluri permanente;	$P_b$	profit brut;
$A_i$	active imobilizate;	$P_n$	profit net;
$C_{pr}$	capital propriu;	CA	cifra de afaceri;
$D_{tl}$	datorii pe termen lung;	A	active totale;
Pr	provizioane;	$Ch_d$	cheltuieli cu dobânzile;
$S_i$	subvenții pentru investiții;	$V_d$	venituri din dobânzi;
$A_c$	active circulante;	Am	amortizare și deprecieri;
D	disponibilități;	$C_{ang}$	capital angajat (total active - datorii curente);
$Ch_{av}$	cheltuieli în avans;	$A_{crt}$	active curente;
$Cr_{ts}$	credite pe termen scurt;	$D_{crt}$	datorii curente;
$V_{av}$	venituri în avans;	P	pasive totale.

### 3.4.2. Activitatea de vânzare

#### Evoluția vânzărilor și perspectiva acestora

În tabelul de mai jos este prezentată evoluția situației cantităților de gaze naturale livrate, cu evidențierea separată a cantităților de gaze naturale vândute către terți și a cantităților consumate pentru producerea de energie electrică în facilitățile proprii:

Specificații	U.M.	2022	2023	2023/2022
Gaze naturale livrate, din care:	TWh	53,277	50,444	-5,32%
Vânzări terți	TWh	49,701	47,406	-4,62%
Gaze pentru producția de energie electrică în centrala proprie	TWh	3,576	3,033	-15,18%
Autofurnizare	TWh	-	0,005	-

Întreaga cantitate de gaze naturale comercializată de către Romgaz a fost vândută pe piața internă. Romgaz a comercializat cantitățile de gaze naturale atât pe piața reglementată, cât și pe piața liberă, atât prin negociere bilaterală cât și pe piața centralizată administrată de Bursa Română de Mărfuri (BRM).

Structura cantității de 47,406 TWh gaze naturale livrate în piață, către terți, este următoarea:

- ✍ gaze livrate în baza unor contracte încheiate pe piețele centralizate (BRM+GRP și alte contracte încheiate pe piața centralizată + piața SPOT): 3,417 (7,21%);
- ✍ gaze livrate în baza OUG nr.27/2022: 40,973 TWh (86,43%);
- ✍ gaze livrate în baza unor contracte negociate bilateral: 2,219 TWh (4,68%).
- ✍ gaze livrate în calitate de furnizor de ultimă instanță (F.U.I) 0,796 TWh (1,68%).

Producția de gaze naturale a Romgaz a înregistrat o scădere de 3,0% față de cea din anul 2022, volumele livrate în anul 2023 înregistrând și ele o scădere de 5,32%. În ceea ce privește livrările de gaze din producția proprie, acestea au scăzut cu 4,75% față de anul 2022.

Gazele livrate către terți au înregistrat o scădere de 4,62%. Este de menționat faptul că în anul 2023 nu s-au comercializat gaze de import. În același timp, cantitatea de gaze naturale consumată la CTE Iernut a scăzut cu 15,18% față de cea din anul 2022.

În ceea ce privește canalul de comercializare prin intermediul piețelor centralizate din România, ponderea Romgaz a fost de aprox. 18,2% din totalul gazelor tranzacționate pe aceste piețe (forward și SPOT) cu livrare în 2023. Cantitativ, Romgaz a comercializat 3,417 TWh, cu livrare în 2023, pe piețele centralizate, din volumul de cca.18,76 TWh cât a reprezentat totalitatea tranzacțiilor realizate pe aceste piețe cu aceeași perioadă de livrare.

Din totalul gazelor tranzacționate pe piețe centralizate, 2,38 TWh sunt cantități vândute pe piața SPOT - piața pentru ziua următoare și piața intraday.

Pentru anul 2024, perspectivele privind comercializarea gazelor naturale ale societății sunt caracterizate prin:

- ✍ diminuarea prețurilor de vânzare a gazelor naturale, comparativ cu prețurile aferente anului 2023;
- ✍ conform prevederilor OUG nr.27/2022, estimăm că o cantitate semnificativă din producția internă de gaze naturale a Romgaz va fi comercializată la preț reglementat.

### Situația concurențială și ponderea pe piață a produselor și serviciilor societății

Evoluțiile pieței de gaze naturale au fost influențate semnificativ de doi factori:

- creșterea masivă a prețurilor pe plan intern și internațional, în contextul situației geopolitice care a dus la limitarea surselor de gaze naturale din spațiul Federației Ruse și înlocuirea parțială a acestora cu alternative GNL;
- introducerea unor măsuri de protecție a consumatorilor casnici și a producătorilor de energie termică, prin repartizarea obligatorie pentru contractare a gazelor din producția internă, la preț plafonat, pentru aceste categorii de consumatori, prin OUG nr. 27/2022 și actele subsecvente.

Impactul cumulat al acestor condiții a dus la scăderea consumului național cu aproximativ 7%, în contextul în care au fost închise multiple capacități de producție ajunse sub pragul de rentabilitate din cauza creșterii prețului gazelor naturale și implementarea generală a unor măsuri de eficientizare a consumurilor energetice.

Pentru Romgaz, activitatea în acest context a fost caracterizată prin comercializarea la preț reglementat către furnizorii consumatorilor casnici, furnizorii producătorilor de energie termică și producători de energie termică, precum și operatorilor de rețea a 86,43% din totalul gazelor vândute în 2023 și, ca urmare a prelungirii perioadei de aplicabilitate a OUG nr.27/2022, de vânzarea, până la repartizarea obligației de vânzare la preț reglementat de către Operatorul de Transport și Sistem - OTS (SNTGN Transgaz SA), a unei cantități nesemnificative de gaze naturale pe piața concurențială, cu livrare în anul 2024.

Conform estimărilor societății, consumul național de gaze naturale a scăzut cu aproximativ 7% comparativ cu anul 2022. În ceea ce privește participarea livrărilor Romgaz în consumul național, aceasta a înregistrat o creștere de 1% față de 2022.

Producția de energie electrică la nivel național în 2023, conform datelor preliminare ale operatorului de sistem, a fost de 55.864.971 MWh.

Evoluția anuală a producției de energie electrică și a cotei de piață:

Specificații	2021 (MWh)	2022 (MWh)	2023 (MWh)	2022/2021 (%)	2023/2022 (%)
Producția națională	58.560.986	54.193.070	55.864.871	-7,46	3,08
Producția Romgaz	640.001	1.110.456	962.598	73,51	-13,32
Cota de piață Romgaz	1,07	2,05	1,72	91,59	-16,10

În ceea ce privește sursele de generare, la nivelul anului 2023, producția națională de energie electrică a provenit din<sup>6</sup>:

- ↪ 33% hidrocentrale;
- ↪ 30% termocentrale;
- ↪ 19% nuclear;
- ↪ 17% surse regenerabile și alți producători.

### Dependența de piață

Situația din piața gazelor din România a permis societății să aibă un portofoliu extins de clienți, atât pe piețele centralizate cât și în ceea ce privește contractarea prin negociere directă. De asemenea, societatea are un portofoliu echilibrat în ceea ce privește raportul între piața consumatorilor finali (în special Centrale Electrice de Termoficare - CET-uri) și piața angro pe care vinde gaze naturale către furnizori.

### 3.4.3. 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.123/2012<sup>7</sup>.

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

Situația tarifelor de înmagazinare practicate este prezentată în tabelul următor:

Componenta de tarif	U.M.	Tarife (01.04.2021- 31.03.2022)	Tarife (01.04.2022- 31.03.2023)	Tarife (începând cu 01.04.2023)
Componentă volumetrică pentru <i>injecția</i> gazelor naturale	lei/MWh	2,29	4,50	7,27
Componentă fixă pentru <i>rezervarea capacității</i> de înmagazinare	lei/MWh/ciclu de înmagazinare	9,31	11,44	9,82
Componentă volumetrică pentru <i>extracția</i> gazelor naturale	lei/MWh	1,74	3,48	5,94

#### Comercializarea gazelor naturale

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

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

Comercializarea gazelor naturale în 2023 a fost influențată într-o anumită măsură, atât din punct de vedere cantitativ cât și al modului de formare a prețurilor, de două reglementări specifice, și anume:

##### 1. GRP (Gas Release Program)

Conform prevederilor art.177 alin.3<sup>16</sup> 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

<sup>6</sup> Niveluri aproximative - Sursa: Raport preliminar 2023 CNTEE Transelectrica SA. Notă: la data elaborării Raportului nu este public raportul anual al ANRE care conține și eticheta energetică.

<sup>7</sup> Legea nr.123 din 10 iulie 2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

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 inițiatorie prin care se ofertează cantitățile de gaze din GRP, trebuie să fie, conform prevederilor Ordinului ANRE nr.143/2020<sup>8</sup>, „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	2023
<b>Obligație de ofertare</b>	12.434.563	17.537.059	19.704.757	0

În 2023, cantitatea de gaze naturale livrată de Romgaz în cadrul GRP a fost de 46,8 GWh, fiind cu 99,99% mai mică decât cantitatea livrată în perioada similară a anului anterior, când a fost livrată o cantitate de 10.854,31 GWh.

În conformitate cu prevederile OUG nr.27/2022, aplicarea prevederilor art.177 alin.(3<sup>15</sup>) - (3<sup>17</sup>) din Legea nr.123/2012 - referitoare la GRP, se prelungește până la 31 decembrie 2024, cu mențiunea că, pe perioada de aplicare a ordonanței de urgență, cantitățile aferente îndeplinirii de către producătorii de gaze naturale a obligației de livrare se vor vinde potrivit dispozițiilor art.12 din ordonanță.

## 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, pe de o parte, și de furnizorii clienților casnici (FCC), furnizorii producătorilor de energie termică (FPET), direct de către producătorii de energie termică (PET) și respectiv de către operatorii de rețele de transport și distribuție (OR), a determinat și transmis fiecărui producător cantitățile de gaze naturale reprezentând obligația de contractare pentru perioadele 1 aprilie 2022-31 martie 2023, 1 aprilie 2023-31 martie 2024 și 1 aprilie 2024-31 martie 2025 la prețuri reglementate, respectiv la 150 lei/MWh (până la data de 31 august 2022 prețul pentru FPET și PET a fost de 250 lei/MWh).

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

- pentru perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023: 28.839.939 MWh;
- pentru perioada 1 aprilie 2023-31 martie 2024: 41.256.848 MWh;
- pentru perioada 1 aprilie 2024-31 martie 2025, cantitățile vor fi comunicate de către OTS.

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

- în anul 2022, în care s-au livrat gaze doar începând cu luna mai: 16.678.014,51 MWh, din care:
  - FCC: 14.099.961,86 MWh;
  - FPET și PET: 2.628.052,65 MWh;
- în 2023: **40.973.459,99 MWh**, din care:
  - FCC: 32.644.345,74 MWh;
  - FPET și PET: 7.223.962,40 MWh;
  - OR: 1.105.151,85 MWh.

### 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 2025, prețul final facturat de către furnizorii de gaze naturale este:

- maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici;*
- 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”.*

<sup>8</sup> 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.

Cantitatea de gaze naturale care a fost facturată la preț plafonat în 2023 este de 1.191.485,61 MWh, iar cea aferentă 2022 de 53.513,72 MWh.

Cantitatea de gaze naturale comercializată în 2023 a fost de 47.405,3 GWh, fiind cu 2.295,4 GWh mai mică decât cantitatea comercializată în 2022 (49.700,6 MWh) și cu 1.912,2 GWh, respectiv 4,2%, mai mare decât cantitatea programată a fi comercializată.

Din cantitatea comercializată în 2023, 40.973,5 GWh, reprezentând 86,43%, sunt gaze livrate în baza OUG nr.27/2022.

În tabelul următor sunt prezentate prețurile medii de furnizare a gazelor naturale în perioada 2020 - decembrie 2023:

Specificații	U.M.	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6
Preț mediu furnizare gaze din producția internă <sup>9</sup>	lei/1000 mc	751,3	1.019,66	2.392,06	1.729,10
	lei/MWh	73,3	96,66	227,27	163,85

### Distribuția gazelor naturale

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

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

Tarifele practicate sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Specificații	01.07.'20- 30.06.2021	01.07.'21- 31.03.2022	01.04.'22- 31.03.2023	01.04.'23- prezent
<b>Tarife de distribuție (lei/MWh):</b>				
*C1 cu consum până la 280 MWh	52,52	48,19	49,31	74,05
*C2 cu consum anual între 280 și 2.800 MWh	46,17	42,37	43,35	65,13
*C3 cu consum anual între 2.800 și 28.000 MWh	41,29	37,91	38,79	58,29

### 3.4.4. Resursele umane

La data de 31 decembrie 2023 Grupul Romgaz înregistra un număr de 5.980 angajați iar SNGN Romgaz SA un număr de 5.462 angajați.

În tabelul următor este prezentată evoluția numărului de angajați în perioada 1 ianuarie 2021-31 decembrie 2023:

Specificații	2021		2022		2023	
	Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA	Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA	Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA
Număr de angajați la începutul perioadei	6.188	5.673	5.863	5.363	5.971	5.453

<sup>9</sup> inclusiv gazele marfă și fără costul serviciilor de depozitare.

Specificații	2021		2022		2023	
	Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA	Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA	Grupul Romgaz	SNGN Romgaz SA
Număr de persoane nou angajate	179	157	354	315	274	238
Număr de persoane care au încetat raporturile de muncă cu societatea	504	467	246	225	265	229
Număr de angajați la sfârșitul perioadei	5.863	5.363	5.971	5.453	5.980	5.462

Structura angajaților SNGN Romgaz SA la finele anului 2023, se prezintă astfel:

a) După nivelul de studii

- studii superioare 27,48 %
- studii medii 31,27 %
- școală de maiștri 2,11 %
- școală profesională 30,50 %
- studii generale diverse 8,64 %

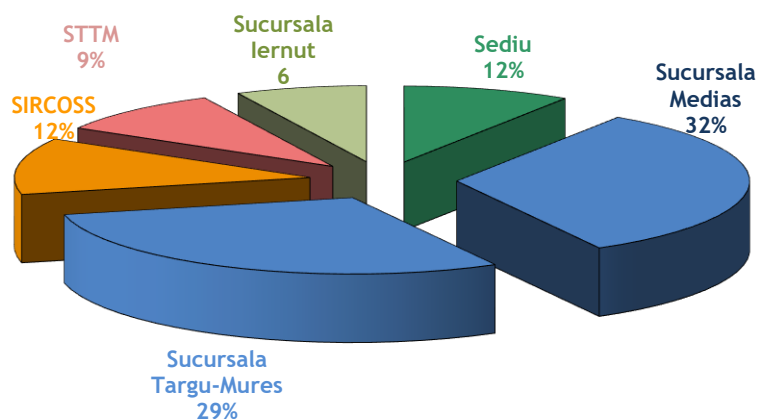
b) Pe categorii de vârstă

- sub 30 ani 5,77 %
- 30-40 ani 13,57 %
- 40-50 ani 27,85 %
- 50-60 ani 45,42 %
- peste 60 ani 7,40 %

c) Pe activități

- extracție gaze 71,40 %
- probe de producție/operații speciale la sonde 11,64 %
- sănătate 1,61%
- transport 8,97 %
- producție energie electrică 6,37 %.

Repartizarea angajaților pe sediu și sucursale este prezentată în figura următoare:





Structura angajaților societății de la sediu și sucursale este prezentată în tabelul următor:

Entitatea	Muncitori	Maiștri	TESA	Total
Sediu	40		638	678
Sucursala Mediaș	1.360	84	296	1.740
Sucursala Târgu-Mureș	1.257	49	262	1.568
SIRCOSS	464	48	124	636
STTM	366	19	105	490
Sucursala Iernut	217	31	100	348
Sucursala Drobeta Turnu Severin			2	2
<b>TOTAL</b>	<b>3.704</b>	<b>231</b>	<b>1.527</b>	<b>5.462</b>

În cursul anului 2023, activitatea de **pregătire profesională** din cadrul societății a avut ca obiectiv creșterea competitivității și performanței profesionale prin îmbunătățirea activității de formare profesională.

Astfel, s-au avut în vedere:

- ✓ perfecționarea angajaților TESA prin participarea la programe pe diferite domenii, în colaborare cu furnizori de programe de perfecționare din țară;
- ✓ autorizarea/reautorizarea, conform specializării și locului de muncă ocupat;
- ✓ perfecționarea și calificarea muncitorilor prin organizarea de cursuri interne.

Drept urmare, în anul 2023 au participat la cursuri de formare profesională un număr de 2.499 salariați, cheltuielile realizate cu pregătirea și perfecționarea profesională fiind de 1.965 mii lei (81,26% din 2.418 mii lei - suma totală alocată pentru 2023).

Planul anual de formare și dezvoltare profesională, la nivelul companiei, a fost realizat astfel:

- 846 persoane au participat la programe de formare profesională cu tematică de specialitate impusă de natura activității, realizate cu furnizori de astfel de programe;
- 699 persoane au participat la cursuri de autorizare și reautorizare, conform locului de muncă ocupat;
- 954 persoane au participat la programe de formare profesională susținute de lectori interni.

Planul de formare profesională pentru anul 2023, din punctul de vedere al numărului de participanți, a fost realizat în proporție de 118,38%. Această situație este datorată participării unui număr de angajați mai mare decât cel planificat, la cursuri susținute de lectori angajați ai Romgaz.

În cursul anului 2023 a continuat Programul „ROMGAZ SCHOLARSHIPS” prin care se dorește identificarea de tineri specialiști, viitori angajați ai companiei. În acest sens, în 2023, a fost finalizată ediția a doua (pentru anul universitar 2022-2023) și a fost începută ediția a treia a programului pentru anul universitar 2023-2024. În baza acordurilor cadru de colaborare încheiate cu Universitatea Lucian Blaga Sibiu - Facultatea de Inginerie, Universitatea Babeș-Bolyai Cluj-Napoca - Facultatea de Biologie și Geologie, Universitatea Petrol-Gaze Ploiești - Facultatea de Ingineria Petrolului și Gazelor, Universitatea București - Facultatea de Geologie și Geofizică, Universitatea Alexandru Ioan Cuza Iași - Facultatea de Geografie și Geologie, Universitatea de Medicină, Farmacie, Științe și Tehnologie „George Emil Palade” din Târgu Mureș - Facultatea de Inginerie și Tehnologia Informației și Universitatea Politehnică București - Facultatea de Energetică, au fost stabilite condițiile de concurs, concretizate în Regulamentele/Ghidurile de acordare a acestor burse. Bursele, în valoare de 1.500 lei/lună se adresează studenților din anii III, IV și/sau masteranzi, înscriși la aceste universități la următoarele specializări:

- ✓ Transportul, depozitarea și distribuția hidrocarburilor (studenți) și Ingineria și managementul gazelor naturale (masteranzi) - pentru Universitatea Lucian Blaga Sibiu;
- ✓ Inginerie de petrol și gaze, Inginerie geologică și Transportul, depozitarea și distribuția hidrocarburilor (studenți) și Forajul sondelor, Tehnologia transportului, depozitării și distribuției hidrocarburilor, Inginerie de zăcământ (masteranzi) - pentru Universitatea Petrol-Gaze Ploiești;
- ✓ Inginerie geologică (studenți) și Geologie aplicată (masteranzi) - pentru Universitatea Babeș-Bolyai Cluj-Napoca;
- ✓ Inginerie geologică (studenți) și Geologie de sondă (masteranzi) - pentru Universitatea Alexandru Ioan Cuza Iași;

- ✓ Geofizică și Inginerie geologică (studenți) și Evaluarea Bazinelor de Sedimentare și a Resurselor Minerale, Geofizică aplicată (Applied Geophysics) și Inginerie Geologică și Geotehnică Ambientală (masteranzi) - pentru Universitatea București - Facultatea de Geologie și Geofizică;
- ✓ Energetică și Tehnologia Informației (studenți) și Managementul Sistemelor de Energie (masteranzi) - pentru Universitatea de Medicină, Farmacie, Științe și Tehnologie „George Emil Palade” din Târgu Mureș - Facultatea de Inginerie și Tehnologia Informației;
- ✓ Termoenergetică, Managementul energiei, Energetică și ingineria fluidelor (studenți) și Servicii energetice, Eficiență energetică, Hidro-informatică și ingineria fluidelor, Managementul sistemelor energetice (masteranzi) - pentru Universitatea Politehnică București - Facultatea de Energetică.

În anul 2023, în urma concursurilor de dosare și a interviurilor de selecție, au fost acordate 25 burse, astfel:

- 6 burse - Universitatea Lucian Blaga Sibiu: cinci studenți și un masterand (ediția a treia, an universitar 2023-2024);
- 5 burse - Universitatea Petrol-Gaze Ploiești: patru studenți și un masterand (ediția a treia, an universitar 2023-2024);
- 2 burse - Universitatea Babeș-Bolyai Cluj-Napoca: un student și un masterand (ediția a treia, an universitar 2022-2023).
- 6 burse - Universitatea București: 5 studenți și un masterand (2 în ediția a doua, an universitar 2022-2023 și 4 studenți în ediția a treia, an universitar 2023-2024);
- 4 burse - Universitatea Alexandru Ioan Cuza Iași - 4 studenți (ediția a treia, an universitar 2023-2024);
- 1 bursă - Universitatea de Medicină, Farmacie, Științe și Tehnologie „George Emil Palade” din Târgu Mureș (ediția a treia, an universitar 2023-2024);
- 1 bursă - Universitatea Politehnică București (ediția a doua, an universitar 2022-2023).

În cursul anului 2023, au fost angajați 12 bursieri, selectați atât în prima cât și în cea de-a doua ediție a programului Romgaz Scholarships. Doi dintre aceștia au fost angajați în cadrul Sucursalei Mediaș (Unitatea de Proiect Reabilitare Nadeș - Prod - Seleuș și Serviciul Tehnologii de Extracție și Inginerie de Zăcământ), trei la Sucursala Târgu Mureș (Unitatea de Proiect Reabilitare Corunca Sud, Biroul Calitate Gaze și Biroul Producție Sud) și șapte la Sediul Societății (Serviciul Portofoliu și Evaluare Oportunități, Serviciul Explorare și Evaluare, Serviciul Calitate și Măsurare Gaze, Serviciul Evaluare Resurse și Rezerve și în cadrul Unității de Proiect Caragele).

În anul 2023 au continuat parteneriatele pentru învățământul dual cu Colegiul Școala Națională de Gaz Mediaș (2022-2025) și cu Liceul Tehnologic Iernut (2020-2023, 2021-2024 și 2022-2025). Acestor elevi li s-a acordat o bursă lunară de 300 lei, proporțional cu perioada de pregătire teoretică și practică.

Domeniile de pregătire ale elevilor sunt următoarele:

- Colegiul Școala Națională de Gaz Mediaș:
  - 14 elevi (clasa a IX-a - promoția 2022-2025) - domeniul de pregătire operatori la extracția, tratarea și distribuția gazului;
- Liceul Tehnologic Iernut:
  - 9 elevi (clasa a X-a - promoția 2022-2025) - domeniul de pregătire electromecanic, calificare profesională Operator cazane, turbine cu aburi, instalații auxiliare și de termoficare;
  - 8 elevi (clasa a X-a - promoția 2022-2025) - domeniul de pregătire electric, calificarea profesională Electrician exploatare centrale, stații și rețele electrice;
  - 8 elevi (clasa a XI-a - promoția 2021-2024) - domeniul de pregătire electric, calificarea profesională Electrician exploatare centrale, stații și rețele electrice;
  - 9 elevi (clasa a XI-a - promoția 2021-2024) - domeniul de pregătire electromecanic, calificare profesională Operator cazane, turbine cu aburi, instalații auxiliare și de termoficare.

În anul 2023, o parte din absolvenții de învățământ dual ai Liceului Tehnologic Iernut (2020-2023) au fost angajați pe posturile vacante, corespunzătoare studiilor absolvite, din Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut. Din cei 15 absolvenți ai Liceului Tehnologic Iernut au fost angajați 6 (40%).

În cadrul Grupului Romgaz există **două organizații sindicale**, și anume:

- „Sindicatul Liber din cadrul SNGN Romgaz SA”, care are în componență 5.383 membri, din numărul total de salariați de 5.459, rezultând astfel un grad de sindicalizare de 98,61%;
- „Sindicatul Filială de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești”, care are în componență 403 membri și 92 membri aparținând de „Sindicatul Liber din cadrul SNGN Romgaz SA”, din numărul total de salariați de 509 persoane, rezultând astfel un grad de sindicalizare de 97,25%.

**Raporturile dintre manager și angajați:** la data de 31 mai 2022 părțile au stabilit încheierea unui nou Contract Colectiv de Muncă la nivel de SNGN Romgaz SA, înregistrat la Inspectoratul Teritorial de Muncă Sibiu sub nr.8075/31.05.2022, cu valabilitate de la data de 1 iunie 2022 până la data de 31 mai 2024, inclusiv.

La Depogaz, începând cu 01 iunie 2022 a intrat în vigoare un nou Contract Colectiv de Muncă în urma negocierilor purtate cu „Sindicatul Filială de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești”, acesta fiind sindicatul reprezentativ la nivelul Filialei. Contractul Colectiv de Muncă este valabil în perioada 01 iunie 2022 - 31 mai 2024.

Pe parcursul anului 2023 **nu au existat elemente conflictuale între patronat și sindicat.**

### 3.4.5. Aspecte privind mediul înconjurător

Activitatea de protecție a mediului înconjurător și-a concentrat atenția în anul 2023 pe asigurarea respectării obligațiilor de conformare a activității Grupului. De asemenea, s-a urmărit îndeplinirea obiectivelor specifice privind:

- ☞ creșterea gradului de conștientizare a personalului privind respectarea cerințelor legale;
- ☞ urmărirea realizării tuturor raportărilor impuse de legislația de mediu în vigoare, prin centralizarea informațiilor solicitate și raportate de sucursalele Romgaz și transmiterea acestora autorităților de resort;
- ☞ eficientizarea activității de protecția mediului, suport pentru procesul managerial.

Direcțiile în care s-a acționat pe parcursul anului 2023, cu privire la activitatea de protecția mediului, au urmărit:

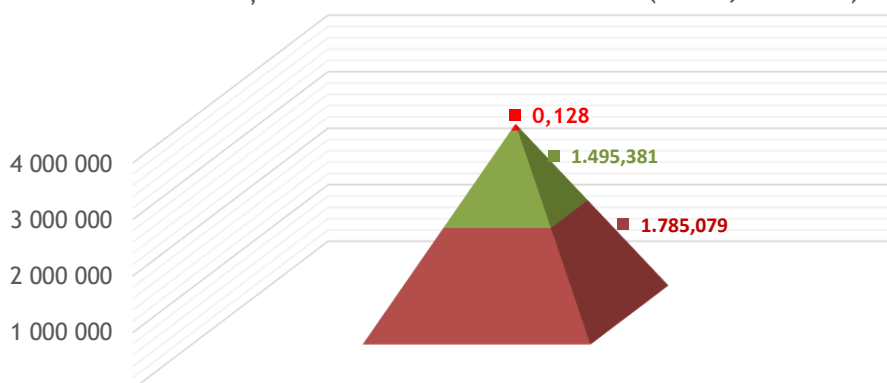
- respectarea cerințelor legale și a celor de reglementare, operând într-o manieră responsabilă față de mediu;
- acțiuni de reducere a consumului de utilități, materiale cât și a nivelului emisiilor poluante;
- realizarea programului de protecția mediului și ecologie care a avut programate o serie de acțiuni:
  - montare separatoare produse petroliere;
  - montare cuve betonate la habe;
  - modernizarea decantoarelor - separatoare de hidrocarburi la stații de comprimare;
  - lucrări pentru reducerea nivelului de zgomot la stații de comprimare;
  - montare evacuatoare ape reziduale;
  - montare rezervoare polistif la grupuri de sonde gaze naturale;
  - lucrări de captare emanații coloană și beci sonde de gaze naturale;
  - montare conducte de injecție sondă;
  - stabilizări alunecări teren;
  - execuție racorduri evacuare ape reziduale;
  - montare cuve secundare rezervoare condens;
  - montare sisteme colectare-stocare apă de zăcământ din gazul aspirat;
  - montare sisteme injecție ape reziduale,
  - montare sisteme de refulare antipoluante la grupurile de sonde.
- eliminarea controlată a substanțelor periculoase care tratează apa de răcire;
- integrarea aspectelor de mediu în toate procesele decizionale;
- comunicarea și cooperarea cu toți furnizorii și părțile interesate, pentru a minimiza impactul operațiilor acestora asupra mediului;
- menținerea conformității cu prevederile actelor de reglementare (avize/acorduri/autorizații de mediu și de gospodărire a apelor) emise pentru execuția lucrărilor/desfășurarea activităților;
- promovarea respectului pentru mediu în echilibru cu creșterea economică, în fiecare decizie strategică;

- actualizarea zilnică a Registrului actelor normative de mediu aplicabile tuturor activităților Romgaz, urmărind astfel conformarea permanentă a Grupului;
- realizarea instruirii în privința protecției mediului, cel puțin cu frecvență anuală, pentru angajații Romgaz cât și a furnizorilor de servicii/lucrări care își desfășoară activitatea pe amplasamentele companiei;
- îndeplinirea cerințelor de autorizare:
  - conformarea la cerințele legale privind autorizarea de mediu, a tuturor celor 120 obiective. Astfel, pentru 2 dintre aceste obiective s-au solicitat revizuirile autorizațiilor, pentru 6 obiective s-au revizuit autorizațiile, pentru 4 obiective s-a solicitat și s-a obținut reautorizarea, pentru 14 obiective s-au depus documentații pentru obținerea vizei anuale, pentru 79 obiective s-a obținut viza anuală, pentru 3 obiective s-au obținut autorizații noi, pentru 3 obiective s-a prelungit termenul de valabilitate;
  - conformarea la cerințele legale privind autorizarea de gospodărire a apelor pentru:
    - ✓ 62 de obiective pentru folosințe de apă, cu mențiunea că pentru 4 obiective s-au depus documentațiile de reautorizare;
    - ✓ 36 de obiective privind sistemele/sondele de injecție apă de zăcământ.

La nivelul societății, este dezvoltată o aplicație privind monitorizarea autorizațiilor de mediu/gospodărire ape/injecție ape reziduale, prin care se realizează o analiză permanentă și o supraveghere continuă asupra respectării cerințelor legale privind protecția mediului.

- gestionarea deșeurilor generate din activitatea proprie, conform cerințelor legale în vigoare. Activitățile componente ale gestionării deșeurilor se desfășoară cu respectarea normelor de protecție a mediului, care reflectă cerințele impuse de legislația națională și europeană. În anul 2023, a fost valorificată prin reciclare și coincinerare o cantitate de 1.495,381 tone deșeu (1.471,116 tone prin reciclare și 24,265 tone prin coincinerare), eliminată o cantitate de 1.785,079 tone deșeu (prin incinerare o cantitate de 0,102 tone deșeu și prin depozitare o cantitate de 1.784,977 tone).

CANTITATE DEȘEU GESTIONATĂ ÎN ANUL 2022 (3.280,460 tone)



■ Cantitate eliminată prin depozitare ■ Cantitate valorificată prin reciclare și coincinerare ■ Cantitate eliminată prin incinerare

În anul 2023, s-a urmărit realizarea măsurilor pentru atingerea țintelor de reducere a cantităților de deșeuri, asumate prin „Programul de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate din activitatea SNGN Romgaz SA”, care poate fi consultat accesând linkul <https://www.romgaz.ro/program-de-prevenire-si-reducere-cantitatilor-de-deșeuri>.

Programul de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri are drept scop identificarea obiectivelor SMART, stabilirea țintelor cu indicatori de performanță și urmărirea realizării măsurilor/acțiunilor privind prevenirea/reducerea/minimizarea generării/reducerea nocivității deșeurilor cât și progresul înregistrat, în vederea atingerii obiectivelor strategice ale României.

De asemenea, este stabilit cadrul pentru asigurarea unui management durabil de gestionare a deșeurilor, care să asigure îndeplinirea obiectivelor și țintelor propuse.

- urmărirea nivelului de conformare cu prevederile legislației privind protecția mediului. În anul 2023, Romgaz a înregistrat o depășire a limitelor admise de reglementările în vigoare, respectiv o poluare accidentală cauzată de precipitații abundente și anume deversare de produse petroliere din conducta de evacuare ape pluviale la FPGN Frasin, intervenind în regim de urgență asupra suprafeței poluate,

cu baraje absorbante biodegradabile. În urma acestui incident de mediu, societatea a suportat o amendă contravențională în valoare de 35.000 lei;

- în 2023, Romgaz a urmărit în continuare respectarea unei măsuri cu caracter permanent și anume menținerea consumului de percloretilenă sub 1 tonă/an, pentru fiecare amplasament, astfel încât să se respecte prevederile HG nr.699/2003 privind stabilirea unor măsuri pentru reducerea emisiilor de compuși organici volatili datorate utilizării solvenților organici în anumite activități și instalații, amplasarea obiectivelor industriale la distanțe suficient de mari de receptorii protejați;
- reducerea emisiilor fugitive în zona habelor de etalonare, a habelor metalice și a rezervoarelor din beton de stocare temporară a apei de zăcământ - prin dotarea habelor cu sisteme de dispersie ecologice;
- plata periodică a contribuției la „Fondul de închidere”, până la atingerea valorii provizionului impus, pentru depozitul de deșeuri specifice de la Ogra, urmărirea frecvenței anuale de monitorizare pentru depozitul de deșeuri de foraj Dumbrăvioara, închis în anul 2003;
- planificarea și organizarea activității de inspecții interne de mediu, pentru verificarea conformării cu cerințele legale aplicabile activităților inspectate.

În anul 2023, a fost planificat un număr de 41 inspecții interne de mediu pe obiectivele autorizate ale sucursalelor. Activitatea Romgaz respectă cerințele legale de mediu aplicabile, gradul de conformare identificat în urma aplicării unui mod de evaluare procedurat fiind pentru anul 2023 de 99,27% aceasta fiind o valoare foarte bună care indică potențial spre 100%;

- evaluarea nivelului de conformare privind cerințele de protecția mediului și cerințele contractuale ale contractorilor și subcontractorilor lucrărilor de foraj contractate de Romgaz, pe parcursul anului 2023;
- efectuarea analizelor de laborator pentru monitorizarea și măsurarea factorilor de mediu, impuse prin actele de reglementare. În acest sens, compania publică trimestrial un Registru de Măsurare-Monitorizare privind factorii de mediu care poate fi consultat accesând linkul <https://www.romgaz.ro/factori-de-mediu>;
- conformarea emisiilor de CO<sub>2</sub> provenite de la instalațiile de ardere ale SPEE Iernut;
- realizarea tuturor plăților impuse de legislația de mediu aplicabilă (fond de mediu, taxe autorizare/reautorizare mediu/ape, provizioane, abonamente consum apă etc.);
- urmărirea realizării unui obiectiv strategic al Romgaz, asumat prin Strategia SNGN ROMGAZ SA, pe anii 2021-2030, și anume „Reducerea emisiilor de carbon, metan și alte gaze cu minim 10% (10-10-10)”, având ca an de referință anul 2020. Astfel, în anul 2023, au fost determinate emisiile de CO<sub>2</sub>, prin inventarierea surselor de emisii, rezultând:

\*tCO<sub>2</sub>\*

Nr. crt.	SUCURSALA	CANTITATE EMISII SURSE IMOBILE După consum combustibil	CANTITATE EMISII SURSE MOBILE După consum combustibil	CANTITATE EMISII SURSE MOBILE După norma de poluare
1.	STTM Târgu Mureș	444,130	5.998,790	1.113,140
2.	SIRCOSS Mediaș	1.418,630	2.727,720	18,430
3.	SPEE Iernut	614.295,810	18,280	12,287
4.	Sucursala Târgu Mureș	36.422	114.720	69,920
5.	Sucursala Mediaș	107.775,982	108,116	40,310
6.	Sediu Romgaz	317,351	102,921	167,980
	Total	760.673,903	123.675,827	1.422,067
<b>Total emisii Romgaz surse imobile și surse mobile (după consum combustibil): 884.349,730</b>				
<b>Total emisii Romgaz surse imobile (după consum combustibil) și surse mobile (după norma de poluare): 762.095,970</b>				

În anul 2023 Garda de Mediu și Administrațiile Bazinale de Apă/Sistemele de Gospodărire Ape au desfășurat, pe locațiile Romgaz, un număr de 16 inspecții, societatea înregistrând o singură amendă contravențională în valoare de 35.000 lei.

### Referitor la situația certificatelor de CO<sub>2</sub> - aferente SPEE Iernut

Prin HG nr.1096/2013 pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, producătorilor de energie electrică, pentru perioada

2013-2020, inclusiv Planul Național de Investiții (PNI), Guvernul României finanțează înlocuirea instalațiilor termoelectrice învechite dintr-un fond alimentat din vânzarea de certificate de emisii gaze cu efect de seră, investițiile privind finanțarea nerambursabilă în procent de 25% din valoarea cheltuielilor eligibile, în baza unor contracte de finanțare, în limita fondurilor disponibile, în funcție de ordinea în care este solicitată și aprobată finanțarea.

Romgaz se regăsește printre beneficiarii prevederilor hotărârii de guvern menționate anterior și a demarat, în anul 2017, investiția „Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine cu gaze” cu fonduri din PNI.

Astfel, conform Anexei nr.1 din Ordin, alocarea de certificate tranzitoriu cu titlu gratuit, s-a făcut pe perioada 2016 - 30.06.2019, iar începând cu anul 2020 nu se mai alocă certificate tranzitorii cu titlu gratuit.

Pentru a se alinia cerințelor legale, conform HG nr.780/2006 actualizată (art.8, lit. e), Romgaz are obligația de a restitui, până la data de 30 aprilie a anului următor celui pentru care s-a făcut monitorizarea emisiilor de gaze cu efect de seră, un număr de certificate de emisii de gaze cu efect de seră egal cu numărul total de emisii provenite de la instalația respectivă. Pentru anul 2023 emisia de CO<sub>2</sub> a fost de 543.772,9 tone care este echivalentă cu 543.772,9 certificate.

### 3.4.6. Aspecte privind prevenirea și stingerea incendiilor (PSI), protecția civilă (PC) și infrastructura critică

Serviciul pentru Situații de Urgență și Infrastructură Critică își desfășoară activitatea în baza prevederilor O.U.G. nr. 21/2004 actualizată privind Sistemul de Management al Situațiilor de Urgență, Legii nr. 307/2006 privind apărarea împotriva incendiilor, actualizată, Legii nr. 481/2004 republicată în anul 2023 privind protecția civilă, O.U.G. nr. 98/2010 privind identificarea, desemnarea și protecția infrastructurilor critice, precum și în baza altor acte normative specifice domeniului.

În anul 2023, au fost emise 2 acte normative pe linia situațiilor de urgență, acte normative care au fost prelucrate cu personalul societății, astfel:

- Ordinul nr. 135/2023 pentru aprobarea Normelor tehnice privind utilizarea, verificarea, reîncărcarea, repararea și scoaterea din uz a stingătoarelor de incendiu.
- Ordinul nr. 2.061 din 20 septembrie 2023 pentru aprobarea Regulamentului privind gestionarea situațiilor de urgență generate de cutremur.

Prevenirea situațiilor de urgență reprezintă un ansamblu integrat de acțiuni specifice cu caracter tehnic și operativ, planificate și executate pentru reducerea riscurilor de producere a situațiilor de urgență și diminuarea consecințelor acestora, în scopul protejării vieții, mediului și bunurilor împotriva efectelor negative ale acestora.

În conformitate cu prevederile legale în vigoare și conform planului de activități aprobat, a fost executat controlul intern privind prevenirea și respectarea normelor, dispozițiilor și măsurilor de apărare împotriva incendiilor.

Este bine cunoscut faptul că în domeniul PSI/PC, activitatea de prevenire este mult mai puțin costisitoare decât cea de intervenție și înlăturare a efectelor generate de un eveniment.

Activitatea de prevenire constă în activități de verificare, planificare, organizare, coordonare, conducere, intervenție, îndrumare și control al normelor în domeniul de competență:

- control/inspecție internă - de fond, tematic și colectiv (serviciul Situații de Urgență și Infrastructură Critică - SU IC);
- control/inspecție externă efectuat/ă de Inspectoratele pentru Situații de Urgență județene (ISUJ) - de fond și tematic;
- verificarea autorizațiilor, documentelor, planurilor, dotărilor, normelor, instructajelor, instrucțiunilor specifice, etc.

Cu privire la neregulile constatate, se iau măsuri de remediere imediată sau se comunică ierarhic cele constatate, spre a se stabili termene pentru remediere.

În anul 2023, activitatea de control exercitată în cadrul inspecțiilor interne/externe, este redată sintetic după cum urmează:

	ISUJ	SU IC
Sucursala Mediaș	2	23
Sucursala Târgu Mureș	2	15
STTM Târgu Mureș	0	5
SIRCOSS Mediaș	0	5
SPEE Iernut	2	9

Prin efectuarea controalelor de prevenire s-au conștientizat de către personalul companiei, cerințele legale, modul de comportare în situații de urgență și importanța pregătirii în situații de urgență.

Instruirea salariaților în domeniul situațiilor de urgență este obligatorie și are un caracter permanent și susținut în timpul desfășurării procesului de producție și la locul de muncă în raport cu nivelul de pregătire al salariaților și în funcție de specificul activității desfășurate.

În anul 2023 personalul Serviciului pentru Situații de Urgență și Infrastructura Critică a efectuat instructaj introductiv general privind situațiile de urgență unui număr de 307 angajați ai SNGN Romgaz SA și 128 elevi/studenti.

Au fost elaborate puncte de vedere și protocoale în domeniul situațiilor de urgență, care se regăsesc ca anexe la contractele de execuție a lucrărilor cu terți.

Pentru realizarea lucrărilor cu personalul firmelor terțe, s-a executat instruire specifică și au fost întocmite fișe de instruire colectivă pentru angajații care își desfășoară activitatea pe bază de contract sau comandă, pe teritoriul companiei.

A fost efectuată instruirea studenților/elevilor care și-au desfășurat activitatea (practica) la obiectivele din cadrul companiei în conformitate cu legislația în vigoare și regulamentele interne.

În anul 2023 au fost planificate și executate 86 exerciții de intervenție în caz de incendiu cuprinzând și evacuarea personalului.

În domeniul protecției infrastructurii critice, în anul 2023, prin încadrarea unui ofițer de legătură, s-au actualizat documentele specifice domeniului, conform cerințelor transmise de către autoritatea publică responsabilă - Ministerul Energiei.

### 3.4.7. Securitatea și sănătatea în muncă

În anul 2023 au fost efectuate controale interne la locurile de muncă din cadrul sediului și sucursalelor, ocazie cu care s-a verificat instruirea personalului în domeniul sănătății și securității în muncă, acordarea și utilizarea echipamentului individual de protecție (EIP), existența stocurilor de EIP în magazinele sucursalelor, valabilitatea fișelor de aptitudine eliberate de medicul de medicina muncii, condițiile de igienă la locurile de muncă, acordarea materialelor igienico-sanitare, existența și dotarea truselor medicale de prim ajutor, etc.

Alte activități desfășurate în acest domeniu:

- ✓ A fost întocmit programul anual de instruire - testare, precum și tematicile de instruire în domeniul S.S.M. pentru toate fazele de instruire, aferente anului 2023;
- ✓ A fost întocmit graficul anual de controale interne pentru anul 2023;
- ✓ Au fost întocmite fișe de identificare a factorilor de risc profesional pentru noii angajați, pentru angajații care și-au schimbat locul de muncă și pentru studenții aflați în stagiul de practică;
- ✓ Au fost efectuate instruirii în domeniul securității și sănătății în muncă noilor angajați și studenților aflați în stagiul de practică;
- ✓ Au fost întocmite cerințe de securitate și sănătate în muncă aferente achizițiilor de produse/servicii/lucrări, Formular cod: 02F-07 Act.3.1, în conformitate cu procedura operațională „Stabilirea cerințelor de securitate, sănătate în muncă, situații de urgență și protecția mediului la achiziția de produse, servicii, lucrări”, cod: 02PO-03, ed. 3, rev. 2;
- ✓ A fost întocmit chestionarul de autoevaluare a stadiului de implementare a standardelor de control intern/managerial;
- ✓ S-a finalizat procedura de achiziție a serviciilor de asigurare voluntară de sănătate pentru angajații Romgaz, procedură care s-a concretizat prin semnarea unui acord cadru pe o perioadă de doi ani;
- ✓ Ca urmare a achiziției serviciilor de asigurare voluntară de sănătate, Serviciul Prevenire și Protecție de la sediul Societății a întocmit un material de informare a angajaților cu privire la modul de accesare a serviciilor medicale, material care a fost prelucrat tuturor angajaților;
- ✓ S-a actualizat lunar lista cu persoanele cuprinse în polița de asigurare voluntară de sănătate;
- ✓ A fost întocmit un material de instruire și informare a lucrătorilor cu scopul de a preveni producerea evenimentelor grave - acest material a fost prelucrat tuturor lucrătorilor din cadrul Romgaz;
- ✓ S-a actualizat *Planul de Prevenire și Protecție* aferent sediului Societății, ca urmare a anunțului făcut de OMS în data de 05.05.2023, prin care s-a anunțat *sfârșitul urgenței de sănătate publică de interes internațional provocată de COVID-19*;

- ✓ A fost organizat un curs de acordare a primului ajutor, la care au participat 85 de angajați de la sediul Societății;
- ✓ A fost efectuată testarea tuturor angajaților de la sediul Societății, în conformitate cu programul de instruire - testare în domeniul S.S.M. pentru anul 2023, cod: 01F-101-Act.3.0. - testarea s-a realizat pe baza unui test grilă cu 10 întrebări;
- ✓ Au fost întocmite și aprobate în cadrul Comitetului de Securitate și Sănătate în Muncă (C.S.S.M.) două diagrame de comunicare a evenimentelor, una aplicabilă la nivelul sediului Societății și una aplicabilă la nivelul sucursalelor;
- ✓ Au fost aduse unele modificări/completări la Lista internă de dotare cu echipament individual de protecție a angajaților din cadrul S.N.G.N. Romgaz S.A. Mediaș;
- ✓ În cadrul C.S.S.M. s-a hotărât asigurarea transportului sau dotarea cu mijloace de transport a angajaților care supraveghează/întrețin/operează/intervin la instalațiile tehnologice de suprafață, până la locul unde acestea sunt amplasate, dacă în zonele respective a fost semnalată prezența animalelor periculoase (urși) și dacă sunt autovehiculele disponibile;
- ✓ Au fost făcute demersurile și au fost semnate contractele subsecvente nr. 4 și nr. 5, aferente acordurilor cadru de achiziție a echipamentelor individuale de protecție, pentru un total de 53 de sortimente de E.I.P.; s-a întocmit documentația aferentă achiziției de echipament individual de protecție pentru 4 (patru) caiete de sarcini care conțin 60 de sortimente de E.I.P. - toate cele patru caiete de sarcini aferente achiziției de echipamente individuale de protecție au fost postate în platforma S.I.C.A.P.;
- ✓ Au fost actualizate două instrucțiuni, după cum urmează:
  - instrucțiunea proprie de securitate și sănătate în muncă pentru acordarea și utilizarea echipamentului individual de protecție, cod: 00IP-00-04;
  - instrucțiunea de lucru control intern în domeniul securității și sănătății în muncă, cod: 18IL-04.

### 3.4.8. Litigii

Situația sintetică a litigiilor în care este implicată societatea la data de 31.12.2023 și valoarea acestora se prezintă astfel:

- 📄 numărul total de litigii înregistrate în evidențele societății este de 131 cauze, din care:
  - ✗ 49 de cauze în care Romgaz este reclamantă;
  - ✗ 80 de cauze în care Romgaz este pârâtă;
  - ✗ 2 cauze în care Romgaz este parte civilă/vătămată;
- 📄 Valoarea totală (aproximativă) a dosarelor litigioase în care societatea este parte: 342.222.376 lei;
- 📄 valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care societatea are calitatea de reclamantă este de 278.465.286 lei;
- 📄 valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care societatea este pârâtă este de 63.757.090 lei;
- 📄 valoarea totală (aproximativă) a dosarelor în care Romgaz este parte civilă este de 53.750 lei;
- 📄 valoarea totală a dosarelor în care Romgaz este terț poprit este 0 lei.

Situația litigiilor este postată pe website-ul Romgaz la adresa [www.romgaz.ro](http://www.romgaz.ro) → Investitori → Rapoarte anuale → 2023.

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

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

Alin.(1) prevede următoarele:

„Consiliul de administrație [...] convoacă adunarea generală a acționarilor pentru aprobarea oricărei tranzacții dacă aceasta are, individual sau într-o serie de tranzacții încheiate, o valoare mai mare de 10% din valoarea activelor nete ale întreprinderii publice sau mai mare de 10% din cifra de afaceri a întreprinderii publice potrivit ultimelor situații financiare auditate, cu administratorii ori directorii sau,



*după caz, cu membrii consiliului de supraveghere ori ai directoratului, cu angajații, cu acționarii care dețin controlul asupra societății sau cu o societate controlată de aceștia”.*

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

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

Tranzacțiile încheiate conform art.52 din OUG nr.109/2011 se regăsesc postate pe website-ul Romgaz, [www.romgaz.ro](http://www.romgaz.ro), secțiunea Investitori - Rapoarte interimare - 2023.

Semestrial, auditorul financiar al Romgaz elaborează un „Raport independent de asigurare limitată asupra informațiilor incluse în rapoartele curente emise de SNGN Romgaz SA în conformitate cu cerințele Legii nr.24/2017, cu modificările și completările ulterioare, și cu prevederile Regulamentului Autorității de Supraveghere Financiară nr.5/2018”, raport care este transmis la BVB și publicat pe website-ul societății.

Având în vedere faptul că rapoartele curente de natura celor de mai sus sunt publice, acestea aflându-se pe website-ul BVB, precum și faptul că pe website-ul societății se regăsesc rapoarte curente semestriale cu actele juridice încheiate în fiecare semestru, rapoarte auditate de auditorul financiar al societății, pentru detalii în legătură cu actele juridice încheiate vă rugăm să accesați website-ul societății la adresa [www.romgaz.ro](http://www.romgaz.ro) → Investitori → Noutăți și evenimente → Rapoarte Curente Contracte (postate sub denumirea „Raport Auditor - Contracte Semestrul 1 2023” la data de 25 iulie 2023 și „Raport Auditor - Contracte Semestrul 2 2023” la data de 25 ianuarie 2023).

## IV. Activele corporale ale grupului

### 4.1. Principalele capacități de producție

Apariția și apoi dezvoltarea și diversificarea graduală a ceea ce urma să reprezinte cu adevărat infrastructura industriei productive de gaze naturale a României are ca reper **anul 1909** când, prin intermediul sondei 2 Sărmășel (județul Mureș), s-a descoperit primul zăcământ de gaze.

În anii imediat următori începe să se contureze, la scară redusă, o infrastructură unicat la acea vreme în Europa, care se compunea în principal din următoarele active:

- conducta de transport gaze, prima de acest fel din Europa, construită în anul 1914, conductă care lega localitățile Sărmășel și Turda (județul Cluj) și
- stația de comprimare a gazelor de la Sărmășel, prima din Europa, stație construită în anul 1927.

De menționat este faptul că după anul 1960 s-au descoperit marile structuri gazifere ale țării și în paralel cu acest proces a început, la scară națională, dezvoltarea unei complexe infrastructuri dedicate exclusiv procesului de extracție a gazelor, iar mai târziu celui de injecție și stocare a gazelor în depozite subterane. Aceste structuri gazifere de anvergură, localizate în bazinul Transilvaniei, furnizează și astăzi cantități apreciabile de gaze naturale.

### Exploatarea zăcămintelor de gaze naturale

Infrastructura aferentă exploatării zăcămintelor de hidrocarburi se prezintă astăzi ca un ansamblu deosebit de complex, care trebuie să asigure colectarea, vehicularea, condiționarea și măsurarea volumelor de gaze produse prin intermediul sondelor, în mod continuu și cu asigurarea parametrilor de calitate prevăzuți de reglementările în domeniu.

Infrastructura societății, privită în ansamblul ei, s-a dezvoltat continuu odată cu descoperirea și punerea în exploatare a noilor zăcăminte. Intensitatea maximă a ritmului de dezvoltare a capacităților de producție a fost în perioada anilor 1970-1980, atunci când și producțiile anuale înregistrate erau la cote deosebit de ridicate, atât datorită cererii de consum a acelor vremuri cât și datorită volumelor mari de resurse și rezerve cu care erau creditate majoritatea structurilor gazifere nou descoperite.

Capacitățile de producție aferente infrastructurii companiei se prezintă, sintetic, după cum urmează:

1. sonde productive de hidrocarburi și sonde de injecție apă de zăcământ;
2. conducte de aducțiune, care fac legătura între sonde și grupurile de sonde;
3. conducte colectoare, care fac legătura între grupurile de sonde și Sistemul Național de Transport Gaze Naturale - SNT;
4. încălzitoare de gaze (calorifere);
5. separatoare de impurități subterane și supraterane;
6. panouri de măsurare a debitelor de gaze (pentru măsurare tehnologică și pentru măsurare fiscală - la interfața cu SNT);
7. stații de uscare (condiționare) a gazelor;
8. agregate de comprimare gaze de tipul:
  - compresoare mobile de mică capacitate montate fie la capul de erupție al sondei sau la grupul de sonde;
  - compresoare de câmp de gaze, care deserveșc una sau mai multe structuri gazifere;
  - stații de comprimare constituite de regulă din două sau mai multe agregate de comprimare de mare capacitate, care pot fi stații de comprimare intermediare sau finale (pentru predarea gazelor în SNT);
9. stații de pompare a apei industriale și a apei de zăcământ;
10. anexe (clădiri, ateliere, magazii, linii electrice, drumuri de schelă etc.).

Gradul de utilizare a capacităților de producție este dependent de volumul vânzărilor de gaze, situându-se, de regulă, în adiacența valorii de 100%.

Pentru menținerea în funcțiune a acestor capacități de producție, în condiții de siguranță și eficiență, Romgaz depune eforturi susținute și continue, acestea fiind concentrate pe reparații și operații speciale în sonde, întreținerea și reabilitarea conductelor, întreținerea și modernizarea stațiilor de comprimare și a stațiilor de uscare gaze precum și a panourilor comerciale (fiscale) de predare gaze.

Din cele 159 de zăcăminte comerciale aflate în concesiunea SNGN Romgaz SA, în anul 2023, Romgaz a efectuat operațiuni petroliere pe un număr de 124 de zăcăminte, restul zăcămintelor având rezervele epuizate.

De asemenea, în cursul anului 2023 SNGN Romgaz SA a efectuat operațiuni petroliere de exploatare sau edificare a facilităților de suprafață pentru introducerea în exploatare a 13 zăcăminte noi, identificate în cadrul perimetrelor de explorare-dezvoltare-exploatare.

Exploatarea propriu-zisă a acestor zăcăminte se face prin intermediul a peste 2960 sonde și aproximativ tot atâtea instalații tehnologice de suprafață, compuse în principal din conducte de aducție, încălzitoare de gaze (unde este cazul), separatoare de impurități lichide și panouri tehnologice de măsurare a gazelor.

Menținerea în funcțiune, între anumite limite de presiune și debit, a sondelor productive de gaze se face prin intermediul a 16 stații de comprimare (în care sunt montate 90 agregate de comprimare), 21 compresoare de câmp și 22 compresoare de grup.

Calitatea gazelor, cerință tehnică stipulată în legislația de specialitate, este asigurată în proporție de 100% de 56 stații de uscare a gazelor.

### Înmagazinare subterană

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

Capacitatea depozitelor de înmagazinare subterană operate de Depogaz, începând cu data de 1 ianuarie 2023, este prezentată în tabelul următor:

Depozit	Capacitate activă		Capacitate extracție		Capacitate injecție	
	[mil.St m <sup>3</sup> /ciclu]	[TWh/ciclu]	[mil.St m <sup>3</sup> /ciclu]	[GWh/zi]	[mil.St m <sup>3</sup> /ciclu]	[GWh/zi]
Bălăceanca	50	0.535	1.200	12.840	1.000	10.700
Bilciurești	1.310	14.017	14.000	149.800	10.000	107.000
Ghercești	250	2.675	2.000	21.400	2.000	21.400
Sărmășel	900	9.630	7.500	80.250	6.500	69.550
Urziceni	360	3.852	4.500	48.150	3.000	32.100
<b>Total</b>	<b>2.870</b>	<b>20.709</b>	<b>29.200</b>	<b>312.440</b>	<b>22.500</b>	<b>240.750</b>

#### 1. Depozitul Bălăceanca

Structura Bălăceanca este situată la cca. 4 km de municipiul București.

Mijloacele fixe care concură la procesul de înmagazinare gaze sunt următoarele:

- ☞ 24 de sonde din care 21 de sonde de injecție/extracție și 3 sonde piezometrice;
- ☞ infrastructura de suprafață care cuprinde:
  - stația de comprimare gaze Bălăceanca;
  - 8,4 km de conducte colectoare;
  - 4 separatoare;
  - 4 instalații măsură tehnologică gaze;
  - stație de uscare;
  - 15 încălzitoare;
  - sistem comunicare și achiziție parametri prin fibră optică;
  - panou măsură fiscală bidirecțional.

#### 2. Depozitul Bilciurești

Structura Bilciurești este situată în județul Dâmbovița, la circa 40 km V-NV de municipiul București.

Mijloacele fixe care concură la procesul de înmagazinare gaze sunt următoarele:

- ☞ 65 de sonde, din care 60 sonde injecție/extracție, 4 sonde piezometrice, 1 sondă injecție apă reziduală;
- ☞ infrastructura de suprafață care cuprinde:
  - stația de comprimare gaze Butimanu;
  - 4 stații de uscare gaze;
  - 26,5 km conducte colectoare aferente 60 de sonde injecție/extracție;
  - 37,5 km conducte colectoare și racorduri;

- 50 încălzitoare gaze;
- 14 separatoare de impurități;
- 14 instalații măsură tehnologică gaze;
- panou bidirecțional de măsură fiscală;
- stație de injecție ape reziduale.

### 3. Depozitul Ghercești

Structura Ghercești este situată în județul Dolj, în imediata apropiere a municipiului Craiova.

Mijloacele fixe care concură la procesul de înmagazinare gaze sunt următoarele:

- ☞ 85 de sonde, din care 79 de sonde active și 6 sonde piezometrice;
- ☞ infrastructura de suprafață care cuprinde:
  - 1 stație de uscare gaze;
  - 135,7 km conducte colectoare aferente celor 79 sonde de injecție/extracție;
  - 22,6 km de conducte colectoare;
  - 13 separatoare de impurități;
  - 12 instalații de măsură tehnologică gaze;
  - sistem comunicare și achiziție parametri prin fibră optică;
  - panou bidirecțional de măsură fiscală.

### 4. Depozitul Sărmășel

Structura Sărmășel este situată în perimetrul localității Sărmășel la 35 km NV de municipiul Târgu-Mureș, 35 km N de Luduș și 48 km E de municipiul Cluj-Napoca.

Mijloacele fixe care concură la procesul de înmagazinare gaze sunt următoarele:

- ☞ 63 de sonde, din care 63 de sonde active;
- ☞ infrastructura de suprafață care cuprinde:
  - stația de comprimare gaze Sărmășel;
  - 3 stații de uscare gaze;
  - 26,7 km conducte colectoare aferente celor 63 sonde;
  - 13,8 km conducte colectoare;
  - 59 separatoare de impurități;
  - panou bidirecțional de măsură fiscală.

### 5. Depozitul Urziceni

Structura Urziceni este situată în județul Ialomița, la circa 50 km NE de municipiul București.

Mijloacele fixe care concură la procesul de înmagazinare gaze sunt următoarele:

- ☞ 31 de sonde, din care 30 de sonde de injecție/extracție și 1 sondă piezometrică;
- ☞ infrastructura de suprafață care cuprinde:
  - stația de comprimare gaze Urziceni;
  - 19,5 km conducte aducție aferente celor 31 sonde de injecție/extracție;
  - 3,3 km de conducte colectoare;
  - 6 instalații măsură tehnologică gaze;
  - 29 de încălzitoare gaze;
  - 1 stație de uscare gaze;
  - sistem achiziție parametri prin fibră optică;
  - sistem bidirecțional de măsură fiscală.

### Operații speciale și servicii la sonde

Activitatea de *Intervenții, reparații capitale și probe de producție* reprezintă totalitatea serviciilor efectuate cu instalații cu turlă, precum și echipamente specifice activităților suport, cum ar fi: instalație frezare dopuri ciment, habă cu agitator, sand control-amestecător de nisip, sită vibratoare, grup motopompă.

Activitățile de *Operații Speciale la Sonde* sunt executate cu următoarele echipamente: agregat de cimentare, echipament măsurători sonde, echipament de investigare în gaură tubată, unitate tubing flexibil, convertor de azot lichid, autocisternă de azot lichid, container ciment, unități de filtrare fluide, instalație de refulare-măsurare-separare bifazică, instalație de refulare-măsurare-separare trifazică, echipament investigare material tubular, ecometru, tăiere material tubular, dispozitiv asamblare packere, recuperator packer hidraulic.

Având în vedere necesitatea continuă de a realiza lucrări de intervenție și operații speciale la sondele de gaze, dovadă fiind numărul mare de lucrări desfășurate în trecut, este necesar a se interveni în continuare la sondele de gaze în vederea stopării declinului.

### Transport și mentenanță

Parcul auto al STTM la **31 decembrie 2023** este format dintr-un număr de **697** autovehicule, după cum urmează:

- autovehicule de transport persoane: autoturisme **89**, microbuze **14**, autobuze **2** și **2** autocare;
- autoutilitare transport persoane și mărfuri < de 3,5 to **207** și respectiv > de 3,5 to **6**;
- autospeciale de transport mărfuri: autobasculante **20**, autovidanje **40**, autoplatforme **24**, autocisterne **4**;
- autospeciale pentru transport greu: autoremorchere **2** și autotractoare cu semiremorcă **18**;
- autospeciale pentru ridicare și manipulare: automacarale **28** și autoscări **4**;
- alte autovehicule specializate: laborator de încercări și verificări echipamente pentru automatizări **2**;
- utilaje terasiere: buldozere **9**, excavatoare pe șenile **2**, excavator pe roți **2**, buldoexcavatoare **16**, autogredere **3**, cilindru compactor **4**, încărcător frontal **10**;
- alte utilaje: tractoare rutiere **94**, stivuitoare **11**, autopropulsate curățenie **3**;
- alte vehicule: remorci transport greu, semiremorci și remorci pentru tractoare **82**.

Având în vedere dinamica activității de explorare-producție gaze desfășurate de Romgaz, pe termen mediu (cca.5 ani), perspectiva dezvoltării STTM în realizarea obiectului de activitate trebuie concretizată prin determinarea în permanență a metodelor și măsurilor care rezultă din asigurarea unor servicii de calitate și în condiții de eficiență economică.

Din numericul de **697** de vehicule existente în parcul STTM la data de **31.12.2023**, **6** autovehicule sunt aprobate pentru scoatere din funcțiune.

### Producția de energie electrică

**CTE Iernut** este un nod important în SEN (Sistemul Energetic National), plasat în centrul țării, în județul Mureș, pe malul stâng al râului Mureș, între localitățile Iernut și Cuci, cu facilități de alimentare cu gaz metan, apă industrială și de evacuare a puterii.

CTE Iernut este exploatată prin Sucursala de Producție Energie Electrică (SPEE) din cadrul Romgaz.

CTE Iernut are o putere instalată de 800 MW, având în componență 6 grupuri energetice: 4 grupuri de câte 100 MW de fabricație cehoslovacă și 2 grupuri de câte 200 MW de fabricație sovietică. Grupurile au fost puse în funcțiune între anii 1963 și 1967. Având în vedere demararea lucrărilor de investiție la Centrala cu Ciclu Combinat de 430 MW și necesitatea asigurării condițiilor corespunzătoare desfășurării lucrărilor de execuție la circuitul de răcire aferent, în luna noiembrie 2019, a fost retras definitiv din exploatare grupul 6 de 200 MW.

În luna ianuarie 2019, au fost retrase definitiv din exploatare comercială grupurile 2 și 3 de câte 100 MW, în luna noiembrie 2019 a urmat grupul 1 (de 100 MW) iar în luna iunie 2020 a fost retras grupul nr. 4, toate fiind retrase pentru motivul neîncadrării la condițiile de mediu.

În anul 2023, la SPEE Iernut a funcționat doar grupul energetic nr.5 de 200 MW.

## 4.2. 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 anului 2023 **Grupul Romgaz** a realizat investiții în valoare de 1.214,15 milioane lei, realizările fiind de cca. 58,20% din valoarea investițiilor programate.

**Societatea** a realizat în perioada 2019-2023 investiții în valoare de 8,577 miliarde lei, astfel:

Anul	2019	2020	2021	2022	2023	Total
Valoare (mii lei)	866.218	601.800	417.658	5.584.823	1.106.161	8.576.660

Pentru anul 2023 Romgaz a prevăzut realizarea unui program de investiții cu un buget total de 1.973.900 mii lei, fundamentat în cea mai mare parte pe obiective ce vizează compensarea declinului natural al producției de gaze naturale la niveluri minimale (sub 2,5%), creșterea portofoliului de rezerve și resurse naturale (onshore și offshore) și producerea de energie electrică, astfel:

- Împrumuturi acordate de SNGN Romgaz SA către Filiala Romgaz Black Sea Limited pentru susținerea activității curente și finanțarea investițiilor Filialei;
- Menținerea actualei participații în perimetrul EX-30 Trident, Marea Neagră, în asociere cu Lukoil (cota Romgaz 12,2%);
- Continuarea lucrărilor de cercetare geologică prin forarea unor noi sonde de explorare, pentru descoperirea de noi rezerve de gaze naturale (foraj 6 sonde de explorare cu un metraj de aprox. 20.500 m; lucrări de explorare în asociere cu Lukoil în perimetrul 30 EX Trident) ;
- dezvoltarea potențialului de producție prin asigurarea de noi capacități pe structurile existente (7 sonde foraj de exploatare, 39 instalații tehnologice de suprafață, 6 stații de uscare gaze, 3 stații de comprimare și 5 conducte colectoare);
- dezvoltarea potențialului de producere a energiei electrice din gaze naturale prin continuarea și finalizarea construirii Centralei Electrice cu Ciclu Combinat cu turbine cu gaze - Iernut;
- modernizarea și re tehnologizarea echipamentelor și instalațiilor de intervenții și operații speciale la sonde, reechipări/reactivări-reparații capitalizabile la cca. 160 de sonde, modernizări stații de uscare și stații de comprimare;
- achiziția de noi echipamente și instalații performante specifice activității de bază (agregate de cimentare ACF 700; automăsurătoare parametri sondă; convertor azot; instalații de intervenție la sonde; chei cu acționare hidraulică; grupuri electrogene; module de câmp, etc.);
- achiziția de utilaje specifice pentru asigurarea transportului tehnologic și mentenanței activității de bază și menținerea în condiții optime a infrastructurii de drumuri în câmpurile de gaze (autoutilitare cu platformă basculabilă, automacarale, autoutilitare 4x4, remorci tractor, buldozere, tractoare rutiere, microbuze, buldoexcavatoare, excavator pe șenile, etc.).

Investițiile sunt menite să asigure pe de-o parte dezvoltarea sustenabilă a companiei, iar pe de altă parte să atingă obiectivele strategice prevăzute pentru perioada 2021-2030.

La nivelul societății, în cifre absolute, cheltuielile de investiții în anul 2023 au fost de 1.106.161 mii lei, ceea ce reprezintă 56,04 % din nivelul planificat.

Valoarea mijloacelor fixe puse în funcțiune în anul 2023 a fost de 658,4 milioane lei.

Investițiile au fost finanțate după cum urmează:

- exclusiv din surse proprii pentru investițiile în producție gaze naturale (onshore) și în Asocieri Lukoil;
- surse proprii și PNI (în cuantum de cca. 22% din cheltuielile eligibile) pentru obiectivul „Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine de gaze”;
- surse proprii pentru finanțarea activității RBS.

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

În tabelul următor sunt prezentate investițiile realizate în anul 2023, pe structura Anexei 4 la Bugetul de Venituri și Cheltuieli (BVC), comparativ cu cele realizate în anul 2022 și respectiv cele programate:

\*mii lei\*

Nr. crt.	Capitol investiții	2022	2023		% realizări 2023/2022
			Program	Realizat	
0	1	2	3	4	5=4/2x100
<b>1.</b>	<b>Investiții în curs - total, din care:</b>	121.438	470.949	200.919	165,45%
1.1	Lucrări de explorare, exploatare gaze naturale	120.052	462.319	197.712	164,69%
1.2	Lucrări de protecția mediului înconjurător	1.386	8.630	3.207	231,39%
<b>2.</b>	<b>Investiții noi - total, din care:</b>	<b>32.357</b>	<b>28.897</b>	<b>23.060</b>	<b>71,27%</b>
2.1	Lucrări de explorare, exploatare gaze naturale	32.320	28.627	23.060	71,35%
2.2	Lucrări de protecția mediului înconjurător	37	270	0	0
<b>3.</b>	<b>Investiții în imobilizări corporale existente</b>	<b>247.154</b>	<b>359.552</b>	<b>300.982</b>	<b>121,78%</b>
<b>4.</b>	<b>Dotări (alte achiziții de imobilizări corporale)</b>	<b>51.311</b>	<b>159.235</b>	<b>74.376</b>	<b>144,95%</b>
<b>5.</b>	<b>Alte investiții (studii, licențe, softuri, imobilizări financiare etc.)</b>	<b>5.132.563</b>	<b>955.267</b>	<b>506.825</b>	<b>9,87%</b>
<b>TOTAL</b>		<b>5.584.823</b>	<b>1.973.900</b>	<b>1.106.162</b>	<b>19,81%</b>

Situația realizărilor comparativ cu programul, pe capitolele Programului de Investiții al Romgaz pentru anul 2023, este următoarea:

\*mii lei\*

Capitol investiții	Program 2023	Realizări la 31.12.2023	%
1	2	3	4=3/2x100
I. Lucrări de explorare geologică pentru descoperirea de noi rezerve de gaz metan	99.148	55.238	55,71%
II. Lucrări de foraj de exploatare, punere în producție sonde, infrastructură și utilități și producere energie electrică	391.798	16.534	42,25%
IV. Lucrări de protecția mediului înconjurător	8.900	3.207	36,03%
V. Retehnologizarea și modernizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare	359.552	300.982	83,71%
VI. Dotări și utilaje independente	159.235	74.376	46,71%
VII. Cheltuieli pentru studii și proiecte	955.267	506.825	53,06%
<b>TOTAL</b>	<b>1.973.900</b>	<b>1.106.162</b>	<b>56,04%</b>

O sinteză privind obiectivele fizice realizate ne indică faptul că într-o măsură semnificativă obiectivele stabilite au fost realizate.

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
1.	Foraj explorare	19 sonde	<p>3 sonde finalizate din care:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 2 sonde forate</li> <li>• 1 sondă testată</li> </ul> <p>6 sonde în achiziție execuție lucrări de foraj</p>

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
			<b>34</b> sonde în pregătire pentru achiziție execuție lucrări de foraj
2.	Foraj exploatare	7 sonde	<b>3 sonde</b> finalizate; <b>2 sonde</b> în execuție foraj; <b>3 sonde</b> cu proiect tehnic pregătite pentru achiziția execuției lucrărilor de foraj; <b>1 sondă</b> în proiectare.
3.	Infrastructură de suprafață - execuție instalații tehnologice (IT) la sonde rămase pe gaze;	Realizarea a 39 instalații tehnologice pentru punerea în producție a sondelor rămase pe gaze.	<b>14 IT</b> finalizate pentru punerea în producție a 17 sonde; <b>4 IT</b> în execuție pentru punerea în producție a 6 sonde; <b>2 IT</b> în curs de achiziție lucrări execuție; <b>3 IT</b> în curs de obținere avize și teren, pentru punerea în producție a 6 sonde.
4.	Conducte colectoare	5 conducte colectoare.	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Conducta D20 între SU Țigmandru și SC Țigmandru - în execuție, 80% realizată;</li> <li>• Conducta între colectorul de înaltă presiune Ø6" Gr. 106-17 Nadeș și colectorul Ø20" Nadeș Brateiu - în proiectare în regie proprie;</li> <li>• Conducte preluate de la Transgaz=&gt;s-au contractat servicii de expertizare a conductelor;</li> <li>• Colector structura Caragele - Damianca etapa I. - în pregătire pentru începerea execuției.</li> </ul>
5.	Stații de uscare gaze și stații de comprimare gaze	6 stații de uscare gaze; 3 stații de comprimare gaze.	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Stațiile de comprimare gaze Delenii IV., Filitelnic III., Țigmandru II. - în proiectare;</li> <li>• Stațiile de uscare gaze Frasin și Daneș II. - în proiectare;</li> <li>• Stațiile de uscare gaze Giulești și Herepea - în achiziție proiectarea;</li> <li>• Stația de uscare gaze Galbenu III și LTS (Low Temperature System) - în achiziție proiectare+ execuție.</li> </ul>
6.	Reparații capitalizabile sonde, reechipări și reactivări sonde	cca. 160 sonde, corelat cu programul anual stabilit cu ANRM.	s-a intervenit la 191 sonde, 88 aferente Suc. Mediaș și 103 aferente Suc. Tg. Mureș, lucrări executate în regie proprie de către SIRCROSS
7.	Achiziții echipamente și instalații performante specifice activității de bază	<ul style="list-style-type: none"> <li>• agregate de cimentare ACF 700;</li> <li>• automăsurătoare parametri sondă;</li> <li>• convertor azot;</li> <li>• instalații de intervenție la sonde;</li> <li>• chei cu acționare hidraulică;</li> <li>• grupuri electrogene;</li> <li>• module de câmp;</li> </ul>	S-au recepționat: separatoare la stații de comprimare și la sonde, panou de măsură Rădăuți, automăsurătoare parametri sondă, instalație de intervenție 30 tone forță -3 buc., agregate de cimentare și fisurare ACF 700 - 5 buc., lubrifiant de presiune 3x10000 PSI, convertor de azot, sisteme GPS , scule pentru tub flexibil, prevenitor vertical - 1 buc., tahografe - 3 buc., convertor de azot, tractoare rutiere -22 buc, remorci tractor -20 buc., cilindru



Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
		<ul style="list-style-type: none"> <li>autoutilitare cu platformă basculabilă, automacarale, autoutilitare 4x4, remorci tractor, buldozere, tractoare rutiere, microbuze, buldoexcavatoare, excavator pe șenile etc.</li> </ul>	<p>compactor, automacarale -5 buc., autovidanță, autoutilitare de teren 4x4 -4 buc., autoscară 4x4 -1 buc., electrostivuitoare -1 buc., semiremorcă -1 buc., aparat de diagnoză computerizată pentru autovehicule, aparat de verificat și încărcat instalații de climă auto, megohmmetru, generator de curent trifazat, echipament pentru testarea rigidității dielectrice a uleiului, cric pneumo-hidraulic de canal pentru autocamioane, autospecială de stingere a incendiilor cu apă și spumă, computere de birou, computere portabile (Laptop tip I., tip II. și Ultra laptop), stații grafice, monitoare de 22” și 27”, terminale de videoconferință, stație dedurizare apă, grup reglare măsurare gaze, pompă dozatoare fixă pentru injecția de spumant lichid în sonde, lansatoare automate de sticksuri în sondele productive, echipament de fotografiere și scanare aeriană (dronă);</p> <p>A fost pusă în funcțiune Stația de încărcare vehicule electrice.</p>
8.	Achiziții terenuri		A fost achiziționată clădirea de birouri din București, str. Verii nr. 1-3.
9.	Consultanță, studii și proiecte, softuri și licențe		<ul style="list-style-type: none"> <li>Licențe AUTOCAD, licențe deviz profesional;</li> <li>Aplicație soft pentru gestionare achiziții sectoriale și urmărirea contractelor;</li> <li>Sisteme informatice MAIS, BI, Hyperion;</li> <li>Servicii de întocmire proiect tehnic de execuție pentru reparația capitală a barajului de acumulare de pe râul Mureș;</li> <li>Servicii de întocmire proiect tehnic de execuție pentru reparația capitală a turnului de răcire cu tiraj natural nr.2 de la CTE Iernut.</li> </ul>
10.	Producția de energie electrică	Continuarea lucrărilor la CTE Iernut.	<ul style="list-style-type: none"> <li>În derulare contractul „Finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului de investiții Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbină cu gaze”.</li> </ul>
11.	Asocieri	<b>LUKOIL OVERSEAS:</b> - Pregătire foraj și asigurare sonde aflate în perimetrul 30 EX Trident	<ul style="list-style-type: none"> <li>În anul 2023 au fost finalizate lucrările de stabilire a locației și traiectoriei sondei de conturare a descoperirii perimetrului Lira. Au fost finalizate lucrările de modelare geomecanică și evaluare a stabilității găurii de sondă în vederea stabilirii traiectoriei sondei de conturare, modelarea dinamică a curgerii pentru perimetrul Lira și</li> </ul>

Nr. crt.	Obiective fizice principale	Planificat	Realizat
			confirmarea obiectivelor de testare a sondei. Lucrările de reprocesare seismică 3D au fost finalizate în luna septembrie 2023, iar cele de interpretare/reinterpretare seismică se estimează că vor fi finalizate în luna ianuarie 2024.
		<b>Amromco:</b> - Permise și autorizații; abandonări sonde	• S-au efectuat lucrări premergătoare de proiectare și obținere de avize pentru sondele planificate a fi abandonate; s-au executat 4 lucrări de abandonare pentru sondele care aveau acordul ANRM și de demolare grupuri facilități, locații de foraj și drumuri de acces la sondele abandonate.

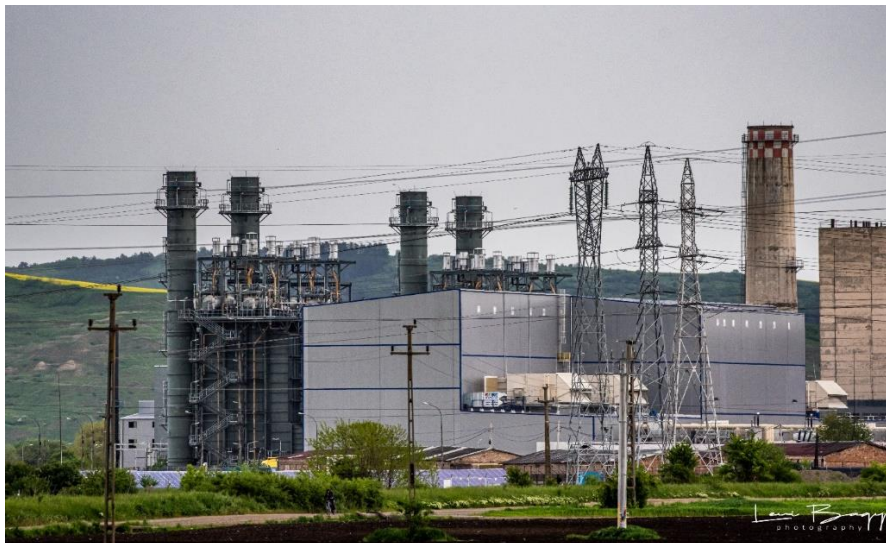
Principalele cauze care au stat la baza înregistrării unui procent mai scăzut de realizare a obiectivelor de investiții prevăzute în programul de investiții al Romgaz pentru anul 2023, sunt următoarele :

- acordarea de credite lunare către Filiala Black Sea Limited mult mai mici decât cele prevăzute inițial;
- finalizarea unor proceduri de achiziție a fost decalată/întârziată din diverse cauze;
- anularea unor proceduri de achiziție datorită faptului că nu a fost depusă nicio ofertă, deși valorile estimate au fost determinate pe baza consultării pieței sau anularea unor proceduri datorită faptului că a fost depășită valoarea estimată;
- anularea unor obiective de către Consiliul Tehnico Economic (CTE) din motive de eficientizare economică a activității;
- achiziții la un preț mai mic decât cel bugetat;
- livrări cu întârziere ale unor mijloace fixe;
- intrarea în vigoare a contractului de proiectare și execuție lucrări având ca obiect „Finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclu combinat cu turbine cu gaze” abia la data de 01.08.2023.

Realizarea obiectivelor de investiții pentru care s-au înregistrat nerealizări/întârzieri în anul 2023 va continua în anul investițional 2024.

### **Dezvoltare 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, CO<sub>2</sub>) și mărirea siguranței de exploatare”.



Ca urmare, un obiectiv deosebit de important îl constituie „Dezvoltarea CTE lernut 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 reziliat Contractul de lucrări nr.13384/31.10.2016 semnat între Romgaz și Asociera formată din Duro Felguera SA și Romelectro SA, 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 la acea dată, Romgaz a utilizat toate mijloacele de care dispunea pentru a asigura progresul și finalizarea lucrărilor.

Având în vedere intervenția unui nou cadru legal, Romgaz a exploatat 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 117<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:*

*Articolul 117<sup>1</sup>*

*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 (6<sup>1</sup>), cu următorul cuprins: (6<sup>1</sup>) „În cazul atribuirii unor contracte potrivit dispozițiilor art. 117<sup>1</sup>, 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 a fost *negociere fără invitație prealabilă la o procedură concurențială de ofertare*, în conformitate cu prevederile art.117<sup>1</sup> din Legea 99/2016.



Procedura de achiziție a lucrării menționate mai sus s-a efectuat 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 ciclul combinat cu turbine pe gaz”* - (Hotărârea CA nr.43/08.07.2022).

#### **Noul Contract de Lucrări pentru finalizarea CTE Iernut**

- ✓ La data de 31.03.2023 a fost semnat, cu aprobarea Consiliului de Administrație al Romgaz, contractul de lucrări pentru *„Finalizarea lucrărilor și punerea în funcțiune a obiectivului de investiții Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi cu ciclul combinat cu turbine cu gaze”*;
- ✓ Termenul de execuție: Duro Felguera are obligația să finalizeze toate lucrările în 16 luni de la intrarea în vigoare a contractului (ordinul de începere a lucrărilor va fi emis în termen de 25 de zile de la intrarea în vigoare a Contractului de Tranzacție).

#### **Contractul de tranzacție**

- ✓ La data de 10 mai 2023, Adunarea Generală a Acționarilor Romgaz a aprobat Contractul de Tranzacție între Romgaz și Duro Felguera SA (împreună cu toate anexele sale);
- ✓ Tranzacția a fost negociată în considerarea întregii situații juridice generate de încheierea Contractului de lucrări inițial, de apariția numeroaselor probleme imprevizibile pe parcursul derulării lucrărilor și respectiv de rezilierea acestui contract;
- ✓ Condițiile Suspensive pentru intrarea în vigoare a Tranzacției sunt:
  - Acordul de Cesiune dintre Duro Felguera și Romelectro să fi intrat în vigoare, iar Duro Felguera să fi făcut dovada:
    1. aprobării prealabile a Acordului de Cesiune dintre Duro Felguera și Romelectro de către Adunarea Generală a Creditorilor Romelectro;
    2. confirmării Acordului de Cesiune dintre Duro Felguera și Romelectro de către judecătorul sindic;
    3. expirării termenului de contestare a hotărârii de confirmare pronunțată de judecătorul sindic, dovedită prin mijloace adecvate, satisfăcătoare pentru Romgaz;
  - Furnizarea de către Duro Felguera a unei hotărâri valabile a Consiliului de Administrație pentru aprobarea Tranzacției.

Termenul de intrare în vigoare a Tranzacției a fost de 5 zile după îndeplinirea tuturor Condițiilor Suspensive stabilite de părți.

La data de 24 iulie 2023, s-au îndeplinit condițiile suspensive în conformitate cu prevederile Contractului de Tranzacție nr. 40924/03.04.2023, dintre Romgaz SA și Duro Felguera SA, în vederea stingerii litigiilor

dintre părți și creării condițiilor necesare finalizării lucrărilor rămase de executat la Centrala Termoelectrică Iernut.

Sucursala de Producție Energie Electrică Iernut a emis ordinul de începere a lucrărilor la obiectivul de investiții „Dezvoltarea CTE Iernut prin construcția unei centrale termoelectrice noi, cu ciclul combinat cu turbine cu gaze” la data de 1 august 2023, și a predat executantului Duro Felguera S.A. amplasamentul pentru începerea lucrărilor de realizare a obiectivului. Termenul de finalizare este de 16 luni de la data ordinului de începere a lucrărilor, cu posibilitatea de prelungire conform prevederilor contractului.

Dintre lucrările efectuate în anul 2023 pentru contractul rubricat mai sus enumerăm:

- s-au realizat platforme pentru trafic redus în zonele cazanelor recuperatoare de abur HRSG, în zonele compresoarelor de gaz și stației chimice, în timp ce lucrările pentru platforma din zona de vest sunt în curs de execuție;
- au fost realizate drumuri pentru traficul normal în zonele cazanelor recuperatoare de abur HRSG, zona de vest, în timp ce în zonele compresoarelor de gaz, zona de nord, zona de sud, zona de est, stației de interconectare și stației de pompe de apă de răcire lucrările sunt în faza de execuție și vor continua în anul 2024;
- s-au realizat fundații în zonele cazanelor recuperatoare de abur HRSG și zona compresoarelor de gaz, în timp ce în zonele stației de pompe apă de răcire și zona sălii de turbine lucrările sunt în curs de execuție;
- se află în curs de execuție instalarea echipamentelor și cablarea în tunele pentru clădirea electrică;
- pentru partea electrică au fost realizate lucrări civile, prize de pământ, verificări celule de înaltă tensiune la transformatoare și a fost finalizată împământarea traseelor de cablu.

Pentru anul 2023, **DEPOGAZ** a avut un program de investiții aprobat în valoare de 112.090 mii lei și a realizat 107.988 mii lei, ceea ce reprezintă un procent de 96,34% 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	54.850	54.488
2.	Activități pentru înmagazinarea subterană a gazelor naturale	7.307	7.436
3.	Modernizarea și re tehnologizarea instalațiilor și echipamentelor din dotare, a infrastructurii de suprafață, a utilităților	42.546	38.789
4.	Dotări și utilaje independente	3.549	3.286
5.	Cheltuieli pentru consultanță, studii și proiecte, soft, licențe și brevete, etc.	3.838	3.989
*	<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>112.090</b>	<b>107.988</b>

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

În perioada de raportare au fost puse în funcțiune mijloace fixe în valoare de 76.979 mii lei.

Principalele obiective la care s-au înregistrat realizări în anul 2023 au fost:

- Foraj sonde Bilciurești: 53.782 mii lei;
- Modernizări sonde Sărmășel: 24.609 mii lei;
- Sistematizare colectoare Butimanu-Bilciurești la SC Butimanu: 7.044 mii lei;
- Modernizare sistem de măsurare gaze Bilciurești-Butimanu: 5.926 mii lei;
- Foraj 6 sonde Sărmășel: 1.182 mii lei;
- Instalație de comprimare, uscare și măsură gaze naturale pentru creșterea capacității de înmagazinare subterană a gazelor în Depozitul Ghercești: 3.620 mii lei;
- Unități comandă TRSV: 875 mii lei;

- Proiectare Stație de comprimare Ghercești: 2.740 mii lei;
- Creșterea capacității zilnice de extracție în Depozitul Bilciurești: 6.556 mii lei, reprezentând proiectare, taxe și avize asociate autorizării execuției lucrărilor.

Pentru anul 2023, Filiala **ROMGAZ BLACK SEA LIMITED** a avut un program de investiții total aprobat în valoare de 736.199 mii lei și a realizat 548.903 mii lei, ceea ce reprezintă un procent de 74,56% din acesta, astfel (mii lei):

Nr. crt.	Specificații	Program 2023	Realizări 2023
1.	Activități de pregătire a etapei de dezvoltare	708.361	547.211
2.	Activități de explorare	27.838	1.693
<b>TOTAL GENERAL</b>		<b>736.199</b>	<b>548.903</b>

*Notă: valorile din tabel nu sunt conforme cu IFRS.*

În scopul operațiunilor comune pentru Neptun Deep, în urma confirmării de către Agenția Națională pentru Resurse Minerale a Planului de Dezvoltare a zăcămintelor din cadrul proiectului Neptun Deep, peste 80% din contractele de execuție au fost atribuite până la sfârșitul anului 2023 și s-au realizat activitățile de obținere a autorizațiilor, demararea lucrărilor de construcție și pregătirea începerii forajului.

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

### V. Piața valorilor mobiliare

#### Romgaz - societate listată la Bursa de Valori București și London Stock Exchange

În data de 12 noiembrie 2023, S.N.G.N. Romgaz S.A. a aniversat 10 ani de la listarea la Bursa de Valori București (BVB) și la Bursa de Valori Londra (London Stock Exchange - LSE). Acțiunile societății se tranzacționează pe BVB sub simbolul „SNG”, iar certificatele globale de depozit<sup>10</sup> (GDR) pe LSE sub simbolul „SNGR”.

În această perioadă, respectiv de la data ofertei publice inițiale, din 2013, până la finalul anului 2023, capitalizarea Romgaz a crescut cu 67%. Evoluția principalilor indicatori specifici este redată în tabelul de mai jos:

Nr. crt.	Specificații	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1.	Capitalizare bursieră <sup>11</sup>											
	*mil. lei	13.178	14.018	10.483	9.636	12.064	10.714	14.299	10.830	15.031	14.550	19.310
	*mil. euro	2.952	3.127	2.315	2.122	2.589	2.297	2.992	2.224	3.038	2.941	3.882
2.	Preț maxim (lei/acț.)	35,60	36,37	36,55	27,55	33,95	38,20	38,40	37,70	39,00	51,70	51,00
3.	Preț minim (lei/acț.)	33,80	32,41	26,30	21,60	25,10	27,80	27,35	25,75	28,35	34,05	38,00
4.	Preț la sfârșitul anului (lei/acțiune)	34,19	35,36	27,20	25,00	31,30	27,80	37,10	28,10	39,00	37,75	50,10
5.	Profit net pe acțiune (lei)	2,58	3,66	3,10	2,66	4,81	3,53	2,83	3,24	4,97	6,61	7,3
6.	Dividend brut pe acțiune (lei) - Total,	2,57	3,15	2,70	5,76	6,85	4,17	1,61	1,79	3,80	3,42	
	Varianta I											0,3561
	Varianta II											0,1425
	din care:											
	- Dividend anual	2,57	3,15	2,70	2,40	4,34	3,15	1,39	1,63	3,62	3,30	
	Varianta I											0,3397
	Varianta II											0,1359
	- Dividend suplimentar	-	-	-	3,36 <sup>1)</sup>	2,51 <sup>2)</sup>	1,02 <sup>3)</sup>	0,22 <sup>4)</sup>	0,16 <sup>4)</sup>	0,18 <sup>4)</sup>	0,12 <sup>4)</sup>	
	Varianta I											0,0164 <sup>4)</sup>
	Varianta II											0,0066 <sup>4)</sup>
7.	Randamentul dividendului (6./4.x100) (%)	7,5	8,9	9,9	23,04	21,88	15,00	4,34	6,37	6,79	9,1	
	Varianta I											7,1
	Varianta II											2,8
8.	Curs de schimb (lei/euro)	4,4639	4,4834	4,5285	4,5411	4,6597	4,6639	4,7785	4,8694	4,9481	4,9474	4,9746

**NOTĂ:** Numărul de acțiuni s-a menținut la același nivel de la listare și până în data de 31 decembrie 2023. Prin HAGEA nr. 17/2023, a fost aprobată majorarea capitalului social prin emisiunea a 9 acțiuni noi pentru fiecare acțiune deținută de acționari la data plății. Având în vedere că data plății dividendelor va fi ulterioară datei plății acțiunilor gratuite (30 mai 2024 conform HAGEA nr. 17/2023), dividendul pe acțiune s-a calculat pentru numărul majorat al acțiunilor, respectiv 3.854.224.000.

<sup>10</sup> Global Deposit Receipts - GDR, emise de The Bank of New York Mellon, 1 GDR = 1 acțiune

<sup>11</sup> Calculată pe baza prețului de închidere din ultima zi de tranzacționare din anul respectiv, respectiv pe baza cursului de schimb comunicat de BNR și valabil în ultima zi de tranzacționare din anul respectiv

<sup>1)</sup> format din dividendul rezultat din repartizarea rezultatului reportat (1,42 lei/acțiune) și din dividendul suplimentar acordat în temeiul prevederilor art. II și III din OUG nr.29/2017, repartizat din rezervele societății reprezentând surse proprii de finanțare (1,94 lei/acțiune).

<sup>2)</sup> format din dividendul rezultat din repartizarea rezultatului reportat (0,65 lei/acțiune) și din dividendul suplimentar acordat în temeiul prevederilor art. II și III din OUG nr.29/2017, repartizat din rezervele societății reprezentând surse proprii de finanțare (1,86 lei/acțiune).

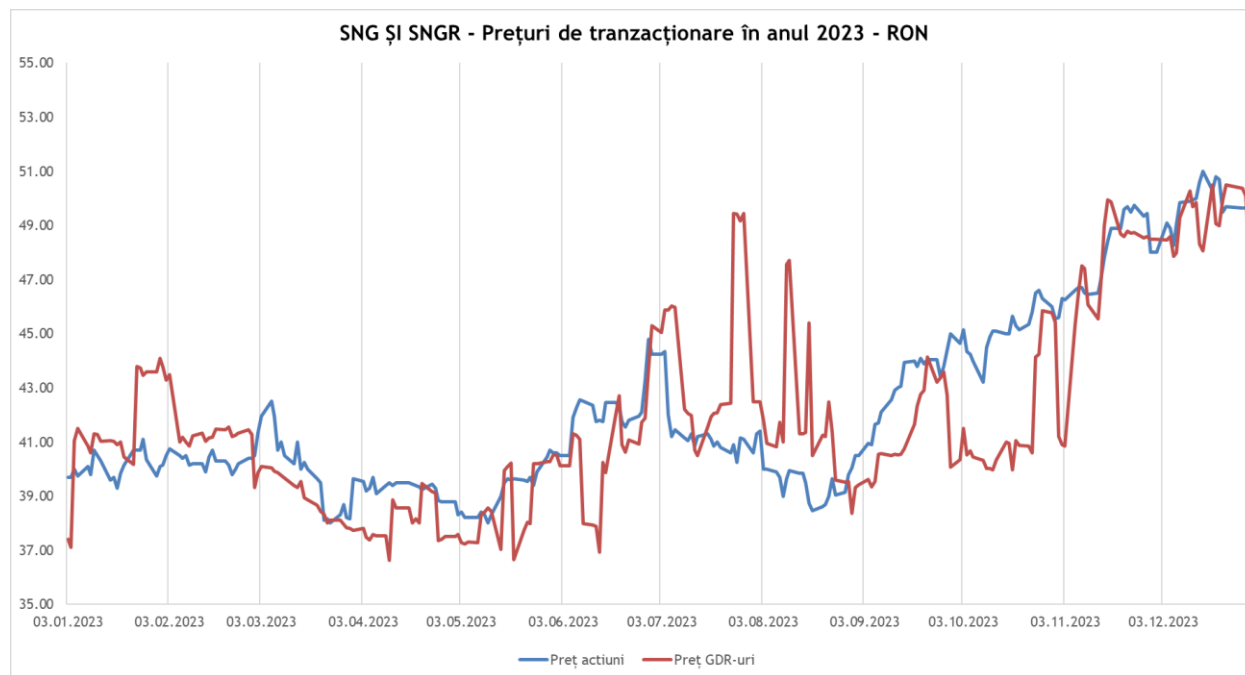
<sup>3)</sup> format din dividendul din repartizarea rezultatului reportat (0,08 lei/acțiune) și din dividendul suplimentar acordat în temeiul prevederilor art.43 din OUG nr.114/2018 (0,94 lei/acțiune).

<sup>4)</sup> rezultat din repartizarea rezultatului reportat.

În anul 2023, prețurile medii de tranzacționare ale titlurilor de valoare Romgaz (acțiuni și certificate globale de depozit - GDR) au fost 42,26 RON/acțiune, respectiv 9,17 USD/GDR (echivalent 41,95 RON/GDR). Prețurile minime ale perioadei s-au înregistrat în datele de 24.03.2023 pentru acțiuni (38 RON) și 19.05.2023 pentru GDR-uri (7,95 USD/36,63 RON), iar prețurile maxime au fost atinse în luna decembrie, respectiv 15.12.2023 pentru acțiuni (51 RON) și 22.12.2023 pentru GDR-uri (11,20 USD/50,51 RON).

Trimestrial, prețul mediu al acțiunii a avut un trend crescător de la 40,10 lei în T1 2023, la 40,17 lei în T2 2023 (+0,18%) și, respectiv, la 41,31 lei în T3 2023 (+2,86%) și 47,45 lei în T4 2023 (+14,85%). La GDR-uri, prețul mediu de tranzacționare a scăzut în T2 față de T1 cu 2,75% (8,85 USD la T1 și 8,61 USD la T2), ulterior trendul menținându-se crescător similar acțiunilor: +8,37% în T3 2023 (9,33 USD) și +6,30% în T4 2023 (9,92 USD).

Evoluția comparativă a prețului acțiunilor și a prețului GDR-urilor (în RON) pe parcursul anului 2023 este ilustrată în următorul grafic:



Se observă evoluția oscilantă a prețurilor de tranzacționare, influențate de următoarele evenimente principale care au determinat scăderi și creșteri accentuate în anul 2023:

- în T1 2023: aprobarea de către Guvernul României a unui memorandum pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat de societățile cu capital majoritar de stat în anul 2022 sub formă de dividende (creștere: începutul lunii martie 2023), scăderea prețurilor de referință la gazele din Europa sub pragul de 40 EUR (43 USD) pentru un MWh, în condițiile în care vremea blândă din iarna 2022/2023 a redus cererea<sup>12</sup> (scădere: sfârșitul lunii martie 2023);

- în T2 2023: creșterea interesului investitorilor pentru acțiunile tranzacționate la Bursa de Valori București (BVB) ca urmare a luării deciziei finale de investiție pentru proiectul Neptun Deep și aprobarea planului de dezvoltare de către OMV Petrom și Romgaz, precum și a demarării procesului de listare la bursă a societății Hidroelectrică (creștere: sfârșitul lunii iunie 2023);

<sup>12</sup>Sursa: Financial Intelligence, 20.03.2023



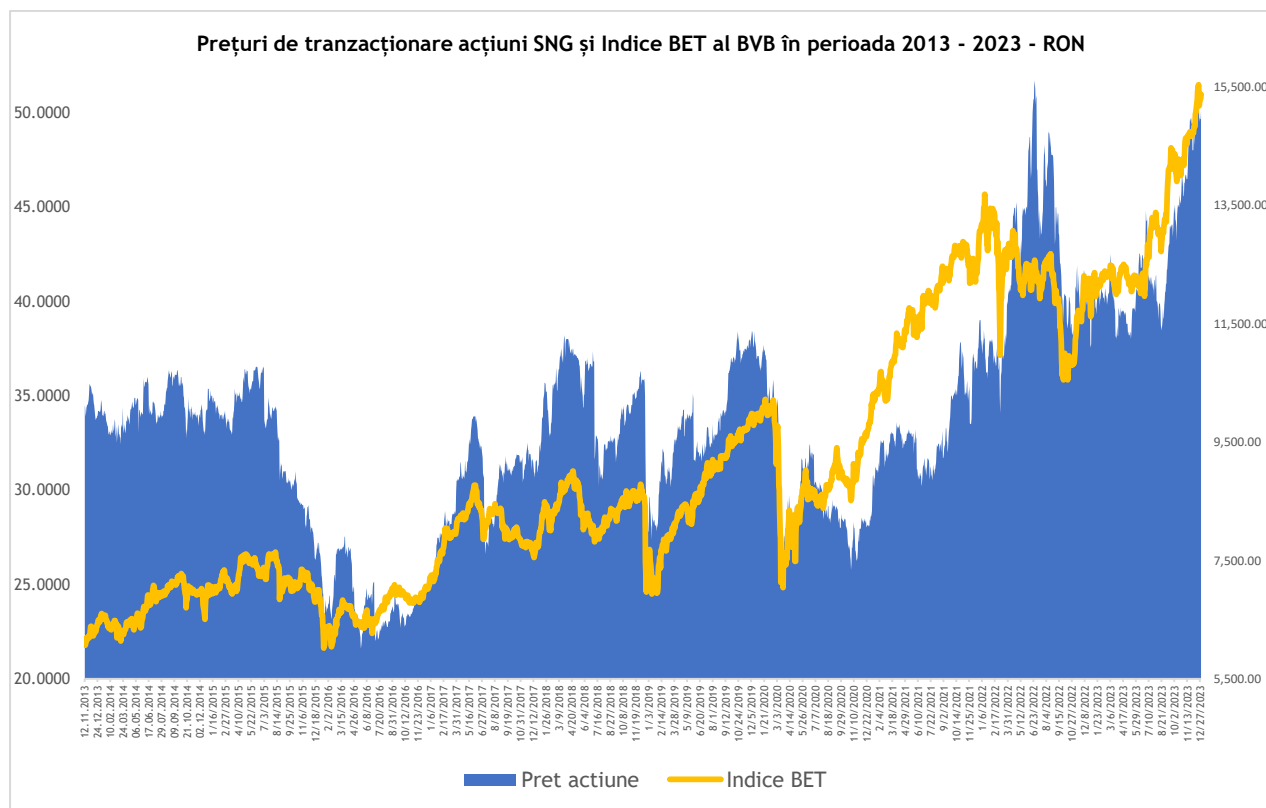
- în T3 2023: ex-data dividende 2022 și publicarea indicatorilor cheie pe semestrul 1 2023 care evidențiază diminuarea producției de hidrocarburi (scădere în luna iulie 2023), scăderi accentuate ale indicilor BVB în ton cu deprecierea piețelor europene, ca urmare a temerilor investitorilor la nivel mondial cu privire la evoluția piețelor<sup>13</sup> (scăderi: luna august 2023), perspectivele bune pe termen lung ale companiei, având în vedere proiectul de exploatare a gazelor în Marea Neagră<sup>14</sup> și încheierea unui contract de aproximativ 1 mld. lei cu E.ON Energie România (creștere: luna septembrie 2023);

- în T4 2023: scăderi ale indicilor pe piețele externe, reflectate și la BVB ca urmare a conflictului din Orientul Mijlociu (scădere: începutul lunii octombrie 2023), propunerea și aprobarea majorării de capital social a Romgaz (creștere: lunile noiembrie și decembrie 2023).

De la data listării societății și până în prezent, Romgaz este considerată o companie atractivă pentru investitori și ocupă un loc însemnat în topul emitenților locali, fiind inclusă în indicii de tranzacționare ai BVB la sfârșitul anului 2023, după cum urmează:

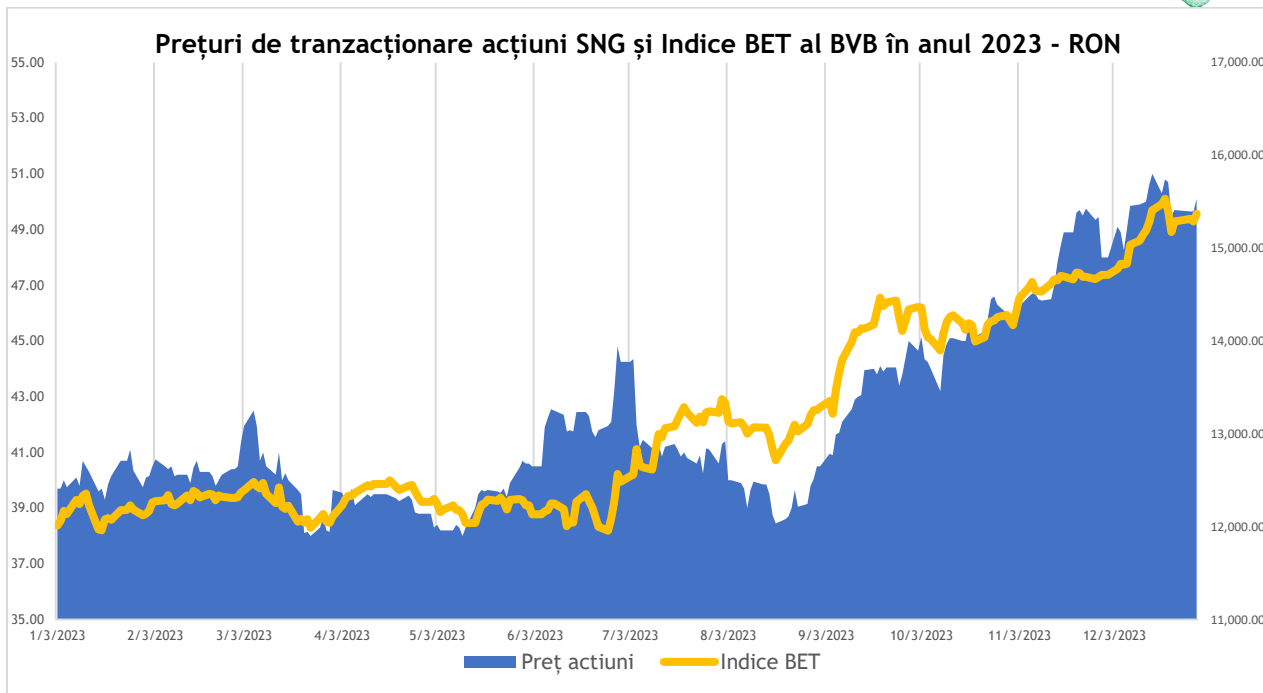
- Locul 4 după capitalizarea bursieră în topul emitenților din categoria Premium a BVB. Cu o capitalizare bursieră la 31 decembrie 2023 de 19.309,66 milioane lei, respectiv 3.881,65 milioane euro, Romgaz este a patra cea mai mare companie listată din România, fiind precedată de Hidroelectrica cu o capitalizare de 57.574,72 milioane lei (11.573,73 milioane euro), OMV Petrom cu o capitalizare de 35.798,05 milioane lei (7.196,16 milioane euro) și de Banca Transilvania cu o capitalizare de 19.375,44 milioane lei (3.894,87 milioane euro).
- Locul 5 după valoarea totală a tranzacțiilor din anul 2023 în topul emitenților din categoria Premium a BVB (809,18 milioane lei), după Hidroelectrica, Fondul Proprietatea, Banca Transilvania și OMV Petrom;
- Ponderi de 9,26% și 9,36% în indicele BET (top 15 emitenți) și respectiv BET-XT (top 25 emitenți), 17,10% în indicele BET-NG (energie și utilități) și 9,26% în indicele BET-TR (BET Total Return).

Evoluțiile cotațiilor acțiunilor Romgaz comparativ cu indicele BET, de la listare până în prezent și în cursul anului 2023, sunt prezentate în figurile următoare:



<sup>13</sup> Sursa: Ziarul Bursa, 04.08.2023 și 21.08.2023

<sup>14</sup> Sursa: Ziarul Bursa, 11.09.2023



### 5.1. Politica privind dividendele

Valoarea dividendelor care urmează a fi distribuite acționarilor se stabilește de către Adunarea Generală a Acționarilor, ținând seama de prevederile legale specifice.

Astfel, conform **OG nr.64/2001**<sup>15</sup> aprobată prin *Legea nr.769/2001*, cu modificările și completările ulterioare, art.1, alin.(1), lit. f), profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit se repartizează în procent de *minimum 50%* sub formă de dividend.

Societățile cu capital majoritar de stat au obligația, potrivit dispozițiilor OG nr.64/2001, să vireze dividendele convenite acționarilor *în termen de 60 de zile* de la termenul prevăzut de lege pentru depunerea situațiilor financiare anuale la organele fiscale competente.

Conform prevederilor **OUG nr.29/2017**<sup>16</sup>:

„Sumele repartizate în anii anteriori la alte rezerve în condițiile art.1 alin.(1) lit. g) din Ordonanța Guvernului nr.64/2001 [...], existente la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență, se pot redistribui sub formă de dividende [...]” -art. II;

„Începând cu aprobarea situațiilor financiare ale anului 2016, la entitățile prevăzute la art.1 alin.(1) din Ordonanța Guvernului nr.64/2001, [...], rezultatul reportat existent în sold la data de 31 decembrie a fiecărui an poate fi distribuit sub formă de dividende” - art. III alin.(1).

Situația dividendelor perioadei 2020-2023 este prezentată în tabelul de mai jos:

Specificații	2021	2022	Propunere 2023
Dividende	1.464.605.120	1.318.144.608	
• Varianta I			1.372.489.166,40
• Varianta II - recomandată de conducerea administrativă și executivă			586.998.315,20

<sup>15</sup> Ordonanța Guvernului nr.64 din 30 august 2001 cu privire la repartizarea profitului la societățile cu capital majoritar de stat, precum și la regiile autonome.

<sup>16</sup> Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.29 din 30 martie 2017 pentru modificarea art.1 alin.(1) lit. g) din Ordonanța Guvernului nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome și pentru modificarea art.1 alin.(2) și (3) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice.

Specificații	2021	2022	Propunere 2023
Dividend brut pe acțiune (lei/acțiune)	3,80 <sup>*)</sup>	3,42 <sup>**)</sup>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Varianta I</li> <li>Varianta II - recomandată de conducerea administrativă și executivă</li> </ul>			0,3561 <sup>***)</sup> 0,1425 <sup>****)</sup>
Rata de distribuire a dividendelor (%)	71,61	51,76	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Varianta I</li> <li>Varianta II - recomandată de conducerea administrativă și executivă</li> </ul>			51,81 20,73
Număr de acțiuni	385.422.400	385.422.400	3.854.224.000

<sup>\*)</sup> Dividendul brut de 3,80 lei/acțiune este format din dividendul brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2021 în valoare de 3,62 lei/acțiune și din dividendul brut suplimentar de 0,18 lei/acțiune rezultat din repartizarea rezultatului reportat reprezentând valoarea amortizării mijloacelor fixe și valoarea mijloacelor fixe și proiectelor de investiții abandonate în anul de raportare și care au avut ca sursă de finanțare „cota de cheltuieli necesară dezvoltării și modernizării producției de gaze naturale” conform HG nr.168/1998, cu modificările și completările ulterioare.

<sup>\*\*)</sup> Dividendul brut de 3,42 lei/acțiune este format din dividendul brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2022 în valoare de 3,30 lei/acțiune și din dividendul brut suplimentar de 0,12 lei/acțiune rezultat din repartizarea rezultatului reportat reprezentând valoarea amortizării mijloacelor fixe și valoarea mijloacelor fixe și proiectelor de investiții abandonate în anul de raportare și care au avut ca sursă de finanțare „cota de cheltuieli necesară dezvoltării și modernizării producției de gaze naturale” conform HG nr.168/1998, cu modificările și completările ulterioare.

<sup>\*\*\*)</sup> Dividendul brut propus de 0,3561 lei/acțiune este format din dividendul brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2023 în valoare de 0,3397 lei/acțiune și din dividendul brut suplimentar de 0,0164 lei/acțiune rezultat din repartizarea rezultatului reportat reprezentând valoarea amortizării mijloacelor fixe și valoarea mijloacelor fixe și proiectelor de investiții abandonate în anul de raportare și care au avut ca sursă de finanțare „cota de cheltuieli necesară dezvoltării și modernizării producției de gaze naturale” conform HG nr.168/1998, cu modificările și completările ulterioare.

<sup>\*\*\*\*)</sup> Dividendul brut propus, recomandat de conducerea administrativă și executivă, de 0,1425 lei/acțiune este format din dividendul brut pe acțiune aferent exercițiului financiar 2023 în valoare de 0,1359 lei/acțiune și din dividendul brut suplimentar de 0,0066 lei/acțiune rezultat din repartizarea rezultatului reportat reprezentând valoarea amortizării mijloacelor fixe și valoarea mijloacelor fixe și proiectelor de investiții abandonate în anul de raportare și care au avut ca sursă de finanțare „cota de cheltuieli necesară dezvoltării și modernizării producției de gaze naturale” conform HG nr.168/1998, cu modificările și completările ulterioare.

Prin HAGEA nr. 17/2023, a fost aprobată majorarea capitalului social prin emisiunea a 9 acțiuni noi pentru fiecare acțiune deținută de acționari la data plății. Având în vedere că data plății dividendelor va fi ulterioară datei plății acțiunilor gratuite (30 mai 2024 conform HAGEA nr. 17/2023), dividendul pe acțiune s-a calculat pentru numărul majorat al acțiunilor, respectiv 3.854.224.000.

Reglementarea internă „Politica privind dividendele” a fost aprobată de către Consiliul de Administrație al societății în martie 2017 și este publicată în prezent pe pagina de internet [www.romgaz.ro](http://www.romgaz.ro), secțiunea „Investitori - Guvernanta Corporativa - Documente de referință”.

## VI. Conducerea societății

### 6.1. Conducerea administrativă

Societatea este administrată de un Consiliu de Administrație format din 7 membri. La data de **31 decembrie 2023**, acesta are următoarea componentă:

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

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

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

În perioada 1 ianuarie - 14 martie 2023, consiliul de administrație a avut următoarea componentă:

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	Metea Virgil Marius	membru	neexecutiv neindependent	inginer	SNGN Romgaz SA

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

Potrivit informațiilor furnizate de administratori **nu există nici un acord, înțelegere sau legătură de familie** între administratori și o altă persoană datorită căreia aceștia au fost numiți administratori.

La data de 31 decembrie 2023, administratorii societății care **dețin acțiuni în cadrul societății**, sunt următorii:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Numărul de acțiuni deținute	Pondere în capitalul social (%)
0	1	2	3
1	Drăgan Dan Dragoș	18.757	0,00486661
2	Balasz Botond	11	0,00000285

## 6.2. Conducerea executivă

### Director General (CEO)

Prin Hotărârea nr. 78 din 23 noiembrie 2022, Consiliul de Administrație a numit pe domnul Popescu Răzvan în funcția de Director General pentru un mandat provizoriu de 4 luni începând cu data de 18 decembrie 2022 până în data de 18 aprilie 2023.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr. 32 din 23 martie 2023, a aprobat prelungirea mandatului de Director General acordat domnului Popescu Răzvan, pentru o perioadă de 2 luni, începând cu data de 19 aprilie 2023 până la 19 iunie 2023.

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

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

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

### Director General Adjunct (Deputy CEO)

Prin Hotărârea nr. 78 din 23 noiembrie 2022, Consiliul de Administrație a numit pe domnul Jude Aristotel Marius în funcția de Director General Adjunct pentru un mandat provizoriu de 4 luni începând cu data de 18 decembrie 2022 până în data de 18 aprilie 2023.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr. 33 din 23 martie 2023, a aprobat prelungirea mandatului de Director General Adjunct acordat domnului Jude Aristotel Marius, pentru o perioadă de 2 luni, începând cu data de 19 aprilie 2023 până la 19 iunie 2023.

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

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

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

### Director Economic (CFO)

Prin Hotărârea nr. 85 din 20 decembrie 2022, Consiliul de Administrație a numit pe doamna Trânbițaș Gabriela în funcția de Director Economic pentru un mandat provizoriu de 4 luni, începând cu data de 20 decembrie 2022 până în 20 aprilie 2023.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr. 34 din 23 martie 2023, a aprobat prelungirea mandatului de Director Economic acordat doamnei Trânbițaș Gabriela, pentru o perioadă de 2 luni, începând cu data de 21 aprilie 2023 până la 21 iunie 2023.

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

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

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

Celelalte persoane cu funcții de conducere din cadrul societății, cărora Consiliul de Administrație nu le-a delegat competențe de conducere, se regăsesc pe website-ul societății la link-ul de mai jos: <https://www.romgaz.ro/management>.

Alte persoane cu funcții de conducere, la data de 31 decembrie 2023, cărora CA nu le-a delegat competente de conducere:

Numele și prenumele	Funcția
<b>ROMGAZ - sediu</b>	
Chircă Robert Stelian	Director Divizia Explorare-Producție
Foidaș Ion	Director Direcția Producție
Greco Marius Rareș	Director Direcția Resurse Umane
Veza Marius Leonte	Director Direcția Contabilitate
Zilahi Ioana Maria	Director Direcția Financiară
Păunescu Octavian Aurel	Director Direcția Explorare-Evaluare
Sasu Rodica	Director Direcția Suport Explorare-Producție
Dinu Dorin	Director Direcția Foraj
-	Director Direcția Tehnologia Informației
Lupă Leonard Ionuț	Director Direcția Achiziții
Chertes Viorel Claudiu	Director Direcția Reglementări
Moldovan Radu Costică	Director Direcția Comercializare Energie
Mareș Gabriela Elena	Director Direcția Strategie, Relații Internaționale, Fonduri Europene
Antal Francisc	Director Direcția Calitate, Mediu, S.U.I.
Hațegan Gheorghe	Director Direcția Tehnică
<b>Sucursala Mediaș</b>	
Totan Constantin Ioan	Director Sucursală
Achimeț Teodora Magdalena	Director Economic
Veress Tudoran Ladislau Adrian	Director Producție
Popa Bogdan	Director Tehnic
<b>Sucursala Târgu Mureș</b>	
Baciu Marius Tiberiu	Director Sucursală
Boșca Mihaela	Director Economic
Rusu Grațian	Director Producție

Numele și prenumele	Funcția
Roiban Claudiu	Director Tehnic
<b>Sucursala Iernut</b>	
Balazs Bela Atila	Director Sucursală
Hățăgan Olimpiu Sorin	Director Economic
Oprea Maria Aurica	Director Comercial
Bircea Angela	Director Tehnic
<b>SIRCOSS</b>	
Rotar Dumitru Gheorghe	Director Sucursală
Bordeu Viorica	Director Economic
Gheorghiu Sorin	Director Tehnic
<b>STTM</b>	
Lucaci Emil	Director Sucursală
Ilinca Cristian Alexandru	Director Economic
Grosu Adrian Doru	Director Tehnic
<b>Sucursala Drobeta</b>	
Săceanu Constantin	Director Sucursală

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

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

În tabelul următor este prezentată **situația deținerilor de acțiuni ale societății de către conducerea executivă** la data de 31 decembrie 2023:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Numărul de acțiuni deținute	Pondere în capitalul social (%)
0	1	2	3
1.	MATEI Delia Gabriela	233	0,00006045
2.	ANDREA Nicolae	225	0,00005837
3.	ZILAH I Ioana Maria	60	0,00001556
4.	BALASZ Bela Atila	38	0,00000986

Conform informațiilor deținute, **nu există vreun acord, înțelegere sau legătură de familie între membrii conducerii executive nominalizați mai sus și o altă persoană datorită căreia persoana respectivă a fost numită ca membru al conducerii executive.**

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

### Conducerea administrativă a Depogaz

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

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

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

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

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

### Conducerea executivă a Depogaz

#### Director General

Prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 18 din data de 21.11.2022 s-a aprobat numirea domnului Cârstea Vasile în funcția de Director General Interimar al SNGN Romgaz SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL pentru o perioadă de 4 luni, cu posibilitatea prelungirii acesteia până la maximum 6 luni sau până la finalizarea procedurii de selecție, începând cu data de 28.11.2022, încheindu-se cu acesta contract de mandat.

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

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

Directorul General al societății are atribuțiile prevăzute în Contractul de mandat, în Regulamentul Intern al Consiliului de Administrație și în Actul Constitutiv, completate cu prevederile legale aplicabile.

#### Alte persoane cu funcții de conducere în perioada de referință:

Nr. crt.	Nume și prenume	Funcția
1.	Alupei Valentin Lucian	Director Înmagazinare
2.	Ionescu Viorica Mariana	Director Economic
3.	Gîrlîcel Victor Cristian	Director Tehnic
4.	Galea Paul	Director Comercial
5.	Moise Sanda Mădălina	Director Calitate, S.S.M., Mediu

De asemenea, din conducerea Depogaz, dețin acțiuni în cadrul Romgaz domnul Cârstea Vasile - un număr de 412 acțiuni reprezentând o pondere de 0,00010690% în capitalul social și domnul Gîrlîcel Victor Cristian - un număr de 125 acțiuni reprezentând o pondere de 0,00003243% în capitalul social.

### Conducerea administrativă și executivă a RBS

Conducerea administrativă a **Filialei RBS** este asigurată de un consiliu de administrație format din 3 membri care, la data de 31 decembrie 2023, are următoarea componență:

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



Administratorii au fost aleși în baza Rezoluției asociatului unic nr.230131-3 din 31 ianuarie 2023, pentru un mandat de 4 luni, începând cu data de 3 februarie 2023. Ulterior, prin Rezoluția nr.230524-4 din 24 mai 2023, mandatele administratorilor au fost prelungite cu 2 luni, respectiv din data de 4 iunie 2023 până în data de 4 august 2023. Prin rezoluția asociatului unic nr. 14 din 21 iulie 2023, administratorii au fost numiți pentru un mandat de 4 luni, începând cu data de 5 august 2023. Ulterior, prin rezoluția nr. 25 din 22 noiembrie 2023, administratorii au fost numiți pentru un mandat de 5 luni, începând cu data de 6 decembrie 2023 până în data de 6 mai 2024.

Prin Decizia nr. 5 din 3 februarie 2023, Consiliul de Administrație a numit pe domnul Alin Alexandru Știrbu în funcția de Director General și reprezentant legal al societății, Director Sucursală și reprezentant legal al sucursalei Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas) Sucursala București pentru un mandat de 4 luni începând cu data de 3 februarie 2023 până în data de 3 iunie 2023. Prin Decizia nr. 23 din 25 mai 2023, Consiliul de Administrație a aprobat prelungirea mandatului domnului Alin Alexandru Știrbu cu 2 luni, respectiv din data de 4 iunie 2023 până în data de 4 august 2023.

Prin Decizia nr. 29 din 29 iunie 2023, Consiliul de Administrație a luat act de demisia domnului Alin Alexandru Știrbu din funcția de Director General și reprezentant legal al societății, Director Sucursală și reprezentant legal al sucursalei Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas) Sucursala București.

Prin Decizia nr. 30 din 29 iunie 2023, Consiliul de Administrație a numit pe doamna Diana Andreea Lupu în funcția de Director General și reprezentant legal al societății, Director Sucursală și reprezentant legal al sucursalei Romgaz Black Sea Limited Nassau (Bahamas) Sucursala București pentru un mandat de 4 luni începând cu data de 4 iulie 2023 până în data de 4 noiembrie 2023.

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

Precizăm faptul că, după cunoștințele noastre, persoanele nominalizate la punctele 6.1. și 6.2. **de mai sus nu au fost implicate în ultimii 5 ani în litigii sau proceduri administrative**, referitoare la activitatea acestora în cadrul Romgaz, precum și acelea care privesc capacitatea respectivelor persoane de a-și îndeplini atribuțiile în cadrul Romgaz, exceptând litigiile care fac obiectul dosarelor nr.1596/85/2018\*, nr.229/85/2019 (a se vedea “Situția litigiilor” postată pe website-ul Romgaz la adresa [www.romgaz.ro](http://www.romgaz.ro) → Investitori → Rapoarte anuale → 2023) și dosarul nr.2041/85/2018, care a fost soluționat definitiv în anul 2021.

## VII. Situația financiar-contabilă consolidată

### 7.1. Situația poziției financiare consolidate

Situațiile financiare consolidate ale Grupului Romgaz au fost întocmite în conformitate cu prevederile Standardelor Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) adoptate de Uniunea Europeană și prevederile Ordinului MFP nr.2.844/2016. În scopul întocmirii acestor situații financiare consolidate, moneda funcțională a Grupului este considerată a fi leul românesc (RON). IFRS adoptate de UE diferă în anumite privințe de IFRS emise de IASB; cu toate acestea, diferențele nu au un efect semnificativ asupra situațiilor financiare consolidate ale Grupului pentru anii prezentați.

Situațiile financiare consolidate au fost întocmite pe baza principiului continuității activității, conform convenției costului istoric.

În tabelul de mai jos este prezentat rezumatul situației poziției financiare consolidate la 31 decembrie 2021, 31 decembrie 2022 și 31 decembrie 2023:

Indicator	31.12.2021 (mii lei)	31.12.2022 (mii lei)	31.12.2023 (mii lei)	Variație (2023/2022)
0	1	2	3	4=(3-2)/2*100
<b>ACTIVE</b>				
<i>Active imobilizate</i>				
Imobilizări corporale	5.240.697	5.039.314	5.891.788	16,92
Alte imobilizări necorporale	16.133	5.140.425	5.135.930	-0,09
Investiții în asociați	26.187	28.537	33.410	17,08
Creanțe privind impozitul amânat	269.645	199.016	324.175	62,89
Alte investiții financiare	5.616	5.616	5.616	0,00
Active privind drepturile de utilizare	7.128	8.766	11.596	32,28
<b>Total active imobilizate</b>	<b>5.565.406</b>	<b>10.421.674</b>	<b>11.402.515</b>	<b>9,41</b>
<i>Active circulante</i>				
Stocuri	305.241	284.007	301.690	6,23
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.352.345	1.373.664	1.398.953	1,84
Costul obținerii de contracte cu clienții	483	3	-	n/a
Alte active financiare	417.923	99.597	2.505.463	2.415,60
Alte active	67.962	265.232	321.799	21,33
Creanțe privind impozitul pe profit curent	3.201	-	-	n/a
Numerar și echivalent de numerar	3.580.412	1.883.882	535.210	-71,59
<b>Total active circulante</b>	<b>5.727.567</b>	<b>3.906.385</b>	<b>5.063.115</b>	<b>29,61</b>
<b>TOTAL ACTIVE</b>	<b>11.292.973</b>	<b>14.328.059</b>	<b>16.465.630</b>	<b>14,92</b>
<b>CAPITALURI ȘI DATORII</b>				
<i>Capitaluri</i>				
Capital emis	385.422	385.422	385.422	0,00
Rezerve	2.998.975	3.579.274	4.971.109	38,89
Rezultat reportat	5.596.756	6.111.869	6.204.783	1,52
<b>TOTAL CAPITALURI</b>	<b>8.981.153</b>	<b>10.076.565</b>	<b>11.561.314</b>	<b>14,73</b>
<i>Datorii pe termen lung</i>				
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	156.420	168.830	189.314	12,13
Provizioane	412.846	210.838	373.536	77,17
Venituri în avans	230.438	230.419	370.941	60,99
Împrumuturi	-	1.125.534	808.373	-28,18
Datorii leasing	7.211	7.499	10.450	39,35
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>806.915</b>	<b>1.743.120</b>	<b>1.752.614</b>	<b>0,54</b>

Indicator	31.12.2021 (mii lei)	31.12.2022 (mii lei)	31.12.2023 (mii lei)	Variație (2023/2022)
0	1	2	3	4=(3-2)/2*100
<b>Datorii pe termen scurt</b>				
Datorii comerciale și alte datorii	71.317	110.006	146.111	32,82
Datorii privind contractile cu clienții	204.384	263.340	153.723	-41,63
Datorii cu impozitul pe profit curent	52.299	1.177.498	1.766.637	50,03
Venituri în avans	49	11	7	-36,36
Provizioane	237.144	321.489	121.732	-62,13
Datorii leasing	810	2.181	2.579	18,25
Împrumuturi	-	321.581	323.349	0,55
Alte datorii	938.902	312.268	637.564	104,17
<b>Total datorii pe termen scurt</b>	<b>1.504.905</b>	<b>2.508.374</b>	<b>3.151.702</b>	<b>25,65</b>
<b>TOTAL DATORII</b>	<b>2.311.820</b>	<b>4.251.494</b>	<b>4.904.316</b>	<b>15,36</b>
<b>TOTAL CAPITALURI ȘI DATORII</b>	<b>11.292.973</b>	<b>14.328.059</b>	<b>16.465.630</b>	<b>14,92</b>

### ACTIVE IMOBILIZATE

Totalul activelor imobilizate a înregistrat o creștere de 9,41%, adică cu 980,84 milioane lei, de la 10.421,67 milioane lei la 31 decembrie 2022, la 11.402,52 milioane lei la 31 decembrie 2023. Creșterea este generată, în principal, de investițiile realizate în cursul anului 2023 în reabilitarea sondelor și de investițiile în proiectul Neptun Deep. În proiectul Neptun Deep a fost investită suma de 535,41 milioane lei. În investiția aferentă noii centrale de la Iernut a fost cheltuită suma de 56.026,32 lei.

### ACTIVE CIRCULANTE

Activele circulante au crescut cu 1.156,73 milioane lei la data de 31 decembrie 2023 în principal datorită majorării numerarului, echivalentelor de numerar și altor active financiare cu 1,06 miliarde lei. Mai jos sunt prezentate principalele influențe asupra activelor circulante.

#### Stocuri

La sfârșitul anului 2023 stocurile de gaze naturale erau mai mici față de finalul anului 2022 cu 38,60 milioane lei. În cursul anului 2023 a fost injectată în depozitele de înmagazinare o cantitate de gaze de 93,3 milioane mc, în timp ce cantitatea de gaze extrasă a fost de 144,5 milioane mc. Din punct de vedere cantitativ, stocul de gaze al Grupului în depozitele de înmagazinare a scăzut față de anul precedent cu 29,76%.

#### Numerar și echivalent de numerar. Alte active financiare

Numerarul, echivalentele de numerar și alte active financiare (depozite la bănci și titluri de stat achiziționate) au fost la 31 decembrie 2023 în sumă de 3.040,67 milioane lei, față de 1.983,48 milioane lei la finalul anului 2022 (+1.057,19 milioane lei). Majorarea a fost determinată în principal de încasările din cursul anului 2023. În anul 2023, Grupul a încasat 46,35 milioane lei din Planul Național de Investiții pentru investiția în noua centrală electrică de la Iernut și 94,19 milioane lei ca urmare a încheierii unui contract de finanțare nerambursabilă cu Agenția Executivă Europeană pentru Climă, Infrastructură și Mediu pentru a crește capacitatea zilnică de extracție a depozitului de la Bilciurești. Aceste sume se regăsesc și în cadrul veniturilor în avans (porțiunea pe termen lung).

#### Alte active

Diminuarea altor active la 31 decembrie 2023 față de 31 decembrie 2022 se datorează recuperării de către Romgaz a creanței reprezentând impozit pe veniturile suplimentare (142,23 milioane lei) și a unor creanțe în valoare de 28,98 milioane lei generate de câștigarea în perioadele anterioare a unor litigii cu ANAF.

### DATORII PE TERMEN LUNG

Datoriile pe termen lung au înregistrat la sfârșitul anului 2023 o creștere față de aceeași perioadă a anului 2022 de 0,54%. Variații semnificative au fost înregistrate de elementele prezentate mai jos.

### Venituri în avans

În anul 2023, Grupul a încasat 46,35 milioane lei din Planul Național de Investiții pentru investiția în noua centrală electrică de la Iernut și 94,19 milioane lei ca urmare a încheierii unui contract de finanțare nerambursabilă cu Agenția Executivă Europeană pentru Climă, Infrastructură și Mediu pentru a crește capacitatea zilnică de extracție a depozitului de la Bilciurești.

### Provizioane

Creșterea provizionului de dezafectare înregistrat pentru sondele Grupului a fost determinată de scăderea ratei de actualizare luate în calcul.

### DATORII PE TERMEN SCURT

Datoriile pe termen scurt au crescut cu 643,33 milioane lei, de la 2.508,37 milioane lei, cât se înregistrau la 31 decembrie 2022, la 3.151,70 milioane lei la sfârșitul anului 2023. Principalele influențe sunt prezentate mai jos.

#### Datorii cu impozitul pe profit curent

Datoria cu impozitul pe profit curent la 31 decembrie 2023 include datoria cu impozitul pe profit de 79,72 milioane lei (174,71 milioane lei la 31 decembrie 2022) și datoria cu contribuția de solidaritate de 1.686,92 milioane lei (1.002,79 milioane lei la 31 decembrie 2022).

### Provizioane

Scăderea provizioanelor pe termen scurt cu 199,76 milioane lei față de 31 decembrie 2022 este cauzată, în principal, de utilizarea în anul 2023 a provizionului pentru certificatele CO2. În plus, în acest an Grupul a achiziționat în cursul anului certificatele CO2 necesare conformării, spre deosebire de anii anteriori în care achiziția avea loc ulterior încheierii anului calendaristic. Costurile cu aceste certificate sunt reflectate în cadrul altor cheltuieli.

### Alte datorii

Alte datorii au înregistrat o creștere față de sfârșitul anului 2022, de 104,17%. Cea mai mare parte a acestor datorii este reprezentată de obligația Grupului de a restitui certificatele CO2 achiziționate în anul 2023 aferente acestui an în vederea înscrierii în Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră în sumă de 208,62 milioane lei, de redevența petrolieră datorată pentru trimestrul al patrulea (174,77 milioane lei la 31 decembrie 2023, față de 146,96 milioane lei la 31 decembrie 2022) și sumelor datorate operatorului pentru lucrările realizate pentru dezvoltarea perimetrului Neptun Deep.

În exercițiul financiar 2023 Grupul *nu a emis obligațiuni sau alte titluri de creanță*.

## 7.2. Situația rezultatului global consolidat

Sinteza contului de profit și pierdere al Grupului pentru perioada 1 ianuarie-31 decembrie 2023, comparativ cu perioada similară a anilor 2021 și 2022, se prezintă astfel:

Indicator	Anul 2021 (mii lei)	Anul 2022 (mii lei)	Anul 2023 (mii lei)	Variație (2023/2022)
0	1	2	3	4=(3-2)/2*100
Cifra de afaceri	5.852.926	13.359.653	9.001.878	-32,62
Costul mărfurilor vândute	(281.589)	(183.578)	(107.130)	-41,64
Venituri din investiții	58.403	176.979	213.008	20,36
Alte câștiguri sau pierderi	23.388	(9.441)	(17.748)	87,99
Câștiguri/(pierderi) nete din deprecieră creanțelor comerciale	349.989	(55.166)	(57.546)	4,31
Variația stocurilor	74.787	(2.197)	(5.767)	162,49
Materii prime și consumabile	(81.146)	(118.037)	(109.441)	-7,28
Amortizare și deprecieri netă	(685.772)	(550.076)	(476.568)	-13,36
Cheltuieli cu personalul	(766.639)	(846.001)	(914.054)	8,04
Taxe și impozite *)	-	(6.954.380)	(1.495.473)	-78,50

Indicator	Anul 2021 (mii lei)	Anul 2022 (mii lei)	Anul 2023 (mii lei)	Variație (2023/2022)
0	1	2	3	4=(3-2)/2*100
Cheltuieli financiare	(16.739)	(27.295)	(62.003)	127,16
Cheltuieli de explorare	(1.197)	(59.714)	(84.640)	41,74
Cota parte din rezultatul asociațiilor	85	2.350	4.873	107,36
Alte cheltuieli	(2.539.086)	(658.916)	(944.191)	43,29
Alte venituri	169.841	80.068	122.264	52,70
<b>Profit înainte de impozitare</b>	<b>2.157.251</b>	<b>4.154.249</b>	<b>5.067.462</b>	<b>21,98</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(242.264)	(1.607.537)	(2.255.353)	40,30
<b>Profitul perioadei</b>	<b>1.914.987</b>	<b>2.546.712</b>	<b>2.812.109</b>	<b>10,42</b>

\*) Începând cu anul 2023, Grupul prezintă separat valoarea taxelor și impozitelor aferente perioadei. Drept urmare, anul 2022 a fost reprezentat. Anul 2021 este prezentat conform situațiilor financiare consolidate emise pentru acel an.

### **Cifra de afaceri**

În anul 2023 Romgaz a înregistrat o cifră de afaceri consolidată în valoare de 9,0 miliarde lei, comparativ cu 13,4 miliarde lei realizată în anul 2022.

Scăderea cifrei de afaceri provine din diminuarea cu 31,31% a veniturilor din vânzarea gazelor naturale, atât a celor din producția Romgaz și a celor achiziționate în vederea revânzării, și din scăderea veniturilor din vânzarea de energie electrică cu 69,41%. Veniturile consolidate din serviciile de înmagazinare au crescut cu 17,66%.

### **Venituri din investiții**

Veniturile din investiții sunt reprezentate de dobânzile obținute din plasarea disponibilului în depozite bancare și titluri de stat. Creșterea acestor venituri se datorează majorării ratelor de dobânda.

### **Costul mărfurilor vândute**

În 2023, costul mărfurilor vândute a scăzut cu 41,64% față de aceeași perioadă a anului 2022, în principal ca urmare a scăderii costurilor cu dezechilibrele pe piața de energie electrică.

### **Pierderi/câștiguri nete din deprecierea creanțelor comerciale**

În anul 2023, Grupul a înregistrat o pierdere netă din deprecierea creanțelor de 57,5 milioane lei. În cursul anului au fost înregistrate ajustări pentru deprecierea creanțelor de 109,2 milioane lei, din care 28,4 milioane aferente unor penalități facturate, dar neîncasate, și 72,86 milioane lei aferente unui client ca penalități pentru gaze contractate, dar nepreluat. În 2023 Grupul a recuperat creanțe restante de 51,65 milioane lei.

### **Materii prime și consumabile**

Diminuarea cheltuielilor cu materiile prime și consumabilele se datorează în principal unui consum tehnologic mai mic cu 33,22% în perioada analizată față de 2022.

### **Amortizare și depreciere netă**

Cheltuielile cu amortizarea și deprecierea au scăzut cu 13,36% ca urmare a diminuării cheltuielilor cu amortizarea cu 3,73% generate de amortizarea completă a anumitor active în perioadele anterioare și de producția mai redusă în anul 2023 față de anul anterior. De asemenea, a scăzut cheltuiala netă cu deprecierea activelor imobilizate cu 41,28%.

### **Cheltuieli financiare**

Creșterea cheltuielilor financiare cu 127,16% a fost generată de costurile cu dobânda aferentă împrumutului bancar de 325 milioane euro contractat în anul 2022 pentru achiziția acțiunilor ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited.

### **Cheltuieli de explorare**

Cheltuielile de explorare înregistrate în anul 2023, în valoare de 84,64 milioane lei, sunt în creștere de la nivelul de 59,71 milioane lei înregistrat în 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.

### Taxe și impozite

Cheltuiala cu taxe și impozite a scăzut cu 43,29% în anul încheiat la 31 decembrie 2023 față de anul 2022. Scăderea de 5.458,91 milioane lei se datorează în principal diminuării cheltuielilor cu impozitul pe veniturile suplimentare și a cheltuielilor cu redevența petrolieră. Cheltuielile cu redevența (inclusiv redevența pentru activitatea de înmagazinare) au scăzut cu 1.039,56 milioane lei (-63,39%) față de 2022, iar impozitul pe veniturile suplimentare aferente gazelor naturale a scăzut în 2023 cu 4.014,05 milioane lei (-81,86%) comparativ cu 2022. Scăderea acestor impozite și taxe a fost generată de prevederile OUG nr. 27/2022 cu modificările ulterioare conform cărora gazele vândute la prețuri reglementate nu se supun calculului impozitului pe profiturile suplimentare iar redevența este calculată la nivelul prețului reglementat, mai mic față de prețul de referință calculat și comunicat de ANRM.

În ceea ce privește segmentul de energie electrică, în 2022 Grupul a înregistrat cheltuieli cu impozitul pe venituri suplimentare și contribuția la fondul de tranziție energetică de 403,80 milioane lei. În 2023, având în vedere că cea mai mare parte a energiei electrice produse a fost vândută la prețul reglementat de 450 lei/MWh, Grupul a înregistrat o cheltuială nesemnificativă cu aceste taxe. Potrivit OUG nr. 27/2022, în cazul producătorilor de energie electrică ce vând energia la prețul de 450 lei/MWh, aceștia trebuie să primească de la statul român diferența pozitivă dintre valoarea certificatelor CO2 aferente energiei vândute la acest preț, pe de-o parte, și contribuția la fondul de tranziție energetică, pe de altă parte. Întrucât până în prezent acest drept nu poate fi exercitat din lipsa prevederilor legale, s-a considerat că nu sunt îndeplinite condițiile de recunoaștere a acestei subvenții iar Grupul nu a înregistrat un venit în acest sens. Suma pe care Grupul ar trebui să o recupereze la 31 decembrie 2023 este de 167,74 milioane lei; aceasta reprezintă un activ contingent la finalul anului 2023.

### Alte cheltuieli

În anul 2023, acționarii Romgaz au aprobat încheierea unui contract de tranzacție cu Duro Felguera pentru a debloca investiția în noua centrală electrică de la Iernut. Una din clauzele contractului de tranzacție prevedea returnarea către Duro Felguera a garanției de bună execuție executate odată cu rezilierea contractului anterior de lucrări, sub condiția îndeplinirii anumitor obligații. Valoarea acestei garanții a fost de 114 milioane lei și a fost plătită în anul 2023.

### Alte venituri

Alte venituri au crescut cu 52,70% în anul încheiat la 31 decembrie 2023 față de anul 2022. Acestea cuprind, în cea mai mare parte, dobânzi și penalități de întârziere facturate clienților pentru neplata la termen sau pentru nepreluarea cantității contractate de gaze, respectiv furnizorilor pentru întârzieri în prestarea lucrărilor.

### 7.3. Situația fluxurilor de trezorerie consolidate

Fluxurile de trezorerie comparative înregistrate în perioada 2021-2023 se prezintă astfel:

	*mii lei*		
INDICATOR	2021	2022	2023
<b>Fluxuri de numerar din activități operaționale</b>			
Profitul net aferent anului	1.914.987	2.546.712	2.812.109
<i>Ajustări pentru:</i>			
Cheltuieli cu impozitul pe profit	242.264	1.607.537	2.255.353
Cotă parte din rezultatul asociaților	(85)	(2.350)	(4.873)
Cheltuieli cu dobânzile	557	5.627	43.838
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare	16.182	21.668	18.165
Venituri cu dobânzile	(58.403)	(176.979)	(213.008)
(Câștiguri)/pierderi din cedarea activelor imobilizate	(321)	451	6.867

INDICATOR	2021	2022	2023
Variația provizionului cu dezafectarea recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului	(20.750)	(75.652)	33.861
Variația altor provizioane	68.578	111.564	(196.640)
Cheltuieli cu deprecierea activelor de explorare	37.046	66.447	23.361
Pierderi din proiecte de explorare	33	16	3
Deprecierea netă a activelor imobilizate	184.943	74.726	59.537
Diferențe nete de curs valutar	-	(453)	7.382
Cheltuieli cu amortizarea	463.783	408.903	393.670
Amortizarea costului contractelor	1.626	773	59
(Câștiguri) Pierderi din investiții financiare evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere	10	-	-
Pierderi/(câștiguri) nete din creanțele comerciale și alte creanțe	(378.352)	55.765	53.523
Deprecierea netă a stocurilor	5.014	5.438	5.647
Venituri din datorii prescrise	(810)	(512)	(172)
Venituri din subvenții	(9)	(7)	(7)
<b>Numerar generat din activități operaționale înainte de variația capitalului circulant</b>	<b>2.476.293</b>	<b>4.649.674</b>	<b>5.298.675</b>
<i>Variația capitalului circulant</i>			
(Creștere)/Descreștere valoare stocuri	(64.913)	21.731	(22.571)
(Creștere)/Descreștere creanțe comerciale și alte creanțe	(400.838)	(276.839)	(243.732)
Creștere/(Descreștere) datorii comerciale și alte datorii	790.347	(526.915)	330.817
<b>Numerar generat din activități operaționale</b>	<b>2.800.889</b>	<b>3.867.651</b>	<b>5.363.189</b>
Dobânzi plătite	(3)	(5.040)	(43.183)
Impozit pe profit plătit	(233.084)	(410.976)	(1.781.868)
<b>Numerar net generat din activități operaționale</b>	<b>2.567.802</b>	<b>3.451.635</b>	<b>3.538.138</b>
<b>Fluxuri de numerar din activități de investiții</b>			
Investiții în alte entități	(250)	-	-
Constituire depozite bancare și achiziție titluri de stat	(3.896.521)	(3.355.306)	(6.184.938)
Depozite bancare și titluri de stat ajunse la scadență	5.463.332	3.669.504	3.790.236
Dobânzi încasate	58.340	181.067	201.844
Venituri din vânzarea activelor imobilizate	513	1.033	1.684
Încasări din cedarea altor investiții financiare	2	-	-
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(340.695)	(5.529.611)	(1.141.956)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(91.865)	(96.500)	(50.746)
<b>Numerar net utilizat în activități de investiții</b>	<b>1.192.856</b>	<b>(5.129.813)</b>	<b>(3.383.876)</b>
<b>Fluxuri de numerar din activități de finanțare</b>			
Împrumuturi primite	-	1.606.475	-
Rambursare împrumuturi	-	(158.907)	(322.775)
Dividendele plătite	(690.027)	(1.463.984)	(1.317.745)
Subvenții primite	94.148	-	140.541

INDICATOR	2021	2022	2023
Plăți pentru leasing	(1.280)	(1.936)	(2.955)
Numerar net utilizat în activități de finanțare	(597.159)	(18.352)	(1.502.934)
Creștere/(Descreștere) netă de numerar și echivalente	3.163.499	(1.696.530)	(1.348.672)
Numerar și echivalente de numerar la începutul anului	416.913	3.580.412	1.883.882
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului	3.580.412	1.883.882	535.210



## VIII. Declarație referitoare la guvernarea corporativă

**Guvernarea corporativă** continuă să fie într-un proces de adaptare la cerințele unei economii moderne, la globalizarea tot mai evidentă a vieții sociale și totodată la necesitățile de informare a investitorilor și a terțelor părți interesate în activitatea companiilor.

Romgaz, în calitatea acesteia de societate națională, aplică prevederile OUG nr. 109 din 30 noiembrie 2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, aprobată prin Legea nr. 111/2016 și modificată prin Legea nr. 187/2023, precum și HG nr. 639/2023 pentru aprobarea normelor metodologice de aplicare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice care înlocuiește, începând cu 27.07.2023, HG nr. 722 din 28 septembrie 2016 privind Normele metodologice pentru stabilirea indicatorilor de performanță financiară și nefinanciară și a componentei variabile a remunerației membrilor consiliului de administrație sau, după caz, de supraveghere al întreprinderii publice, precum și a directorilor, respectiv a membrilor directoratului.

Ordonanța instituie o serie de principii, prevăzând în acest sens dispoziții asiguratorii pentru aplicarea lor.

Dispozițiile Ordonanței sunt respectate la nivelul societății, acestea fiind incluse în Actul Constitutiv, așa cum acesta a fost modificat și aprobat de acționarii societății prin hotărârile nr.19/18 octombrie 2013, nr.5/30 iulie 2014 și, respectiv, nr.8/29 octombrie 2015, nr.9/28 octombrie 2016, nr.4/9 august 2017 și nr.17/18 decembrie 2023 (ultima actualizare a Actului constitutiv).

**Actul constitutiv** al societății, în formă actualizată, este postat pe pagina de internet [www.romgaz.ro](http://www.romgaz.ro), secțiunea „Investitori - Guvernanta Corporativa - Documente de referință”.

Acțiunile Romgaz sunt tranzacționate, începând cu data de 12 noiembrie 2013, pe piața reglementată administrată de BVB, sub simbolul „SNG”, precum și pe Bursa de Valori din Londra (unde se tranzacționează certificate globale de depozit), sub simbolul „SNGR”.

În urma aprobării de către Autoritatea de Supraveghere Financiară a propunerilor de modificare a reglementărilor BVB, începând cu data de 5 ianuarie 2015, Romgaz se regăsește în categoria PREMIUM a pieței reglementate administrate de BVB.

În calitate de emitent de valori mobiliare tranzacționate pe piața reglementată, Romgaz trebuie să îndeplinească întru totul standardele de guvernare corporativă prevăzute de reglementările naționale aplicabile, respectiv Codul de guvernare corporativă al BVB, publicat pe pagina de internet [www.bvb.ro](http://www.bvb.ro), secțiunea „Reglementari - Reglementari BVB”.

Sistemul de guvernare corporativă al societății a fost și va fi îmbunătățit în continuare, astfel încât acesta să fie conform cu regulile și recomandările aplicabile unei companii listate la Bursa de Valori București și Bursa de Valori Londra.

Dintre măsurile implementate deja amintim:

- ✗ elaborarea unui Cod de Guvernare Corporativă, în conformitate cu Codul de Guvernare Corporativă al BVB aplicabil începând cu data de 4 ianuarie 2016 - documentul a fost aprobat de Consiliul de Administrație al Romgaz prin Hotărârea nr.2/28 ianuarie 2016. Codul de Guvernare Corporativă a fost actualizat și urmează a fi supus aprobării Consiliului de Administrație.

Codul de Guvernare Corporativă al Romgaz este publicat pe pagina de internet [www.romgaz.ro](http://www.romgaz.ro), secțiunea „Investitori - Guvernanta Corporativa”;

- ✗ aprobarea Regulamentelor Interne ale comitetelor consultative în 24 martie 2016, revizuirea ulterioară și aprobarea de către Consiliul de Administrație al S.N.G.N. Romgaz S.A astfel:
  - a. Regulamentul Intern al Comitetului de Nominalizare și Remunerare în 28 august 2018, 11 august 2022, respectiv 19 decembrie 2023;
  - b. Regulamentul Intern al Comitetului de Audit în 14 mai 2018, respectiv 10 octombrie 2022, la ora actuală fiind în proces de actualizare; și
  - c. Regulamentul Intern al Comitetului de Strategie în 23 martie 2017, în 27 octombrie 2022, respectiv 19 decembrie 2023;
- ✗ aprobarea de către Consiliul de Administrație al S.N.G.N. Romgaz S.A în 18 octombrie 2023 a Regulamentului Intern al Comitetului de Gestionare a Riscurilor, ca urmare a intrării în vigoare a modificărilor legislative introduse prin Legea nr. 187/2023;
- ✗ actualizarea continuă a Regulamentului Intern al Consiliului de Administrație cu ultimele modificări legislative privind guvernarea corporativă. Regulamentul a fost aprobat de către Consiliul de Administrație în ședința din data de 23 martie 2017 și a fost actualizat ulterior în

- luna ianuarie 2018, respectiv în luna februarie 2019, la ora actuală urmărindu-se alinierea cu prevederile Legii nr. 187/2023;
- ✘ aprobarea Politicii privind evaluarea Consiliului de Administrație al societății în cadrul ședinței din 12 martie 2019;
  - ✘ aprobarea Politicii de remunerare a administratorilor și directorilor societății de către AGOA în ședința din data de 28 aprilie 2022;
  - ✘ aprobarea Politicii privind tranzacțiile cu părțile afiliate și a proiectului de Declarație privind angajamentul CA pentru dezvoltarea și implementarea sistemului de control intern managerial și a politicii de management al riscului în cadrul ședinței din 24 februarie 2022;
  - ✘ elaborarea Regulilor și procedurilor Adunării Generale a Acționarilor S.N.G.N. Romgaz, aprobate de Consiliul de Administrație al S.N.G.N. Romgaz S.A. prin Hotărârea nr. 54 în data de 11 mai 2023, fiind publicate pe site-ul Societății la secțiunea „Investitori - Adunarea Generală a Acționarilor”
  - ✘ includerea în raportul anual al administratorilor a unui capitol dedicat guvernanței corporative. În acest capitol se prezintă o serie de elemente privind guvernanța corporativă, printre care: codul de guvernanță corporativă aplicabil, atribuțiile organelor de conducere corporative și ale celor patru comitete consultative ale Consiliului de Administrație (Comitetul de Nominalizare și Remunerare, Comitetul de Audit, Comitetul de Gestionare a Riscurilor și Comitetul de Strategie), aspecte privind remunerația administratorilor și a directorilor, măsuri de îmbunătățire a guvernanței corporative, aspecte privind sistemul de control intern și gestionarea riscului, auditul intern, aspecte privind domeniul responsabilității sociale;
  - ✘ includerea în raportul anual al administratorilor a unei secțiuni referitoare la conformitatea cu prevederile Codului de Guvernanță Corporativă al BVB (Anexa nr.1);
  - ✘ diversificarea comunicării cu acționarii și investitorii prin includerea pe pagina de internet a comunicatelor adresate participanților la piață, situațiilor financiare semestriale și trimestriale, rapoartelor anuale, procedurilor de urmat în vederea accesului și participării la AGA, precum și prin crearea unui „Infoline” pentru acționari/investitori, care să răspundă la cerințele și/sau întrebările acestora;
  - ✘ înființarea unui departament specializat dedicat relației cu investitorii și acționarii;
  - ✘ încheierea contractului de asigurare de răspundere profesională pentru administratori și directori, cu perioadă asigurată din octombrie 2022 până în octombrie 2024;
  - ✘ continuarea demersurilor necesare implementării Strategiei Naționale Anticorupție 2021-2025 și la nivelul anului 2023. În acest sens, Comisia responsabilă cu punerea în aplicare a prevederilor strategiei a elaborat și transmis Ministerului Energiei - Direcția Antifraudă, Integritate și Inspecție Raportul narativ privind stadiul implementării măsurilor prevăzute în SNA, cât și Inventarul măsurilor de transparență instituțională și de prevenire a corupției, precum și indicatorii de evaluare, pentru anul 2023.
  - ✘ Prin modificarea art. 34 alin. (2) ind. 1 din OUG nr. 109/2011 cu Legea nr. 187/2023 apare obligativitatea înființării Comitetului de Gestionare a Riscurilor, menit să asigure concordanța activităților de control cu riscurile generate de activitățile și procesele care fac obiectul controlului, să identifice, analizeze, evalueze, monitorizeze și să raporteze riscurile identificate, planul de măsuri de atenuare sau anticipare a acestora, alte măsuri luate de conducerea executivă. Regulamentul Intern al Comitetului de Gestionare a Riscurilor a fost aprobat în 18 octombrie 2023.

Dintre măsurile care urmează a fi implementate menționăm:

- revizuirea Politicii de remunerare a administratorilor și directorilor cu mandat și supunerea spre aprobare de către acționarii societății, demers ce se impune ca urmare a modificărilor legislative intervenite;
- evaluarea periodică privind îndeplinirea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari aprobați de către Adunarea Generală a Acționarilor;
- elaborarea unui nou Cod de Guvernanță Corporativă, în conformitate cu modificările legislative intervenite în materie de guvernanță corporativă, pe parcursul anului 2023;
- finalizarea procesului de actualizare a Regulamentului Intern al Comitetului de Audit aprobat în 14 mai 2018, respectiv 10 octombrie 2022, și supunerea spre aprobarea Consiliului de Administrație;

- finalizarea procesului de actualizarea a Regulamentului Intern al Consiliului de Administrație cu ultimele modificări legislative privind guvernarea corporativă;
- continuarea acțiunilor necesare alinierii la noua Strategie Națională Anticorupție 2021-2025, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 1269/17.12.2021;
- elaborarea agendei de integritate organizațională și a planului de integritate al companiei, conform SNA 2021-2025.

### Aspecte privind acționarii

Structura acționariatului este prezentată în cadrul Capitolului II „Prezentarea societății-mamă”.

Romgaz respectă și protejează drepturile și interesele legitime ale tuturor acționarilor, informându-i permanent cu privire la regulile și procedurile care guvernează Adunările Generale ale Acționarilor, la deciziile referitoare la schimbările corporative precum și cu privire la evenimentele semnificative apărute în cadrul societății. Drepturile acționarilor minoritari sunt de asemenea protejate în conformitate cu prevederile legale în vigoare și cu Actul Constitutiv.

Toate informațiile relevante necesare exercitării tuturor drepturilor legitime ale acționarilor, se regăsesc pe site-ul Societății [www.romgaz.ro](http://www.romgaz.ro), secțiunea „Investitori”.

### Adunarea Generală a Acționarilor

Adunarea Generală a Acționarilor este convocată de către Consiliul de Administrație al societății, ori de câte ori este necesar, în conformitate cu prevederile legale. Convocatoarele și, ulterior, hotărârile AGA sunt transmise către Bursa de Valori București, Bursa de Valori din Londra și Autoritatea de Supraveghere Financiară, în conformitate cu reglementările pieței de capital și sunt făcute publice și pe pagina de internet a societății, în cadrul secțiunii „Investitori - Adunarea Generală a Acționarilor”.

**Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor** are următoarele atribuții principale:

- a) aprobarea obiectivelor strategice ale Societății;
- b) discutarea, aprobarea sau, după caz, modificarea situațiilor financiare anuale ale societății, pe baza rapoartelor prezentate de Consiliul de Administrație și de auditorul financiar și să fixeze dividendul;
- c) discutarea, aprobarea sau, după caz, să solicite completarea sau revizuirea planului de administrare, în condițiile prevăzute de lege;
- d) stabilirea bugetului de venituri și cheltuieli, pe exercițiul financiar următor;
- e) alegerea și revocarea membrilor Consiliului de Administrație și stabilirea remunerației cuvenite acestora;
- f) pronunțarea asupra gestiunii Consiliului de Administrație;
- g) numirea și demiterea auditorului financiar și fixarea duratei minime a contractului de audit financiar;
- h) aprobarea contractării de împrumuturi bancare a căror valoare depășește, individual sau cumulativ, pe perioada unui exercițiu financiar, cu alte împrumuturi bancare aflate în derulare, echivalentul în lei a 100 milioane euro;
- i) aprobarea încheierii actelor de constituire de garanții, altele decât cele având ca obiect active imobilizate ale Societății, a căror valoare depășește, individual sau cumulativ, pe perioada unui exercițiu financiar, cu alte acte de constituire de garanții, altele decât cele având ca obiect active imobilizate ale Societății, aflate în derulare, echivalentul în lei a 50 milioane euro.

**Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor** are următoarele atribuții principale:

- a) schimbarea formei juridice a Societății;
- b) mutarea sediului Societății;
- c) schimbarea obiectului de activitate al Societății;
- d) constituirea de societăți, precum și încheierea sau modificarea actelor constitutive ale societăților la care Societatea are calitatea de asociat;
- e) încheierea sau modificarea contractelor de asociere în participațiune la care Societatea are calitatea de parte contractantă;
- f) majorarea capitalului social;
- g) reducerea capitalului social sau reîntregirea lui prin emisiune de noi acțiuni;
- h) fuziunea cu alte societăți sau divizarea Societății;

- i) dizolvarea anticipată a Societății;
- j) conversia acțiunilor dintr-o categorie în cealaltă;
- k) conversia unei categorii de obligațiuni în altă categorie sau în acțiuni;
- l) emisiunea de obligațiuni;
- m) încheierea actelor de dobândire, având ca obiect active imobilizate, a căror valoare depășește, individual sau cumulată, pe perioada unui exercițiu financiar, 20% din totalul activelor imobilizate ale Societății, mai puțin creanțele;
- n) încheierea actelor de înstrăinare, schimb sau de constituire de garanții, având ca obiect active imobilizate ale Societății, a căror valoare depășește, individual sau cumulată, pe perioada unui exercițiu financiar, 20% din totalul activelor imobilizate ale Societății, mai puțin creanțele;
- o) încheierea actelor de închiriere, pe o perioadă mai mare de 1 (un) an, a unor active corporale a căror valoare individuală sau cumulată, față de același co-contractant sau persoane implicate ori care acționează în mod concertat, depășește 20% din valoarea totalului activelor imobilizate, mai puțin creanțele, la data încheierii actului juridic;
- p) orice altă modificare a Actului constitutiv sau oricare altă hotărâre pentru care este cerută aprobarea adunării generale extraordinare a acționarilor.

### Consiliul de Administrație

Romgaz este o societate pe acțiuni administrată în sistem unitar.

Consiliul de Administrație al societății este format din 7 (șapte) administratori aleși de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, cu respectarea prevederilor legale aplicabile și ale Actului constitutiv, dintre care unul este numit Președinte al Consiliului de Administrație.

Componența Consiliului de Administrație respectă criteriile/condițiile impuse de legislație privind proporția administratorilor neexecutivi și independenți, a studiilor și a echilibrului de competență, experiență și diversitate de gen (criterii detaliate în Regulamentul Intern al Consiliului de Administrație).

Componența Consiliului de Administrație al societății la data de 31 decembrie 2023 este prezentată în cadrul Capitolului VI „*Conducerea societății*”. Conform declarațiilor de independență transmise societății, patru dintre administratori s-au declarat independenți iar trei s-au declarat neindependenți. Independența membrilor Consiliului de Administrație se determină pe baza criteriilor detaliate în cadrul Codului de Governanță Corporativă Romgaz (art.6).

Aspecte privind drepturile, obligațiile și competențele administratorilor, precum și aspectele privind desfășurarea ședințelor Consiliului de Administrație sunt detaliate în Actul Constitutiv și în Regulamentul Intern al Consiliului de Administrație.

Până la 31 decembrie 2023 nu s-a făcut o autoevaluare a Consiliului de Administrație pentru anul 2023.

### Comitetele consultative

În activitatea sa, Consiliul de Administrație este sprijinit de patru comitete consultative, și anume: Comitetul de Nominalizare și Remunerare, Comitetul de Audit, Comitetul de Gestionare a Riscurilor și Comitetul de Strategie.

*Comitetul de Audit* îndeplinește atribuțiile legale prevăzute la art.65 din Legea nr.162/2017<sup>17</sup> care constau în principal în monitorizarea procesului de raportare financiară, a sistemelor de control intern, de audit intern și de management al riscurilor din cadrul societății, precum și în supravegherea activității de audit statutar al situațiilor financiare anuale și în gestionarea relației cu auditorul extern.

*Comitetul de Nominalizare și Remunerare* organizează sesiuni de instruire pentru membrii consiliului, formulează propuneri de remunerare a administratorilor și directorilor, cu respectarea politicii de remunerare transmise de Agenția pentru Monitorizarea și Evaluarea Performanțelor Întreprinderilor Publice (AMEPIP) și sprijină consiliul în evaluarea propriei performanțe, precum și a performanței conducerii. Comitetul are de asemenea obligația de a elabora un *raport anual cu privire la remunerațiile și alte avantaje acordate administratorilor și directorilor* în cursul anului financiar.

#### *Comitetul de Gestionare a Riscurilor*

În contextul modificării OUG nr. 109/2011 privind governanța corporativă a întreprinderilor publice prin Legea nr. 187/2023, apare în sarcina Consiliului de Administrație al S.N.G.N. Romgaz S.A. obligația de înființare a un nou comitet cu rol consultativ în ceea ce privește:

<sup>17</sup> Legea nr.162 din 15 iulie 2017 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative

- asigurarea concordanței activităților de control cu riscurile generate de activitățile și procesele care fac obiectul controlului,
- identificarea, analiza, evaluarea, monitorizarea și raportarea riscurilor identificate, a planului de măsuri de atenuare sau anticipare a acestora, a altor măsuri luate de conducerea executivă,
- măsurarea solvabilității întreprinderii publice, prin raportare la atribuțiile și obligațiile uzuale ale acesteia,
- informarea și, după caz, înaintare unor propuneri consiliului de administrație.

În cazul întreprinderilor publice care sunt administrate în sistem unitar, cum este și Romgaz, comitetul de gestionare a riscurilor poate fi format din administratori neexecutivi. Conform legii, președintele comitetului de gestionare a riscurilor este independent.

O serie de competențe privind controlul intern și managementul riscurilor au fost preluate de către Comitetului de Gestionare a Riscurilor, de la Comitetul de Audit. Astfel, Regulamentul Intern al Comitetului de Audit urmează a fi revizuit în mod corespunzător. De asemenea, urmează a fi modificat și art. 14 din Regulamentul Intern al Consiliului de Administrație aprobat/modificat în 5 februarie 2019.

Pe lângă atribuțiile legate de controlul intern și management al riscurilor, în sarcina Comitetului de gestionare a riscurilor se atribuie și competențe privind sustenabilitatea și obligațiile ESG, urmare a importanței factorilor ESG în ecuația costuri - venituri, a oportunităților de dezvoltare și a modului de structurare și implementare a oricărei strategii de afaceri.

*Comitetul de Strategie* are ca scop principal coordonarea elaborarea/actualizarea și monitorizarea strategiilor de dezvoltare a societății, corelate cu strategia energetică națională și europeană, să analizeze stadiul implementării acestor strategii de dezvoltare și măsurile care se impun pentru atingerea obiectivelor stabilite și să monitorizeze proiectele de diversificare a activității societății prin realizarea unor obiective de investiții.

Prezentarea detaliată a atribuțiilor și responsabilităților fiecărui comitet consultativ se regăsește în Regulamentele interne aferente, reglementări publicate pe pagina de internet a societății [www.romgaz.ro](http://www.romgaz.ro), secțiunea „Investitori - Guvernanta Corporativa- Documente de referinta”.

*La data de 31 decembrie 2023, structura comitetelor consultative a fost următoarea:*

I) Comitetul de Nominalizare și Remunerare:

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

II) Comitetul de Audit

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

III) Comitetul de Gestionare a Riscurilor

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

IV) Comitetul de Strategie

- ✕ Balazs Botond (președinte)
- ✕ Drăgan Dan Dragoș
- ✕ Jude Aristotel Marius
- ✕ Stoian Elena Lorena
- ✕ Braslă Răzvan.

*Informații privind ședințele Consiliului de Administrație și a comitetelor consultative în anul 2023*

În anul 2023 au fost organizate, cu respectarea prevederilor legale și statutare, un număr de 52 de ședințe ale Consiliului de Administrație, dintre care:

- 44 ședințe au avut loc prin întrunirea efectivă a administratorilor, și
- 8 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.	%
Batog Cezar	12	11	91,6			1	8,3
Simescu Nicolae Bogdan	12	12	100%				
Drăgan Dan Dragoș	52	49	94,2			3	5,7
Meta Virgil Marius	12	11	91,6			1	8,3
Sorici Gheorghe Silvian	52	50	96,1			2	3,8
Jude Marius Aristotel	52	50	96,1			2	3,8
Balazs Botond	52	50	96,1			2	3,8
Stoian Elena Lorena	40	40	100%				
Braslă Răzvan	40	40	100%				
Nuț Marius Gabriel	40	40	100%				

**unde:**

P = participare;

AÎ = acordare împuternicire;

NP = neparticipare.

### Situația participării administratorilor la ședințele comitetelor consultative:

#### Comitetul de Nominalizare și Remunerare: 10 ședințe

Numele și prenumele	Participare efectivă
Batog Cezar	1/1
Drăgan Dan Dragoș	10/10
Braslă Răzvan	9/9
Sorici Gheorghe Silvian	10/10

#### Comitetul de Audit: 13 ședințe

Numele și prenumele	Participare efectivă
Batog Cezar	3/3
Simescu Nicolae Bogdan	3/3
Sorici Gheorghe Silvian	13/13
Nuț Marius Gabriel	10/10
Stoian Lorena Elena	8/8
Braslă Răzvan	2/2

#### Comitetul de Gestionare a Riscurilor: 0 ședințe

Numele și prenumele	Participare efectivă
Nuț Marius Gabriel	0/0
Balazs Botond	0/0
Braslă Răzvan	0/0

#### Comitetul de Strategie: 2 ședințe

Numele și prenumele	Participare efectivă
Balazs Botond	2/2
Drăgan Dan Dragoș	2/2

Jude Marius Aristotel	2/2
Sorici Gheorghe Silvian	1/1
Metea Virgil Marius	1/1
Stoian Elena Lorena	1/1
Braslă Răzvan	1/1

### Directorul General

Conform prevederilor Actului Constitutiv al societății „*Consiliul de Administrație va delega, în tot sau în parte, competențele de conducere a Societății, către unul sau mai mulți directori, numind pe unul dintre ei ca Director General*”-art.24 alin.(1), prin „*director*” înțelegându-se „*persoana căreia i-au fost delegate competențe de conducere a Societății, de către Consiliul de Administrație*”-art.24, alin.(12).

Prin Hotărârea nr.78 din 23 noiembrie 2022, Consiliul de Administrație (CA) a numit pe domnul Popescu Răzvan în funcția de Director General pentru un mandat provizoriu de 4 luni începând cu data de 18 decembrie 2022 până în data de 18 aprilie 2023.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.32 din 23 martie 2023, a aprobat prelungirea mandatului de Director General acordat domnului Popescu Răzvan, pentru o perioadă de 2 luni, începând cu data de 19 aprilie 2023 până la 19 iunie 2023.

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

Atribuțiile delegate Directorului General prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 55/15 mai 2023 sunt următoarele:

- exercită toate competențele de conducere ale S.N.G.N. ROMGAZ S.A., cu excepția competențelor care nu au fost delegate directorilor, precum și cu excepția competențelor care au fost delegate Directorului Economic și Directorului General Adjunct;
- coordonează/este responsabil de activitățile desfășurate la nivel de S.N.G.N. ROMGAZ S.A., în legătură cu obținerea finanțării cotei părți a grupului ROMGAZ aferentă proiectului Neptun Deep;
- în cazul unui conflict pozitiv de competențe, între o competență a Directorului General și o competență a Director General Adjunct sau a Directorului Economic, competența revine domnului Răzvan Popescu în considerarea calității de Director General;
- în calitate de Director General, are și calitatea de reprezentant legal al S.N.G.N. ROMGAZ S.A., potrivit art. 143<sup>A2</sup>, alin. (4) din Legea societăților nr. 31/1990;
- în calitate de reprezentant legal, Directorul General poate împuternici alte persoane fizice, având calitatea de director sau salariat al S.N.G.N. ROMGAZ S.A., pentru reprezentarea S.N.G.N. ROMGAZ S.A. și/sau a sucursalelor componente, cu informarea prealabilă a Consiliului de Administrație, cu 5 zile, înainte de emiterea actului de împuternicire;
- în calitate de reprezentant legal, Directorul General are dreptul de a delega reprezentarea Societății și/sau a sucursalelor componente, către unul sau mai mulți consilieri juridici ai Societății și/sau persoane care au statut de avocat, fără informarea prealabilă a Consiliului de Administrație.

### Director General Adjunct

Prin Hotărârea nr.78 din 23 noiembrie 2022, CA a numit pe domnul Jude Aristotel Marius în funcția de Director General Adjunct pentru un mandat provizoriu de 4 luni începând cu data de 18 decembrie 2022 până în data de 18 aprilie 2023.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.33 din 23 martie 2023, a aprobat prelungirea mandatului de Director General Adjunct acordat domnului Jude Aristotel Marius, pentru o perioadă de 2 luni, începând cu data de 19 aprilie 2023 până la 19 iunie 2023.

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

Atribuțiile delegate Directorului General Adjunct prin art. 6 din Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 55 din 15 mai 2023 constau în:

- exercitarea competențelor de conducere ale Direcției Strategie, Relații Internaționale, Fonduri Europene, Direcției Reglementări, Direcției Comercializare Energie, Direcției Calitate, Mediu,

Situații de Urgență și Infrastructură Critică, Direcției Tehnologia Informației, Direcția Investiții Management Proiecte, STTM Târgu Mureș și SIRCOSS Mediaș;

- coordonarea activităților desfășurate la nivel de S.N.G.N. ROMGAZ S.A., în legătură cu proiectul Neptun Deep, cu excepția celor legate de obținerea finanțării cotei părți a grupului ROMGAZ aferentă proiectului;
- planificarea, aprobarea și coordonarea realizării operațiunilor necesare și utile pentru realizarea obiectului de activitate al S.N.G.N. ROMGAZ S.A. care intră, potrivit legii și al Regulamentului de organizare și funcționare al S.N.G.N. ROMGAZ S.A., în competența unităților organizatorice mai susmenționate.

#### Director Economic

Prin Hotărârea nr.85 din 20 decembrie 2022, CA a numit pe doamna Trânbițaș Gabriela în funcția de Director Economic pentru un mandat provizoriu de 4 luni, începând cu data de 20 decembrie 2022 până în 20 aprilie 2023.

Consiliul de Administrație, prin Hotărârea nr.34 din 23 martie 2023, a aprobat prelungirea mandatului de Director Economic acordat doamnei Trânbițaș Gabriela, pentru o perioadă de 2 luni, începând cu data de 21 aprilie 2023 până la 21 iunie 2023.

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

Atribuțiile delegate Directorului Economic prin art. 5 din Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 55 din 15 mai 2023 constau în:

- exercitarea competențelor de conducere ale Departamentului Economic, având în structură unitățile organizatorice prevăzute prin organigrama S.N.G.N. ROMGAZ S.A.;
- planificarea, aprobarea și coordonarea realizării operațiunilor necesare și utile pentru realizarea obiectului de activitate al S.N.G.N. ROMGAZ S.A. care intră, potrivit legii și a Regulamentului de organizare și funcționare al S.N.G.N. ROMGAZ S.A., în competența unităților organizatorice din cadrul Departamentului Economic.

Consiliul de Administrație delegă competența de conducere a Romgaz, către cei 3 directori cu mandat numiți prin Hotărârea CA nr.55/2023, cu excepția următoarelor competențe:

- a. competențele de conducere a Romgaz care nu pot fi delegate de Consiliul de Administrație, potrivit prevederilor art.19, alin.(3) din Actul constitutiv;
- b. emiterea/încheierea actelor juridice cu o valoare mai mare de 300 mil.lei.

Directorii Romgaz au obligația de a informa Consiliul de Administrație, în mod periodic, asupra modului de realizare a atribuțiilor delegate, precum și dreptul de a solicita și obține instrucțiuni în legătură cu modul de exercitare a atribuțiilor ce le-au fost delegate.

Consiliul de Administrație împuternicește Directorul General Adjunct, ca în cazul în care Directorul General, este în conflict de interese pentru aprobarea și/sau semnarea unor acte de S.N.G.N. Romgaz S.A. sau la care S.N.G.N. Romgaz S.A. este parte, să aprobe și/sau semneze în numele și pe seama S.N.G.N. Romgaz S.A..

De asemenea Consiliul de Administrație împuternicește Directorul Economic, ca în cazul în care Directorul General și Directorul General Adjunct sunt amândoi în conflict de interese pentru aprobarea și/sau semnarea unor acte de S.N.G.N. Romgaz S.A. sau la care S.N.G.N. Romgaz S.A. este parte, să aprobe și/sau semneze în numele și pe seama S.N.G.N. Romgaz S.A..

#### Auditul public intern

Activitatea de audit public intern este organizată și derulată în conformitate cu prevederile Legii nr.672/2002 privind auditul public intern, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Serviciul Audit Public Intern se află, din punct de vedere administrativ, în subordinea Directorului General al Romgaz și din punct de vedere funcțional, în subordinea Consiliului de Administrație al Romgaz, prin intermediul Comitetului de Audit.

În baza prevederilor Legii nr.672/2002, obiectivul general al auditului public intern în entitățile publice, îl reprezintă îmbunătățirea managementului acestora și poate fi atins, în principal, prin:



- activități de asigurare, care reprezintă examinări obiective ale elementelor probante, efectuate în scopul de a furniza entităților publice o evaluare independentă a proceselor de management al riscurilor, de control și guvernantă;
- activități de consiliere, menite să adauge valoare și să îmbunătățească procesele guvernantei în entitățile publice.

În anul 2023, activitatea privind auditul public intern s-a desfășurat corespunzător *Planului anul de audit public intern*, avizat de către Comitetul de audit și aprobat de conducătorul societății.

Astfel, în perioada 1 ianuarie - 31 decembrie 2023, corespunzător *Planului anual de audit public intern, revizuit*, au fost efectuate 9 misiuni de audit public intern, din care 8 misiuni de audit public intern de regularitate/conformitate, planificate și o misiune de audit public intern ad-hoc.

Acestea au vizat următoarele domenii:

- **financiar - contabil**, în 2 misiuni de audit public intern efectuate;
- **achiziții publice** într-o singură misiune de audit public intern efectuată;
- **resurse umane** într-o singură misiune de audit public intern efectuată;
- **juridic** într-o singură misiune de audit public intern efectuată;
- **funcții specifice entității**, în 2 misiuni de audit public intern efectuate;
- **alte domenii** (medico-balnear, control și verificare), în 2 misiuni de audit public intern efectuate.

Rapoartele de audit public intern au fost avizate de către Directorul General și au fost prezentate Comitetului de audit.

Pentru activitatea de audit desfășurată în anul 2023 a fost întocmit un raport care a fost prezentat organului ierarhic superior (Ministerului Energiei).

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

În cursul anului 2023, au fost urmărite un număr de **46** recomandări, cu următoarele rezultate:

- 33 recomandări implementate;
- 2 recomandări parțial implementate (în curs de implementare);
- 11 recomandări neimplementate.

La nivelul Serviciului Audit Public Intern, a fost elaborat *Programul de asigurare și îmbunătățire a calității*, ultima actualizare fiind realizată în data de 11.12.2023. În conformitate cu prevederile pct. 2.3.7. din HG nr. 1086/2013, la nivelul structurii de audit public intern se elaborează un program de asigurare și îmbunătățire a calității (PAIC), sub toate aspectele auditului intern, care să permită un control continuu al eficacității acestuia.

Programul de asigurare și îmbunătățire a calității activității de audit public intern trebuie să garanteze că activitatea de audit public intern se desfășoară în conformitate cu normele, instrucțiunile și *Codul privind conduita etică a auditorului intern* și să contribuie la îmbunătățirea activității structurii de audit public intern.

Pe parcursul anului 2023, 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.

## Managementul riscului și controlul intern

### *Politicile și obiectivele societății privind managementul riscului*

*Managementul riscurilor* reprezintă un proces care vizează identificarea, evaluarea, gestionarea (inclusiv tratarea) și constituirea unui plan de măsuri de atenuare a riscurilor, revizuirea periodică, monitorizarea și stabilirea responsabilităților.

Una dintre preocupările majore ale managementului societății constă în conștientizarea organizației asupra obiectivelor și necesității implicării directe în procesul de desfășurare al managementului riscului, precum și alinierea la cele mai noi practici în domeniu, prin respectarea legislației în vigoare, a standardelor și normelor referitoare la acest proces.

Principalele acte normative care stau la baza reglementării Managementului riscurilor (MR) sunt următoarele:

- 📄 Ordonanța Guvernului nr. 119/1999 privind controlul intern/managerial și controlul financiar preventiv, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- 📄 Ordonanță de Urgență nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice;
- 📄 Ordinul Secretarului General al Guvernului nr. 600/2018 privind aprobarea Codului controlului intern managerial al entităților publice;
- 📄 Metodologie de management al riscurilor, elaborată de Secretariatul General al Guvernului;
- 📄 SR ISO 31000:2018 - Managementul riscului. Linii directoare;
- 📄 Codul de guvernanță corporativă al BVB;
- 📄 Codul de guvernanță corporativă al SNGN Romgaz S.A.

Având în vedere că standardul managementul riscului este unanim acceptat în UE, fiind unul din standardele importante ale sistemului de control intern managerial (SCIM) în activitatea de managementul riscurilor, societatea analizează sistematic riscurile aferente obiectivelor și activităților sale, elaborează planuri de tratare corespunzătoare în direcția limitării posibilelor consecințe ale acestor riscuri, și stabilește responsabilitățile în aplicarea acestora.

Principalele elemente de care depinde realizarea procesului de management al riscurilor sunt:

- existența obiectivelor/activităților stabilite la nivelul fiecărei unități organizatorice;
- alocarea unor resurse adecvate pentru punerea în practică a măsurilor de gestionare a riscurilor, în vederea diminuării posibilității ca obiectivul sau activitatea să nu fie îndeplinite;
- utilizarea informațiilor privind managementul riscului în luarea deciziilor (în funcție de riscurile semnificative).

Beneficiile principale ale procesului de management al riscurilor sunt îmbunătățirea performanței societății prin identificarea, analiza, evaluarea și gestionarea tuturor riscurilor care se pot manifesta la nivelul acesteia în vederea minimizării consecințelor riscurilor negative, sau după caz, a sporirii efectelor riscurilor pozitive.

Pentru o evaluare eficientă a riscurilor identificate la nivelul societății funcționează o unitate organizatorică dedicată gestionării managementului riscurilor. Această unitate organizatorică este responsabilă de întocmirea principalelor documente ale managementului riscurilor la nivelul societății, precum și de gestionarea și dezvoltarea sistemului de administrare a riscurilor prin:

- implementarea recomandărilor din rapoartele de audit și de control ale entităților competente;
- îmbunătățirea continuă a aplicației informatice dezvoltată în cadrul companiei, ca urmare a analizelor efectuate periodic și a feedback-ului primit de la conducătorii unităților organizatorice;
- consilierea permanentă a conducătorilor de unități organizatorice și asigurarea suportului în identificarea riscurilor și îndeplinirea cerințelor;
- creșterea nivelului competențelor personalului societății în înțelegerea și gestionarea riscurilor prin acțiuni de îndrumare metodologică.

*Obiectivele generale ale activității de gestionare a riscurilor la nivelul societății sunt:*

1. Stabilirea cadrului general unitar de desfășurare a activităților specifice managementului riscurilor (identificare, analiză și gestionare a riscurilor);
2. Furnizarea unui instrument pentru gestionarea riscurilor într-un mod controlat și eficient;
3. Punerea în practică a unui sistem care are rolul de a menține aceste riscuri la un nivel acceptabil.

Dintre categoriile de riscuri analizate la nivelul companiei amintim: riscurile financiare, riscurile de piață, riscurile referitoare la protecția, sănătatea și securitatea în muncă, riscurile de personal, riscurile sistemelor informatice, riscurile legale și de reglementare. Menționăm că toate riscurile sunt analizate prin prisma:

- obiectivului specific/activitatea la care face referire riscul;
- cauzelor de apariție a riscurilor;
- consecințelor apărute ca urmare a materializării riscurilor;
- probabilității de apariție;
- impactului generat de materializarea riscurilor;
- expunerii la risc;
- strategiei de răspuns la risc;

- măsurilor de control (tratate) recomandate;
- riscurilor reziduale rămase după tratarea riscurilor inițiale.

### Principalele riscuri și incertitudini

#### Expunerea la riscuri financiare

Societatea este expusă unei varietăți de **riscuri financiare**: riscul de piață (care include riscul valutar, riscul inflaționist, riscul ratei de dobândă), riscul de credit, riscul de lichiditate. Programul de gestionare a riscului la nivel de Societate se axează pe imprevizibilitatea piețelor financiare și caută să minimizeze potențialele efecte adverse asupra performanței financiare a Societății, în anumite limite. Totuși, această abordare nu previne pierderile în afara acestor limite în cazul unor variații semnificative în piață. Societatea nu utilizează instrumente derivate pentru a acoperi expunerea față de anumite riscuri.

Societatea este expusă **riscurilor valutare** ca urmare a expunerii pe diverse valute. Riscul valutar apare din tranzacții comerciale viitoare și din creanțe și datorii recunoscute.

Activele financiare, care expun Grupul unui potențial risc de credit, cuprind în principal creanțe comerciale. Politicile Grupului prevăd ca vânzările să fie făcute către clienți cu **risc de credit** scăzut. De asemenea, vânzările trebuie să fie garantate fie prin plată în avans, fie prin scrisori de garanție bancară. Valoarea netă a creanțelor, după ajustarea pentru deprecierea creanțelor incerte reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit.

Deși încasarea creanțelor ar putea fi influențată de factori economici, conducerea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere pentru Grup, în afara ajustării pentru creanțe incerte, deja constituite.

Responsabilitatea finală pentru gestionarea **riscului de lichiditate** revine conducerii societății, care a stabilit un cadru adecvat pentru gestionarea riscului de lichiditate pentru finanțarea pe termen scurt, mediu și lung a societății și pentru cerințele de gestionare a riscului de lichiditate. Societatea gestionează riscul de lichiditate prin menținerea unui nivel adecvat al rezervelor, prin monitorizarea continuă a prognozelor și a fluxurilor de numerar actuale, și prin conectarea profilelor de maturitate ale activelor financiare cu cele ale datoriilor financiare.

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

#### Riscuri operaționale asociate activității de exploatare a zăcămintelor de hidrocarburi:

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

#### 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.

**Riscuri aferente sistemelor informatice:**

- ☞ Apariția unor evenimente care pot afecta securitatea informatică (atacuri cibernetice, scurgeri de date, intruziuni de malware, atac de virusi, atac asupra site-ului romgaz.ro, atacuri direcționate asupra unor tipuri speciale de aplicații).

**Riscuri privind securitatea și sănătatea în muncă:**

- ☞ Risc epidemiologic - îmbolnăvirea personalului prin gripă și alte infecții virale respiratorii.

**Controlul intern**

Pentru o cât mai bună gestionare a activității, în cadrul companiei se realizează mai multe tipuri de control intern, după cum urmează:

- ☞ control financiar preventiv;
- ☞ control privind calitatea lucrărilor;
- ☞ control juridic asupra actelor și tranzacțiilor încheiate de companie;
- ☞ control intern privind respectarea cerințelor legale de sănătate și securitate în muncă și de protecția mediului;
- ☞ control intern al costurilor etc.

Astfel, controlul intern managerial oferă o asigurare rezonabilă, dar nu absolută cu privire la înțelegerea, interpretarea și aplicarea reglementărilor specifice, fiind însă susținut și consolidat de controlul intern al companiei.

Sistemul de control intern managerial implementat la nivelul Romgaz operează cu o diversitate de procedee, mijloace, acțiuni, dispoziții care privesc toate aspectele legate de activitățile companiei. Acestea sunt implementate de conducere pentru a-i permite deținerea unui bun control asupra funcționării companiei în ansamblul ei, precum și a fiecărei activități/operațiuni în parte. Sistemul de control intern managerial (SCIM) asigură exercitarea tuturor funcțiilor managementului și este un proces realizat de către personalul de la toate nivelurile companiei, respectiv consiliul de administrație, directorul general, directorul general adjunct, directorul economic, șefii compartimentelor funcționale și operaționale din subordinea directorului general, a directorului general adjunct și a directorului economic, personalul de execuție.

SCIM crește probabilitatea de atingere a obiectivelor prin maniera sistematică de aplicare (obiective, indicatori, atribuții, organizare, proceduri etc.). De asemenea, reduce erorile, riscul de fraudă, pierderile, ineficiența, sprijină respectarea normelor, emiterea de raportări sincere. Dacă SCIM nu este implementat pot fi generate riscuri care să amenințe chiar existența sau continuitatea organizației.

Principalele obiective ale SCIM dezvoltat și implementat la nivelul Romgaz sunt:

- respectarea reglementărilor legale, a reglementărilor interne, a contractelor și deciziilor administrative și juridictionale aplicabile în activitatea Romgaz;
- realizarea obiectivelor Romgaz în condiții de eficacitate, economicitate și eficiență;
- protejarea patrimoniului Romgaz împotriva pierderilor datorate erorii, risipei, fraudei sau abuzului;
- dezvoltarea și întreținerea unor sisteme de colectare, stocare, prelucrare, actualizare și difuzare a datelor și informațiilor financiare și de conducere precum și a unor sisteme/proceduri de informare publică adecvate.

Elaborarea, implementarea, dezvoltarea și evaluarea sistemului de control intern managerial la nivelul Romgaz sunt realizate în conformitate cu prevederile OG nr.119/1999 și cu standardele prevăzute de Ordinul SGG<sup>18</sup> nr.600/2018.

Activitățile importante desfășurate în cursul anului 2023 pentru dezvoltarea/îmbunătățirea sistemului de control intern managerial, pot fi sintetizate astfel:

- în vederea consolidării gradului de cunoaștere a reglementărilor în domeniul SCIM, în luna ianuarie 2023, s-a realizat o acțiune de îndrumare metodologică privind implementarea SCIM;
- la nivelul societății, pentru creșterea gradului de conștientizare în rândul angajaților, a fost pus la dispoziție un Ghid privind reglementările interne aferente fiecărui standard de control intern și acțiunile necesare a fi efectuate de către fiecare șef de unitate organizatorică, în vederea implementării standardelor;

<sup>18</sup> Secretariatul General al Guvernului.

- în luna decembrie 2023 a început demersul privind inventarierea anuală, centralizarea și gestionarea funcțiilor sensibile la nivelul S.N.G.N. Romgaz S.A. pentru anul 2024, demers aprobat prin Decizia Directorului General nr. 1375/11.12.2023.
- îndrumare oferită angajaților din sediu și sucursale în vederea identificării funcțiilor sensibile și stabilirea nivelului de expunere pentru riscul asociat acestor funcții.

Urmare a amplei acțiuni de autoevaluare a stadiului implementării SCIM pentru anul 2023, SCIM la nivelul Romgaz este **parțial conform** având 15 standarde implementate și un standard parțial implementat, respectiv standardul 16 Auditul intern.

În cursul anului 2023 au fost elaborate și implementate o serie de proceduri de sistem:

- Prevenirea potențialelor conflicte de interese, cod: 00PO-171;
- Prevenirea timpurie a incompatibilităților, cod: 00PO-172;
- Prevenirea și gestionarea situațiilor de pantouflage, cod: 00PO-173;
- Identificarea, analiza și gestionarea riscurilor de corupție, cod: 00PO-174;
- Evaluarea incidentelor de integritate, cod: 00PO-175;
- Ținerea sub control a bunurilor primite cu titlu gratuit cu prilejul unor acțiuni de protocol, cod: 00PO-176;
- Gestionarea raportărilor și protecția avertizorilor în interes public, cod: PS-17.

Romgaz are o preocupare permanentă pentru instituirea și dezvoltarea instrumentelor pentru combaterea corupției și a dării de mită. Dintre acțiunile efectuate în anul 2023 de către Biroul Control Intern Managerial, în calitate de secretar al Comisiei pentru implementarea Strategiei Naționale Anticorupție (SNA) 2016-2020, cât și pentru perioada 2021-2025, menționăm:

- autoevaluarea stadiului implementării Strategiei Naționale Anticorupție 2016-2020, pentru anul 2022 - „*Raportul narativ referitor la stadiul implementării măsurilor prevăzute în SNA*” și Anexa nr.3 din HG nr. 583/2016 privind Strategia Națională Anticorupție pe perioada 2016-2020 „*Inventarul măsurilor de transparență instituțională și de prevenire a corupției, precum și indicatorii de evaluare*” transmise Direcției Antifraudă, Integritate și Inspecție din cadrul Ministerului Energiei;
- În luna iunie 2023 s-a primit Raportul nr. 23509/15.06.2023 al Ministerului Energiei, urmare a misiunii de verificare a implementării Strategiei Naționale Anticorupție, iar Planul de Integritate al S.N.G.N. Romgaz S.A. a fost analizat și actualizat. Planul de Integritate al S.N.G.N. Romgaz S.A. pentru perioada august-decembrie 2023, în conformitate cu S.N.A. 2021-2025 a fost aprobat prin Decizia nr. 940/16.08.2023;
- Evaluarea stadiului îndeplinirii măsurilor din „Planul de Integritate al S.N.G.N. Romgaz S.A. pentru perioada august-decembrie 2023” evidențiază faptul că măsurile au fost realizate cu respectarea termenelor prevăzute. De asemenea, în perioada august-decembrie 2023 s-a efectuat lunar monitorizarea/evaluarea stadiului realizării măsurilor prevăzute în Planul de Integritate aprobat;
- În luna decembrie 2023 s-a elaborat „Planul de Integritate al S.N.G.N. Romgaz S.A. pentru anul 2024”, în conformitate cu Strategia Națională Anticorupție 2021-2025, aprobat prin Decizia nr.1406/15.12.2023;
- Planurile de Integritate sunt postate pe site-ul companiei la secțiunea „Etică și integritate” <https://www.romgaz.ro/strategia-nationala-anticoruptie>;
- În perioada 06.06.2023-25.08.2023 s-a desfășurat o misiune de audit public intern, cu tema „Evaluarea sistemului de prevenire a corupției 2023”. Obiectivele generale ale misiunii de audit au fost:
  - Gestionarea raportărilor și protecția avertizorilor în interes public, cod: PS-17;
  - Declararea averilor;
  - Declararea cadourilor;
  - Evaluarea riscurilor de corupție;
  - Evaluarea incidentelor de integritate;

Toate cele 4 măsuri preventive au fost declarate de către auditorii publici interni ca fiind implementate și a fost formulată o singură recomandare cu privire la publicarea pe site-ul companiei a Rapoartelor anuale privind evaluarea incidentelor de integritate.

### Sistemul de management integrat

În anul 2023, în urma auditului extern efectuat de firma SRAC-CERT, prin care s-a realizat evaluarea respectării cerințelor standardelor de referință, SNGN Romgaz SA a obținut menținerea certificării sistemului de management integrat (SMI) în domeniul calității, mediului, securității și sănătății în muncă. Certificarea SMI oferă organizației o serie de beneficii, cum ar fi îmbunătățirea performanței generale, prin gestionarea eficientă și integrată a proceselor, a resurselor și a riscurilor precum și consolidarea reputației și îmbunătățirea accesului la noi piețe și oportunități de afaceri.

Serviciul Management Integrat coordonează menținerea și îmbunătățirea continuă a SMI pentru a obține asigurarea că rămâne conform cu cerințele standardelor internaționale de referință.

În acest sens, în cursul anului 2023, în cadrul Serviciului Management Integrat, s-au realizat:

- Menținerea la zi a sistemului de management integrat prin coordonarea și colaborarea la revizia procedurilor și instrucțiunilor existente precum și elaborarea unor noi documente;
- Determinarea aspectelor de mediu ale activităților SNGN Romgaz SA și a impacturilor asupra mediului asociate acestora, respectând standardul ISO 14001;
- Auditarea internă a SMI prin care s-a evaluat eficacitatea sistemului și s-au identificat deficiențe și posibile domenii de îmbunătățire. Au fost înregistrate neconformități și formulate recomandări;
- Raportarea, în cadrul analizei efectuate de management, a progresului și a rezultatelor legate de performanța SMI;
- Furnizarea dovezilor de conformare și asigurarea suportului pentru buna desfășurare a auditului extern de supraveghere.

### Responsabilitatea socială (CSR)

Responsabilitatea socială reprezintă pentru Romgaz o cultură de afaceri care, în acord cu strategia de dezvoltare a companiei, include etica de afaceri, echitatea economică și socială, tehnologii care nu dăunează mediului ambiant, tratarea justă a forței de muncă, relații transparente cu autoritățile publice, integritatea morală și investiții în comunitate.

Romgaz este receptivă la inițiativele părților interesate orientate spre armonizarea eforturilor de îmbunătățire a calității vieții și bunăstării generațiilor prezente și viitoare, și acordă susținere financiară/sponsorizare parțială sau totală a unor acțiuni și inițiative din următoarele domenii principale de interes pentru comunitate: educație, social, sport, sănătate, mediu înconjurător.

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.

Prin susținerea financiară/sponsorizare parțială sau totală a unor acțiuni și inițiative, în limita resurselor financiare bugetate, Romgaz a dovedit o atitudine pro activă în domeniul responsabilității sociale și a sporit gradul de conștientizare a părților implicate cu privire la importanța și beneficiile aplicării responsabilității sociale.

În anul 2023, Romgaz a susținut, parțial sau total, acțiuni și inițiative pe domeniile prevăzute de OUG nr.2/2015, cu încadrarea în prevederile bugetare, după cum urmează:

Denumire cheltuieli/activități	Realizări (mii lei)
<b>Total cheltuieli de sponsorizare, din care:</b>	<b>26.589</b>
• sponsorizări în domeniile medical și sănătate - art. XIV lit. a)	11.372
• sponsorizări în domeniile educație, învățământ, social și sport - art. XIV lit. b) - total, din care:	12.306
○ pentru cluburi sportive	5.298
• sponsorizări pentru alte acțiuni și activități - art. XIV lit. c)	2.911

Prezentarea detaliată a proiectelor din fiecare categorie de sponsorizări prevăzută în OUG nr.2/2015 se regăsește în Raportul anual privind acțiunile de responsabilitate socială cu natură de

sponsorizare/mecanat pentru anul 2023 publicat pe pagina de internet [www.romgaz.ro](http://www.romgaz.ro), secțiunea „Sustenabilitate”.

Proiectele susținute în anul 2023 au avut pe lângă impactul pozitiv asupra mediului și comunității și un beneficiu important pentru societate, datorită efectului pozitiv de animare a culturii organizaționale și a câștigului buneii reputații de a fi un angajator responsabil, dar și un partener social implicat, promotor al relației deschise transparente. Acest fapt se reflectă pozitiv în imaginea Romgaz atât pe plan local național, cât și internațional, atât în fața investitorilor, a autorităților centrale, locale cât și a altor părți interesate.

În acțiunile sale de susținere/participare la realizarea unor proiecte, acțiuni, inițiative de responsabilitate socială, Romgaz a avut în vedere prevederile Politicii de sponsorizări și ale Ghidului de sponsorizare aplicabile în 2023, publicate pe pagina de internet a societății la secțiunea Sustenabilitate (link: <https://www.romgaz.ro/sponsorizari>).

## **Politica și criteriile de remunerare a membrilor executivi și neexecutivi ai Consiliului de Administrație precum și a directorilor**

### **Cadrul legal**

Politica și criteriile de remunerare a membrilor executivi și neexecutivi ai Consiliului de Administrație al societății și a directorilor cu mandat au la bază următoarele norme:

- Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale, cu modificările și completările ulterioare;
- OUG nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, cu completările și modificările ulterioare, aprobată prin Legea nr.111/2016;
- Actul Constitutiv al societății, aprobat în Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor nr. 9/28 octombrie 2016 și nr. 17/18 decembrie 2023 (ultima actualizare a Actului constitutiv);
- Politica SNGN Romgaz SA privind remunerarea, avizată de Consiliul de Administrație prin Hotărârea nr. 20 din 28 martie 2022 și aprobată de AGOA prin Hotărârea nr. 3 din 28 aprilie 2022;

Potrivit *Politicii de remunerare S.N.G.N. Romgaz S.A.* aplicabilă în anul 2023, remunerația administratorilor aprobată de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor Romgaz și a directorilor aprobată de Consiliul de Administrație, este formată din:

- a) indemnizație fixă și
- b) componentă variabilă.

### **Structura remunerației acordate administratorilor neexecutivi**

*Remunerația fixă lunară* a fost stabilită conform prevederilor legale aplicabile, prezentate anterior, și prevăzută de Contractele de mandat ale fiecărui administrator așa cum au fost ele aprobate prin hotărârile AGA corespunzătoare.

Pentru anul financiar de referință, indemnizația fixă brută lunară a fost stabilită de acționarii Romgaz prin Hotărârea nr. 7 din 13 septembrie 2022 pentru administratorii provizorii și prin Hotărârea nr.5 din 14 martie 2023 pentru membrii Consiliului de Administrație numiți pentru un mandat de 4 ani.

Atât pe perioada mandatelor provizorii cât și a celor definitive, administratorii neexecutivi au beneficiat exclusiv de o indemnizație fixă egală cu de două ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate la nivel de clasă conform clasificății activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

### **Remunerația variabilă**

În timpul mandatelor provizorii nu s-a stabilit și acordat componenta variabilă a remunerației, administratorii Romgaz beneficiind exclusiv de o indemnizație lunară fixă.

După numirea administratorilor pentru un mandat de 4 ani, aprobarea Planului de administrare 2023-2027 de către Consiliul de Administrație prin Hotărârea nr. 76 din 01 august 2023 și negocierea și aprobarea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari de Adunarea Generală a Acționarilor prin Hotărârea nr. 12 din 11 septembrie 2023, a fost aprobată componenta variabilă a remunerației administratorilor neexecutivi în cuantum de 12 indemnizații fixe lunare.

Potrivit metodologiei de calcul stabilită în actul adițional la contractul de mandat al administratorilor neexecutivi, remunerația variabilă anuală convenită este produsul dintre componenta variabilă a

remunerației stabilită prin act adițional la contractul de mandat și gradul total de îndeplinire a indicatorilor de performanță în anul pentru care se acordă.

În funcție de valoarea gradului total de îndeplinire a indicatorilor de performanță (GTI) acordarea componentei variabile se face astfel:

- $GTI \geq 100\%$ , componenta variabilă a remunerației se acordă integral;
- $50\% \leq GTI < 100\%$ , componenta variabilă a remunerației se acordă proporțional;
- $GTI < 50\%$ , administratorul poate fi revocat.

Prezentarea indicatorilor și gradul de realizare a acestora în anul 2023 se regăsește la secțiunea *Execuția contractului de mandat al administratorilor și directorilor*.

#### **Structura remunerației acordate administratorilor executivi, respectiv Directorului General Adjunct**

Fiind și membru executiv al Consiliului de Administrație, Directorul General Adjunct a avut încheiate atât un contract de mandat pentru calitatea de membru al Consiliului de Administrație cât și contract de mandat, pentru calitatea de director. Directorul General Adjunct este îndreptățit strict la plata remunerației conform contractului de mandat pentru calitatea de director.

#### **Structura remunerației acordate directorilor**

*Remunerația fixă lunară* a fost stabilită conform prevederilor legale aplicabile, prezentate anterior, și a fost prevăzută de Contractele de mandat ale fiecărui director, aprobate prin hotărârile Consiliului de Administrație.

Potrivit prevederilor OUG nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice cu modificările și completările ulterioare transpuse în Politica de remunerare S.N.G.N. Romgaz S.A., remunerația fixă lunară este stabilită la o indemnizație lunară brută **în limita** a de 6 ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar din ramura în care își desfășoară activitatea societatea, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii.

În anul financiar 2023 indemnizația fixă lunară pentru directorii cu mandat este stabilită astfel: pentru Director General și Director General Adjunct, în cuantum de 6 ori media pe ultimele douăsprezece luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru activitatea desfășurată conform obiectului principal de activitate înregistrat de societate, la nivel de clasă conform clasificăției activităților din economia națională, comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii iar pentru Director Economic, în cuantum de 5 ori raportat la aceeași medie.

Aceasta corespunde și limitelor indemnizației fixe lunare aprobate de acționarii Romgaz prin Hotărârea nr. 12 din 11 septembrie 2023.

#### **Remunerația variabilă**

În perioada mandatelor provizorii nu s-a stabilit și acordat remunerație variabilă, directorii beneficiind exclusiv de o indemnizație fixă lunară.

După numirea directorilor pentru un mandat de 4 ani, aprobarea Planului de administrare 2023-2027 de către Consiliul de Administrație prin Hotărârea nr. 76 din 01 august 2023, negocierea și aprobarea indicatorilor de performanță financiari și nefinanciari, Consiliul de Administrație Romgaz a aprobat prin Hotărârea nr. 87 din 19 septembrie 2023 cuantumului componentei variabile a remunerației directorilor, astfel:

- 24 indemnizații fixe lunare brute pentru Directorul General și Directorul General Adjunct,
- 12 indemnizații fixe lunare brute pentru Directorul Economic.

Politica de remunerare nu prevede o limită a cuantumului indemnizației variabile pentru Directorii Romgaz, limitele fiind stabilite de acționarii societății prin Hotărârea nr. 12 din 11 septembrie 2023.

Potrivit metodologiei de calcul stabilită în actul adițional la contractul de mandat al directorilor, remunerația variabilă anuală convenită este produsul dintre componenta variabilă a remunerației stabilită prin act adițional la contractul de mandat și gradul total de îndeplinire a indicatorilor de performanță în anul pentru care se acordă.

În funcție de valoarea gradului total de îndeplinire a indicatorilor de performanță (GTI) acordarea componentei variabile se face astfel:

- $GTI \geq 100\%$ , componenta variabilă a remunerației se acordă integral;
- $50\% \leq GTI < 100\%$ , componenta variabilă a remunerației se acordă proporțional;
- $GTI < 50\%$ , directorul poate fi revocat.



Indicatorii de performanță financiari și nefinanciari care stau la baza remunerației variabile a directorilor au fost aprobați prin Hotărârea AGA nr. 12 din 11 septembrie 2023.

Prezentarea indicatorilor și gradul de realizare a acestora în anul 2023 se regăsește la secțiunea *Execuția contractului de mandat al administratorilor și directorilor*.

### **Declarație nefinanciară**

Romgaz întocmește un **raport separat** corespunzător exercițiului financiar 2023 care va fi pus la dispoziția publicului, pe site-ul societății, până la finele lunii iunie 2024, conform prevederilor Ordinului MFP nr.2844/2016<sup>19</sup> (Cap.7, pct.42 alin.(1)).

---

<sup>19</sup> Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr.2.844 din 12 decembrie 2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

## IX. Execuția contractelor de administrare și a contractelor de mandat

### *Contractele de mandat ale administratorilor*

În anul 2023, 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 conform OUG nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, mandatele administratorilor Romgaz au fost provizorii cu o durată inițială de 4 luni, prelungite cu 2 luni, activitatea acestora desfășurându-se în baza contractului de mandat aprobat de Adunarea Generală a Acționarilor Romgaz.

După numirea administratorilor pentru un mandat de 4 ani, respectiv după 16 martie 2023, la baza activității acestora stă, pe lângă contractul de mandat, și Planul de administrare 2023-2027 aprobat de către Consiliul de Administrație prin Hotărârea nr. 76 din 1 august 2023. Planul de Administrare reprezintă instrumentul de lucru utilizat de administratorii Romgaz în scopul îndeplinirii indicatorilor de performanță aprobați de Adunarea Generală a Acționarilor și asumați prin act adițional la contractul de mandat.

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

- **13 septembrie 2022** - Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, prin Hotărârea nr. 7, alege administratori provizorii și aprobă contractul de mandat pentru o perioadă de 4 luni, începând cu 15 septembrie 2022;
- **12 ianuarie 2023** - Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, prin Hotărârea nr. 1 aprobă actul adițional de prelungire a contractelor de mandat ale administratorilor provizorii pe o perioadă de 2 luni;
- **14 martie 2023** - Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, prin Hotărârea nr. 5, alege membrii Consiliului de Administrație și aprobă contractul de mandat pentru o durată de 4 ani începând cu data de 16 martie 2023;
- **11 septembrie 2023** - acționarii Romgaz aprobă prin Hotărârea nr. 12 indicatorii de performanță financiară și nefinanciară și actul adițional la contractul de mandat al administratorilor privind stabilirea și acordarea componentei variabile a remunerației, a modului de calcul și de plată al acesteia.
- **27 noiembrie 2023** - Adunarea Generală a Acționarilor aprobă actul adițional având ca obiect corectarea erorilor identificate în Anexa nr. 1 la Actul Adițional aprobat prin HAGOA nr. 12 din 11 septembrie 2023.

### *Contractele de mandat ale directorilor*

În perioada de raportare, Directorul General, Directorul General Adjunct și Directorul Economic și-au desfășurat activitatea în baza contractelor de mandat aprobate de către Consiliul de Administrație Romgaz.

Până în 16 mai 2023 mandatele directorilor Romgaz au fost provizorii cu o durată de maxim 6 luni, aferentă unui contract de mandat, activitatea acestora desfășurându-se în baza contractului de mandat aprobat.

După numirea directorilor pentru un mandat de 4 ani, la baza activității acestora stă, pe lângă contractul de mandat, și Planul de administrare 2023-2027 aprobat de către Consiliul de Administrație prin Hotărârea nr. 76 din 1 august 2023. Componenta de management a planului a fost întocmită de directori în vederea realizării indicatorilor de performanță financiară și nefinanciară aprobați și asumați.

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

- **23 noiembrie 2022** - Consiliului de Administrație Romgaz, prin Hotărârea nr. 78, numește Directorul General și Directorul General Adjunct pentru un mandat de 4 luni;
- **20 decembrie 2022** Consiliului de Administrație prin Hotărârea nr. 85 aprobă contractele de mandat ale Directorului General și Directorului General Adjunct și numește Directorul Economic pentru un mandat de 4 luni începând cu data de 20 decembrie 2022;
- **29 decembrie 2022** Administratorii Romgaz, prin Hotărârea nr. 90, aprobă contractul de mandat al Directorului Economic;
- **23 martie 2023** - administratorii Romgaz aprobă încheierea actelor adiționale la contractele de mandat ale Directorului General, Directorului General Adjunct și Directorului Economic privind prelungirea duratei acestora cu 2 luni;

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

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

Obiectivele principale ale Romgaz pentru perioada 2023-2027, derivate din obiectivele strategice de dezvoltare ale Romgaz, sunt descrise în capitolul **2.4. Obiective strategice, opțiuni strategice și obiective derivate** din cuprinsul raportului.

Măsurile și acțiunile de urmat în vederea realizării obiectivelor strategice așa cum acestea au fost stabilite prin Planul de administrare, vor fi monitorizate anual, printr-o serie de indicatori de performanță după cum urmează:

Nr. crt.	Indicatori de performanță (ICP)	Obiectiv
<b>INDICATORI FINANCIARI</b>		
1	Cifra de afaceri	Realizarea țintei asumate prin BVC
2	Marja EBITDA	Minimum asumat
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare	Menținerea la nivelul asumat prin BVC
4	Productivitatea muncii (în unități valorice)	Realizarea țintei asumate prin BVC
5	CapEx	Realizarea unui nivel minim față de programul cuprins în BVC
6	Raportul dintre datorie și EBITDA	Mai mic decât 4,5
7	Marja de profit din exploatare	Realizarea țintei asumate prin BVC
8	Rata de plată a dividendelor	Minimum prevăzut de reglementările aplicabile Romgaz
<b>INDICATORI NEFINANCIARI</b>		
9	Declinul producției de gaze naturale	Menținerea unui declin anual maximal
10	Emisiile din domeniul de aplicare 1t	Reducerea/menținerea emisiilor specifice de CO <sub>2</sub> (tCO <sub>2</sub> /MWh energie electrică produsă)
11	Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată
12	Cota de piață	Mai mare de 40%
13	Numărul mediu de ore de formare profesională per angajat	Minimum 8
14	Numărul de instruirii în materie de siguranță	100% din angajați
15	Frecvența totală a accidentelor înregistrate	Maximum 0,8%

Nr. crt.	Indicatori de performanță (ICP)	Obiectiv
16	Scorul satisfacției clienților	Minimum 75%
17	Rata membrilor independenți în CA	Mai mare de 55%
18	Numărul ședințelor CA	Minimum 12/an
19	Rata de participare a ședințelor CA	Minimum 90%
20	Numărul de reuniuni ale Comitetului de Audit	Minimum 4/an
21	Rata femeilor care ocupă funcții de Director	Minimum 30%
22	Raportarea la timp a indicatorilor de performanță ai societății, conform calendarului financiar	Respectarea integrală a termenelor de raportare
23	Implementarea Sistemului Național Anticorupție	Implementarea la termen a măsurilor prevăzute în Planul de integritate Romgaz

Pentru directorii Romgaz, indicatorii de performanță financiari și nefinanciari rezultați din Planul de administrare asumați prin contractul de mandat în scopul îndeplinirii obiectivelor Romgaz, sunt prezentați în tabelul următor:

Nr. crt.	Indicatori de performanță (ICP)	Obiectiv
<b>INDICATORI FINANCIARI</b>		
1	Cifra de afaceri	Realizarea țintei asumate prin BVC
2	Marja EBITDA	Minimum asumat
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare	Menținerea la nivelul asumat prin BVC
4	Productivitatea muncii (în unități valorice)	Realizarea țintei asumate prin BVC
5	CapEx	Realizarea unui nivel minim față de programul cuprins în BVC
6	Raportul dintre datorie și EBITDA	Mai mic decât 4,5
7	Marja de profit din exploatare	Realizarea țintei asumate prin BVC
8	Rata de plată a dividendelor	Minimum prevăzut de reglementările aplicabile Romgaz
<b>INDICATORI NEFINANCIARI</b>		
9	Declinul producției de gaze naturale	Menținerea unui declin anual maximal
10	Emisiile din domeniul de aplicare 1t	Reducerea/menținerea emisiilor specifice de CO <sub>2</sub> (tCO <sub>2</sub> /MWh energie electrică produsă)
11	Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată
12	Cota de piață	Mai mare de 40%
13	Numărul mediu de ore de formare profesională per angajat	Minimum 8
14	Numărul de instruiți în materie de siguranță	100% din angajați

Nr. crt.	Indicatori de performanță (ICP)	Obiectiv
15	Frecvența totală a accidentelor înregistrate	Maximum 0,8%
16	Scorul satisfacției clienților	Minimum 75%
17	Numărul de angajați cu echivalent normă întreagă	Minimum 99% din numărul mediu de angajați
18	Rata diferenței de remunerare între angajații de sex feminin și cei de sex masculin	Mai mic sau egal cu zero
19	Raportarea la timp a indicatorilor de performanță ai societății, conform calendarului financiar	Respectarea integrală a termenelor de raportare
20	Implementarea Sistemului Național Anticorupție	Implementarea la termen a măsurilor prevăzute în Planul de integritate al Romgaz

Prezentăm în continuare gradul de realizare al indicatorilor de performanță pentru perioada ianuarie - decembrie 2023, cu mențiunea că în contractele de mandat ale administratorilor neexecutivi și executivi și ale directorilor nu sunt prevăzute ținte intermediare, ci doar la nivel de an financiar.

### I. Indicatori de performanță ai administratorilor neexecutivi

#### a) Indicatori financiari

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Pondere	Grad realizare	Pondere în gradul de îndeplinire
1	Cifra de afaceri	BVC	4%	1,02	4,07%
2	Marja EBITDA	minim 41%	2%	1,91	3,83%
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare	menținere nivel BVC	3%	1,13	3,38%
4	Productivitatea muncii (în unități valorice)	BVC	2%	1,06	2,12%
5	CAPEX	minim 70% BVC	3%	0,80	2,40%
6	Raportul dintre datorie netă și EBITDA	<4,5	2%	2,07	4,15%
7	Marja de profit din exploatare	BVC	2%	1,3	2,61%
8	Rata de plată a dividendelor	minimul prevăzut de reglementările aplicabile	2%	1,02	2,03%
<b>Grad de îndeplinire indicatori financiari</b>			<b>20%</b>		<b>24,58%</b>

**b) Indicatori nefinanțari**

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Pondere	Grad realizare	Pondere în gradul de îndeplinire
1	Declinul producției de gaze naturale	menținerea declin anual de max 2,5% comparativ cu anul 2022	2%	0,99	1,98%
2	Emisiile din domeniul de aplicare 1t	reducerea/menținerea emisiilor spec de CO <sub>2</sub> generate direct de instalațiile de producere energie electrică	3%	1,01	3,03%
3	Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată	3%	1,00	3,00%
4	Scorul satisfacției clienților	minimum 75%	10%	1,33	13,30%
5	Cota de piață	mai mare de 40%	2%	1,60	3,20%
6	Număr mediu de ore de formare profesională per angajat	minimum 8	3%	1,81	5,43%
7	Număr de instruirii în materie de siguranță	100% din angajați	3%	1,00	3,00%
8	Frecvența totală a accidentelor înregistrate	maximum 0,8%	4%	1,71	6,84%
9	Rata membrilor independenți în CA	mai mare de 55%	5%	0,93	4,65%
10	Numărul ședințelor CA	minimum 12	7%	4,33	30,31%
11	Rata de participare la ședințele CA	minimum 90%	6%	1,08	6,48%
12	Numărul de reuniuni ale Comitetului de audit	minimum 4 pe an	6%	3,25	19,50%
13	Rata femeilor care ocupă poziții de director	minimum 30%	8%	1,11	8,88%
14	Raportarea la timp a indicatorilor de performanță ai societății	respectarea integrală a termenelor de raportare	9%	1,00	9,00%
15	Implementarea Sistemului National Anticorupție	implementarea la termen	9%	1,00	9,00%
<b>Grad de îndeplinire indicatori nefinanțari</b>			<b>80%</b>		<b>127,60%</b>
<b>GRAD DE ÎNDEPLINIRE INDICATORI PERFORMANȚĂ ADMINISTRATORI NEEEXECUTIVI</b>			<b>100%</b>		<b>152,18%</b>

## II. Indicatori performanță administratori executivi și directori

### a) Indicatori financiari

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Pondere	Grad realizare	Pondere în gradul de îndeplinire
1	Cifra de afaceri	BVC	10%	1,02	10,17%
2	Marja EBITDA	minim 41%	5%	1,91	9,57%
3	Cheltuieli de exploatare la 1000 lei venituri din exploatare	menținere nivel BVC	7,5%	1,13	8,46%
4	Productivitatea muncii (în unități valorice)	BVC	5%	1,06	5,29%
5	CAPEX	minim 70% BVC	7,5%	0,80	6,00%
6	Raportul dintre datorie netă și EBITDA	<4,5	5%	2,07	10,36%
7	Marja de profit din exploatare	BVC	5%	1,30	6,51%
8	Rata de plată a dividendelor	minimul prevăzut de reglementările aplicabile	5%	1,02	5,08%
<b>Grad de îndeplinire indicatori financiari</b>			<b>50%</b>		<b>61,46%</b>

### b) Indicatori nefinanciari

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Pondere	Grad realizare	Pondere în gradul de îndeplinire
1	Declinul producției de gaze naturale	menținerea declin anual de max 2,5% comparativ cu anul 2022	5%	0,99	4,95%
2	Emisiile din domeniul de aplicare 1t	reducerea/menținerea emisiilor spec de CO <sub>2</sub> generate direct de instalațiile de producere energie electrică	3%	1,01	3,03%
3	Îndeplinirea obligației de furnizare a gazelor naturale	100% din cantitatea de gaze naturale contractată	4,0%	1,00	4,00%
4	Scorul satisfacției clienților	minimum 75%	10%	1,33	13,30%
5	Cota de piață	mai mare de 40%	4,0%	1,60	6,40%
6	Număr mediu de ore de formare profesională per angajat	minimum 8	3%	1,81	5,43%
7	Număr de instruirii în materie de siguranță	100% din angajați	3%	1,00	3,00%
8	Frecvența totală a accidentelor înregistrate	maximum 0,8%	3%	1,71	5,13%
9	Număr de angajați cu echivalent normă întregă	minimum 99% din numărul de angajați	3%	1,01	3,03%

Nr. crt.	Indicator	Obiectiv	Pondere	Grad realizare	Pondere în gradul de îndeplinire
10	Rata diferenței de remunerare între angajații de sex feminin și cei de sex masculin	mai mic sau egal cu zero	3%	1,00	3,00%
11	Raportarea la timp a indicatorilor de performanță ai societății	respectarea integrală a termenelor de raportare	4%	1,00	4,00%
12	Implementarea Sistemului Național Anticorupție	implementarea la termen	5%	1,00	5,00%
Grad de îndeplinire indicatori nefinanciari			50%		60,27%
<b>GRAD DE ÎNDEPLINIRE INDICATORI PERFORMANȚĂ ADMINISTRATORI EXECUTIVI/DIRECTORI CU MANDAT</b>			<b>100%</b>		<b>121,73%</b>

Anexăm prezentului raport:

- Anexa 1 - Tabelul privind conformitatea cu Codul de Guvernanță Corporativă al Bursii de Valori București;
- Situațiile financiare consolidate pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023, întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016, însoțite de Raportul auditorului independent asupra auditului situațiilor financiare consolidate;
- Situațiile financiare individuale pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023, întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016, însoțite de Raportul auditorului independent asupra auditului situațiilor financiare individuale.

## SEMNĂTURI

**PREȘEDINTE C.A.,**

**Dan Dragoș DRĂGAN**

.....

**Director General,  
Răzvan POPESCU**

**Director General Adjunct,  
Aristotel Marius JUDE**

**Director Economic,  
Gabriela TRÂNBIȚAȘ**

.....

.....

.....



Tabelul privind conformitatea cu Codul de Governanță Corporativă al Bursii de Valori București

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicații privind conformarea
1		2	3	4
A.1	Toate societățile trebuie să aibă un regulament intern al Consiliului care include termenii de referință/responsabilitățile Consiliului și funcțiile cheie de conducere ale societății, și care aplică, printre altele, Principiile Generale din Secțiunea A.	x		
A.2	Regulamentul CA trebuie să includă prevederi pentru gestionarea conflictelor de interese. Membrii Consiliului trebuie să notifice Consiliul cu privire la orice conflicte de interese care au survenit sau pot surveni și să se abțină de la participarea la discuții (inclusiv prin ne reprezentare, cu excepția cazului în care ne reprezentarea ar împiedica formarea cvorumului) și de la votul pentru adoptarea unei hotărâri privind chestiunea care dă naștere conflictului de interese respectiv.	x		
A.3	CA este format din cel puțin cinci membri.	x		
A.4	Majoritatea membrilor CA trebuie să nu aibă funcție executivă. Nu mai puțin de doi membri neexecutivi ai CA trebuie să fie independenți.  Fiecare membru independent al CA trebuie să depună o declarație la momentul nominalizării sale în vederea alegerii sau realegerii, precum și atunci când survine orice schimbare a statutului său, indicând elementele în baza cărora se consideră că este independent din punct de vedere al caracterului și judecății sale.	x		
A.5	Alte angajamente și obligații profesionale relativ permanente ale membrilor CA, inclusiv poziții executive și neexecutive în Consiliul unor societăți și instituții non-profit, trebuie dezvăluite acționarilor și investitorilor potențiali înainte de nominalizare și în cursul mandatului său.	x		
A.6	Orice membru al CA trebuie să prezinte Consiliului informații privind orice raport cu un acționar care deține direct sau indirect acțiuni reprezentând peste 5% din toate drepturile de vot. Această obligație se referă la orice fel de raport care poate afecta poziția membrului cu privire la chestiuni decise de Consiliu.	x		
A.7	Societatea trebuie să desemneze un secretar al Consiliului responsabil de sprijinirea activității Consiliului.	x		

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicații privind conformarea
1		2	3	4
A.8	<p>Declarația privind governanța corporativă va informa dacă a avut loc o evaluare a CA sub conducerea Președintelui sau a comitetului de nominalizare și, în caz afirmativ, va rezuma măsurile cheie și schimbările rezultate în urma acesteia.</p> <p>Societatea trebuie să aibă o politică/ghid privind evaluarea CA cuprinzând scopul, criteriile și frecvența procesului de evaluare.</p>	x		
A.9	Declarația privind governanța corporativă trebuie să conțină informații privind numărul de întâlniri ale CA și comitetelor în cursul ultimului an, participarea administratorilor (în persoană și în absență) și un raport al CA și al comitetelor cu privire la activitățile acestora.	x		
A.10	Declarația privind governanța corporativă trebuie să cuprindă informații referitoare la numărul exact de membri independenți din CA.	x		
A.11	<p>CA trebuie să înființeze un comitet de nominalizare format din membri neexecutivi, care va conduce procedura nominalizărilor de noi membri în CA și va face recomandări CA.</p> <p>Majoritatea membrilor comitetului de nominalizare trebuie să fie independentă.</p>	x		
B.1	<p>CA trebuie să înființeze un comitet de audit în care cel puțin un membru trebuie să fie administrator neexecutiv independent.</p> <p>Comitetul de audit trebuie să fie format din cel puțin trei membri și majoritatea membrilor comitetului de audit trebuie să fie independenți.</p> <p>Majoritatea membrilor, incluzând președintele, trebuie să fi dovedit ca au calificare adecvată relevantă pentru funcțiile și responsabilitățile comitetului. Cel puțin un membru al comitetului de audit trebuie să aibă experiență de audit sau contabilitate dovedită și corespunzătoare.</p>	x		
B.2	Președintele comitetului de audit trebuie să fie un membru neexecutiv independent.	x		
B.3	În cadrul responsabilităților sale, comitetul de audit trebuie să efectueze o evaluare anuală a sistemului de control intern.	x		

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicații privind conformarea
1		2	3	4
B.4	Evaluarea de la B.3. trebuie să aibă în vedere eficacitatea și cuprinderea funcției de audit intern, gradul de adecvare al rapoartelor de gestiune a riscului și de control intern prezentate către comitetul de audit al Consiliului, promptitudinea și eficacitatea cu care conducerea executivă soluționează deficiențele sau slăbiciunile identificate în urma controlului intern și prezentarea de rapoarte relevante în atenția Consiliului.	x		
B.5	Comitetul de audit trebuie să evalueze conflictele de interese în legătură cu tranzacțiile societății și ale filialelor acesteia cu părțile afiliate.		x parțial	<p>Prevederea este deja menționată la art.8 alin. 2 din CGC Romgaz.</p> <p>Regulamentul Intern al Comitetului de Audit aprobat de CA în cadrul ședinței din 14 mai 2018, revizuit și aprobat în 10 octombrie 2022 conține prevederi privind această obligație.</p> <p>De asemenea, o <i>Politică privind tranzacțiile cu părțile afiliate</i> a fost elaborată la nivelul Romgaz și a fost aprobată de CA în 20 martie 2019.</p> <p>În urma aprobării, ea a fost publicată pe pagina de internet a societății.</p>
B.6	Comitetul de audit trebuie să evalueze eficiența sistemului de control intern și a sistemului de gestiune a riscului.	x		
B.7	Comitetul de audit trebuie să monitorizeze aplicarea standardelor legale și a standardelor de audit intern general acceptate. Comitetul de audit trebuie să primească și să evalueze rapoartele echipei de audit intern.	x		
B.8	Comitetul de Audit trebuie să raporteze periodic (cel puțin anual) sau ad-hoc către CA cu privire la rapoartele sau analizele inițiate de comitet.	x		
B.9	Niciunui acționar nu i se poate acorda tratament preferențial față de alți acționari în legătură cu tranzacții și acorduri încheiate de societate cu acționari și afiliații acestora.	x		

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicații privind conformarea
1		2	3	4
B.10	CA trebuie să adopte o politică prin care să se asigure că orice tranzacție a societății cu oricare dintre societățile cu care are relații strânse a cărei valoare este egală cu sau mai mare de 5% din activele nete ale societății (conform ultimului raport financiar) este aprobată de CA în urma unei opinii obligatorii a comitetului de audit și dezvăluită în mod corect acționarilor și potențialilor investitori, în măsura în care aceste tranzacții se încadrează în categoria evenimentelor care fac obiectul cerințelor de raportare.	x		
B.11	Auditurile interne trebuie efectuate de către o divizie separată structural (departamentul de audit intern) din cadrul societății sau prin angajarea unei entități terțe independente.	x		
B.12	Departamentul de audit intern trebuie să raporteze din punct de vedere funcțional către Consiliu prin intermediul comitetului de audit. În scopuri administrative și în cadrul obligațiilor conducerii de a monitoriza și reduce riscurile, acesta trebuie să raporteze direct directorului general.	x		
C.1	<p>Societatea trebuie să publice pe pagina sa de internet politica de remunerare. Politica de remunerare trebuie formulată astfel încât să permită acționarilor înțelegerea principiilor și a argumentelor care stau la baza remunerației membrilor CA și a Directorului General. Orice schimbare esențială intervenită în politica de remunerare trebuie publicată în timp util pe pagina de internet a societății.</p> <p>Societatea trebuie să includă în raportul anual o declarație privind implementarea politicii de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei.</p> <p>Raportul privind remunerarea trebuie să prezinte implementarea politicii de remunerare pentru persoanele identificate în politica de remunerare în cursul perioadei anuale care face obiectul analizei.</p>	x		

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicații privind conformarea
1		2	3	4
D.1	<p>Societatea trebuie să organizeze un serviciu de Relații cu Investitorii - indicându-se publicului larg persoana/persoanele responsabile sau unitatea organizatorică.</p> <p>În afară de informațiile impuse de prevederile legale, societatea trebuie să includă pe pagina sa de internet o secțiune dedicată Relațiilor cu Investitorii, în limbile română și engleză, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, inclusiv:</p>	x		
D.1.1	Principalele reglementări corporative: actul constitutiv, procedurile privind adunările generale ale acționarilor;	x		
D.1.2	CV-urile profesionale ale membrilor organelor de conducere ale societății, alte angajamente profesionale ale membrilor Consiliului, inclusiv poziții executive și neexecutive în consilii de administrație din societăți sau din instituții non-profit;	x		
D.1.3	Rapoartele curente și rapoartele periodice (trimestriale, semestriale și anuale) - cel puțin cele prevăzute la punctul D.8 - inclusiv rapoartele curente cu informații detaliate referitoare la neconformitatea cu Codul de Guvernanță Corporativă al BVB;	x		
D.1.4	Informații referitoare la AGA: ordinea de zi și materialele informative; procedura de alegere a membrilor CA; argumentele care susțin propunerile de candidați pentru alegerea în CA împreună cu CV-urile profesionale ale acestora; întrebările acționarilor cu privire la punctele de pe ordinea de zi și răspunsurile societății, inclusiv hotărârile adoptate;	x		
D.1.5	<p>Informații privind evenimentele corporative (plata dividendelor și a altor distribuiri către acționari, alte evenimente care conduc la dobândirea sau limitarea drepturilor unui acționar) inclusiv termenele limită și principiile aplicate acestor operațiuni.</p> <p>Informațiile respective vor fi publicate într-un termen care să le permită investitorilor să adopte decizii de investiții;</p>	x		
D.1.6	Numele și datele de contact ale unei persoane care va putea să furnizeze, la cerere, informații relevante;	x		

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicații privind conformarea
1		2	3	4
D.1.7	Prezentările societății (de ex., prezentările pentru investitori, prezentările privind rezultatele trimestriale etc.), situațiile financiare (trimestriale, semestriale, anuale), rapoartele de audit și rapoartele anuale.	x		
D.2	Societatea va avea o politică privind distribuția anuală de dividende sau alte beneficii către acționari, propusă de Directorul General și adoptată de CA sub forma unui set de linii directoare pe care societatea intenționează să le urmeze cu privire la distribuirea profitului net. Principiile politicii anuale de distribuție către acționari vor fi publicate pe pagina de internet a societății.	x		
D.3	Societatea va adopta o politică în legătură cu previziunile, fie că acestea sunt făcute publice sau nu. Politica privind previziunile va stabili frecvența, perioada avută în vedere și conținutul previziunilor și va fi publicată pe pagina de internet a societății.	x		
D.4	Regulile AGA nu trebuie să limiteze participarea acționarilor la adunările generale și exercitarea drepturilor acestora. Modificările regulilor vor intra în vigoare, cel mai devreme, începând cu următoarea adunare a acționarilor.	x		
D.5	Auditorii externi vor fi prezenți la AGA atunci când rapoartele lor sunt prezentate în cadrul acestor adunări.	x		
D.6	CA va prezenta AGA o scurtă apreciere asupra sistemelor de control intern și de gestiune a riscurilor semnificative, precum și opinii asupra unor chestiuni supuse deciziei adunării generale.	x		
D.7	Orice specialist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la AGA în baza unei invitații prealabile din partea CA. Jurnaliștii acreditați pot, de asemenea, să participe la AGA, cu excepția cazului în care Președintele CA hotărăște în alt sens.	x		
D.8	Rapoartele financiare trimestriale și semestriale vor include informații atât în limba română, cât și în limba engleză referitoare la factorii cheie care influențează modificări în nivelul vânzărilor, al profitului operațional, profitului net și al altor indicatori financiari relevanți, atât de la un trimestru la altul, cât și de la un an la altul.	x		
D.9	Societatea va organiza cel puțin două ședințe/teleconferințe cu analiștii și investitorii în fiecare an. Informațiile prezentate cu aceste ocazii vor fi publicate în secțiunea relații cu	x		

Prevederile CGC BVB		Respectă	Nu respectă/ respectă parțial	Motivul pentru neconformitate/explicații privind conformarea
1		2	3	4
	investitorii a paginii de internet a societății la data ședințelor/ teleconferințelor.			
D.10	În cazul în care o societate susține diferite forme de expresie artistică și culturală, activități sportive, activități educative sau științifice și consideră că impactul acestora asupra caracterului inovator și competitivității societății fac parte din misiunea și strategia sa de dezvoltare, va publica politica cu privire la activitatea sa în acest domeniu.	x		

**Abreviații:**

AGA = Adunarea Generală a Acționarilor

BVB = Bursa de Valori București

CA = Consiliu de Administrație

CGC = Cod de Governanță Corporativă

CGC ROMGAZ = Codul de Governanță Corporativă al S.N.G.N. ROMGAZ S.A., aprobat în 28.01.2016

CV = Curriculum Vitae

TR = Termeni de Referință

## RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Catre actionarii SNGN Romgaz S.A.

Raport asupra auditului situatiilor financiare consolidate

Opinia

Am auditat situatiile financiare consolidate ale societatii SNGN Romgaz S.A. („Societatea”), cu sediul social in Medias, Piata Constantin I. Motas nr. 4, cod 551130, judetul Sibiu, Romania, identificata prin codul unic de inregistrare fiscala RO14056826, si ale filialelor sale (denumite impreuna „Grupul”), care cuprind situatia consolidata a pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2023, situatia consolidata a rezultatului global, situatia consolidata a modificarilor in capitalul propriu si situatia consolidata a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data si note la situatiile financiare consolidate, inclusiv un sumar al politicilor contabile materiale.

In opinia noastra, situatiile financiare consolidate anexate ofera o imagine fidela si justa a pozitiei financiare consolidate a Grupului la data de 31 decembrie 2023, cat si a performantei financiare consolidate si a fluxurilor de trezorerie consolidate ale acestuia pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile si completarile ulterioare.

Bazele opiniei

Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internationale de Audit (ISA), Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului din 16 aprilie 2014 („Regulamentul (UE) nr. 537/2014”) si a Legii nr. 162/2017 („Legea 162/2017”). Responsabilitatile noastre conform acestor standarde sunt descrise mai detaliat in sectiunea „Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare consolidate” din raportul nostru. Suntem independenti fata de Grup conform Codului International de etica al profesionistilor contabili (inclusiv standardele internationale de independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA), conform cerintelor etice, care sunt relevante pentru auditul situatiilor financiare in Romania, inclusiv Regulamentul (UE) nr. 537/2014 si Legea 162/2017, si ne-am indeplinit responsabilitatile etice conform acestor cerinte si conform Codului IESBA. Consideram ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastra.

Aspecte cheie de audit

Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, in baza rationamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanta pentru auditul situatiilor financiare consolidate din perioada curenta. Aceste aspecte au fost abordate in contextul auditului desfasurat asupra situatiilor financiare consolidate, in ansamblu si in formarea opiniei noastre asupra acestora si nu emitem o opinie separata cu privire la aceste aspecte cheie.

Pentru fiecare aspect de mai jos, am prezentat in acel context o descriere a modului in care auditul nostru a abordat respectivul aspect.



Am indeplinit responsabilitatile descrise in sectiunea „Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare consolidate” din raportul nostru, inclusiv in legatura cu aceste aspecte cheie. In consecinta, auditul nostru a inclus efectuarea procedurilor proiectate sa raspunda la evaluarea noastra cu privire la riscul de erori semnificative in cadrul situatiilor financiare consolidate. Rezultatele procedurilor noastre de audit, inclusiv ale procedurilor efectuate pentru a aborda aspectele de mai jos, constituie baza pentru opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare consolidate anexate.

Descrierea fiecarui aspect cheie de audit si a procedurilor efectuate de noi pentru a aborda respectivul aspect

Aspect cheie de audit	Modul in care aspectul a fost abordat in cadrul auditului
<p>Estimarea rezervelor de gaz utilizate la calcularea deprecierei si amortizarii</p> <p>Informatiile Grupului privind estimarea rezervelor de gaze sunt incluse in Nota 2 (sectiunile „Active de explorare si evaluare” respectiv “Utilizarea estimarilor”) la situatiile financiare consolidate.</p> <p>Estimarea rezervelor de gaz este o arie importanta pentru auditul nostru, deoarece rezervele de gaz au un impact semnificativ asupra situatiilor financiare consolidate, intrucat rezervele reprezinta, baza pentru deprecierea si amortizarea pe baza unitatii de productie a activelor din segmentul de productie gaze.</p> <p>Estimarea rezervelor de gaze necesita rationamente si ipoteze semnificative din partea conducerii si a specialistilor Grupului, si ca atare a fost considerata un aspect de audit cheie.</p>	<p>Am evaluat procesul de estimare al conducerii in ceea ce priveste determinarea rezervelor de gaz. In mod specific, munca noastra a inclus urmatoarele proceduri, fara a se limita la acestea:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Am inteles la nivel detaliat procesul intern de estimare a rezervelor de gaze existent la nivelul Grupului, precum si fluxul de documentatie aferent, inclusiv controalele cheie asociate cu acesta;</li> <li>➤ Am analizat procesul de certificare a specialistilor din domeniul tehnic si comercial, responsabili pentru estimarea rezervelor de gaze; am evaluat de asemenea competenta, capacitatea si obiectivitatea specialistilor Grupului;</li> <li>➤ Am testat faptul ca intrarile sau reducerile semnificative ale rezervelor de gaze au fost inregistrate in perioada corespunzatoare in care noi informatii au devenit disponibile si daca modificarile au fost facute in conformitate cu standardele Agentiei Nationale de Resurse Minerale (“ANRM”);</li> <li>➤ Am comparat, pe baza de esantion rezervele de gaz cu ipotezele utilizate in fluxurile de numerar utilizate in contabilizarea amortizarii activelor de productie in segmentul productie de gaze.</li> </ul> <p>Am evaluat, de asemenea, daca informatiile prezentate in situatiile financiare consolidate ale Grupului cu privire la calcularea deprecierei si amortizarii sunt adecvate.</p>

#### Estimarea provizioanelor de dezafectare

Informatiile Grupului privind provizionului de dezafectare sunt incluse in nota 2 (sectiunea „Utilizarea estimarilor”) si nota 18 (Provizioane) la situatiile financiare consolidate.

Activitatile de baza ale Grupului genereaza in mod curent obligatii cu privire la scoaterea din uz, demontarea si indepartarea activelor, precum si activitati de remediere a solului.

Provizionul de dezafectare este semnificativ pentru auditul nostru, din cauza valorii sale (valoare contabila de 405,58 milioane lei la 31 decembrie 2023) si pentru ca necesita rationamente si ipoteze din partea conducerii in determinarea acestuia.

Estimarile cheie si ipotezele se refera la costurile viitoare de dezafectare preconizate, ratele inflatiei prognozate si rata de actualizare pentru a determina valoarea prezenta a provizioanelor.

In ceea ce priveste estimarea de catre conducere a provizionului de dezafectare, munca noastra a inclus urmatoarele proceduri, fara a se limita la acestea:

- Am realizat o intelegere detaliata a procesului de estimare a provizioanelor Grupului si a fluxului documentatiei aferente si am evaluat proiectarea si implementarea controalelor in cadrul procesului;
- Am comparat estimarile actuale ale costurilor de dezafectare cu costurile efective suportate de Grup in perioadele anterioare;
- Am revizuit estimarile privind desfasurarea in timp a efectuarii lucrarilor de suprafata si adancime pentru dezafectarea sondelor;
- Am inspectat documentele suport pentru modificarile semnificative survenite in estimarile privind costurile care au avut loc in cursul anului;
- Am implicat specialistii nostri in evaluare pentru a ne ajuta in realizarea unei analize de comparabilitate cu industria in privinta ratelor de actualizare si a ratelor inflatiei;
- Am testat acuratetea matematica a calculelor efectuate de conducere pentru determinarea provizioanelor de dezafectare;
- Am evaluat competenta, capacitatea si obiectivitatea specialistilor Grupului.

Am evaluat, de asemenea, daca informatiile prezentate in situatiile financiare consolidate ale Grupului cu privire la obligatiile de dezafectare sunt adecvate.

## Alte informatii

Alte informatii includ Raportul anual, care include Raportul consolidat al administratorilor si Declaratia referitoare la guvernanta corporativa, Raportul asupra platilor catre guverne si Raportul de Remunerare, dar nu includ situatiile financiare consolidate si raportul nostru de audit cu privire la acestea. Am obtinut Raportul anual, Raportul asupra platilor catre guverne si Raportul de Remunerare inainte de data raportului nostru de audit si ne asteptam sa obtinem Raportul de sustenabilitate ca parte a unui raport separat, dupa data opiniei noastre de audit. Conducerea este responsabila pentru alte informatii.

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare consolidate nu acopera alte informatii si nu exprimam nicio forma de concluzie de asigurare asupra acestora.

In legatura cu auditul efectuat de noi asupra situatiilor financiare consolidate, responsabilitatea noastra este de a cita aceste alte informatii si, facand acest lucru, de a analiza daca acestea nu sunt in concordanta, in mod semnificativ, cu situatiile financiare consolidate sau cunostintele pe care le-am obtinut in urma auditului sau daca acestea par sa includa erori semnificative. Daca, in baza activitatii desfasurate asupra acestor alte informatii obtinute inainte de data raportului de audit, ajungem la concluzia ca exista erori semnificative cu privire la aceste alte informatii, noi trebuie sa raportam acest lucru. Nu avem nimic de raportat in acest sens.

## Responsabilitatea conducerii si a persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situatiile financiare consolidate

Conducerea Grupului are responsabilitatea intocmirii si prezentarii fidele a situatiilor financiare consolidate in conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile si completarile ulterioare, si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare consolidate, care sunt lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

La intocmirea situatiilor financiare consolidate, conducerea este responsabila sa evalueze abilitatea Grupului de a-si desfasura activitatea conform principiului continuitatii activitatii si sa prezinte, daca este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activitatii si folosirea principiului continuitatii activitatii, mai putin in cazul in care conducerea intentioneaza sa lichideze Grupul sau sa ii inceteze activitatea sau nu are nicio alternativa reala decat sa procedeze astfel.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiara a Grupului.

## Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare consolidate

Obiectivele noastre constau in obtinerea unei asigurari rezonabile privind masura in care situatiile financiare consolidate, luate in ansamblu, nu contin denaturari semnificative cauzate de eroare sau fraudă si de a emite un raport de audit care sa includa opinia noastra. Asigurarea rezonabila reprezinta un nivel ridicat de asigurare, insa nu este o garantie ca un audit desfasurat in conformitate cu standardele ISA va detecta intotdeauna o denaturare semnificativa, daca aceasta exista. Denaturarile pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare, si sunt considerate semnificative daca se poate preconiza, in mod rezonabil, ca acestea, atat la nivel individual sau luate in ansamblu, vor influenta deciziile economice ale utilizatorilor luate in baza acestor situatii financiare consolidate.

Ca parte a unui audit in conformitate cu standardele ISA, ne exercitam rationamentul profesional si ne mentinem scepticismul profesional pe intreg parcursul auditului. De asemenea:

- Identificam si evaluam riscurile de denaturare semnificativa a situatiilor financiare consolidate, cauzate fie de frauda, fie de eroare, stabilim si efectuam proceduri de audit care sa raspunda acestor riscuri si obtinem probe de audit suficiente si adecvate pentru a constitui o baza pentru opinia noastra. Riscul de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de frauda este mai ridicat decat cel de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de eroare, deoarece frauda poate include complicitate, falsuri, omisiuni intentionate, declaratii false sau evitarea controlului intern.
- Intelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate in circumstantele date, dar nu si in scopul exprimarii unei opinii asupra eficacitatii controlului intern al Grupului.
- Evaluam gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate si rezonabilitatea estimarilor contabile si a prezentarilor aferente de informatii realizate de catre conducere.
- Concluzionam asupra caracterului adecvat al utilizarii de catre conducere a principiului continuitatii activitatii, si determinam, pe baza probelor de audit obtinute, daca exista o incertitudine semnificativa cu privire la evenimente sau conditii, care ar putea genera indoilei semnificative privind capacitatea Grupului de a-si continua activitatea. In cazul in care concluzionam ca exista o incertitudine semnificativa, trebuie sa atragem atentia, in raportul de audit, asupra prezentarilor aferente din situatiile financiare consolidate sau, in cazul in care aceste prezentari sunt neadecvate, sa ne modificam opinia. Concluziile noastre se bazeaza pe probele de audit obtinute pana la data raportului nostru de audit. Cu toate acestea, evenimente sau conditii viitoare pot determina ca Grupul sa nu isi mai desfasoare activitatea in baza principiului continuitatii activitatii.
- Evaluam prezentarea, structura si continutul general al situatiilor financiare consolidate, inclusiv al prezentarilor de informatii, si masura in care situatiile financiare consolidate reflecta tranzactiile si evenimentele de baza intr-o maniera care realizeaza prezentarea fidela.
- Obtinem suficiente probe de audit adecvate cu privire la informatiile financiare ale entitatilor sau activitatilor din cadrul Grupului pentru a exprima o opinie asupra situatiilor financiare consolidate. Suntem responsabili pentru indrumarea, supravegherea si efectuarea auditului la nivelul Grupului. Suntem singurii responsabili pentru opinia noastra de audit.

Comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, obiectivele planificate si programarea in timp a auditului, precum si constatarile semnificative ale auditului, inclusiv orice deficiente semnificative ale controlului intern, pe care le identificam pe parcursul auditului nostru.

De asemenea, oferim persoanelor responsabile cu guvernanta o declaratie cu privire la conformitatea noastra cu cerintele etice privind independenta si le comunicam toate relatiile si alte aspecte care pot fi considerate, in mod rezonabil, ca ar putea sa ne afecteze independenta si, unde este cazul, actiunile intreprinse pentru eliminarea amenintarilor cu privire la independenta sau masurile de protectie aplicate pentru a reduce acele amenintari.

Dintre aspectele pe care le comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut cea mai mare importanta in cadrul auditului asupra situatiilor financiare consolidate din perioada curenta si, prin urmare, reprezinta aspecte cheie de audit.

Raport cu privire la alte cerinte legale si de reglementare

Raportare asupra unor informatii, altele decat situatiile financiare consolidate si raportul nostru de audit asupra acestora

Pe langa responsabilitatile noastre de raportare conform standardelor ISA si descise in sectiunea „Alte informatii”, referitor la Raportul consolidat al administratorilor si Raportul de remunerare, noi am citit aceste rapoarte si raportam urmatoarele:

- a) in Raportul consolidat al administratorilor nu am identificat informatii care sa nu fie consecvente, sub toate aspectele semnificative, cu informatiile prezentate in situatiile financiare consolidate ale grupului, la data de 31 decembrie 2023, atasate;
- b) Raportul consolidat al administratorilor, identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informatiile cerute de Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile si clarificarile ulterioare, Anexa 1, punctele 15-19 si 26-27;
- c) pe baza cunostintelor noastre si a intelegerii dobandite in cursul auditului situatiilor financiare consolidate intocmite la data de 31 decembrie 2023 cu privire la Grup si la mediul acestuia, nu am identificat informatii eronate semnificative prezentate in Raportul consolidat al administratorilor.
- d) Raportul de remunerare identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informatiile cerute de articolul 107 (1) si (2) din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.

Alte cerinte privind cuprinsul raportului de audit conform Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului

Numirea si aprobarea auditorului

Am fost numiti auditori ai Grupului de catre Adunarea Generala a Actionarilor la data de 6 octombrie 2021 pentru a audita situatiile financiare consolidate ale exercitiilor financiare incheiate la 31 decembrie 2021, 2022, 2023. Durata totala de misiune continua, inclusiv reinnoirile (prelungirea perioadei pentru care am fost numiti initial) si renumirile anterioare drept auditori, a fost de sase ani, acoperind exercitiile financiare incheiate de la 31 decembrie 2018 pana la 31 decembrie 2023.

Consecventa cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare consolidate exprimata in acest raport este in concordanta cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit al Societatii, pe care l-am emis in aceeasi data in care am emis si acest raport.

Furnizarea serviciilor non-audit

Nu am furnizat Grupului servicii non-audit interzise mentionate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului si ramanem independenti fata de Grup pe durata auditului.

Nu am furnizat Societatii si entitatilor controlate de aceasta alte servicii decat cele de audit statutar si alte servicii asociate serviciilor de audit prezentate in situatiile financiare consolidate.

Raport asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare consolidate cu cerintele Regulamentului ESEF.

Am efectuat un angajament de asigurare rezonabila asupra conformitatii situatiilor financiare consolidate ale societatii SNGN Romgaz SA („Societatea”) si ale filialelor sale (impreduna denumite “ Grupul”) pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023, incluse in fisierul electronic anexat „Romgaz-2023-12-31.zip” (identificat cu cheia a6623281273879d8de7fd0f66064869987f3e9219aa68d0def773d7edae53ec8) cu cerintele Regulamentul delegat (UE) 2018/815 al Comisiei din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European si a Consiliului in ceea ce priveste standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronic unic („Regulamentul ESEF”). Opinia noastra este exprimata exclusiv in ceea ce priveste formatul electronic al situatiilor financiare consolidate.

#### Descrierea obiectului si a criteriilor aplicabile

Conducerea a intocmit formatul electronic al situatiilor financiare consolidate ale Grupului pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023, in conformitate cu cerintele Regulamentului ESEF si pentru a se conforma cu acestea.

Cerintele de intocmire a situatiilor financiare consolidate in format ESEF sunt specificate in Regulamentul ESEF si reprezinta, in opinia noastra, criteriile aplicabile astfel incat sa exprimam o opinie de asigurare rezonabila.

#### Responsabilitatile conducerii si ale persoanelor responsabile cu guvernanta

Conducerea Grupului este responsabila de conformitatea cu cerintele Regulamentului ESEF la intocmirea formatului electronic al situatiilor financiare consolidate in XHTML. Aceasta responsabilitate include selectarea si aplicarea etichetelor iXBRL adecvate utilizand taxonomia specificata in Regulamentul ESEF si pentru a asigura consecventa intre formatul electronic, lizibil pentru om, al situatiilor financiare consolidate (XHTML) si al situatiilor financiare consolidate auditate. Responsabilitatea conducerii Grupului include, de asemenea, proiectarea, implementarea si mentinerea controalelor interne pe care le considera necesare pentru a permite intocmirea de situatii financiare consolidate in format ESEF, care sa fie lipsite de denaturari semnificative raportate la Regulamentul ESEF.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiara in ceea ce priveste intocmirea situatiilor financiare consolidate ale Grupului, inclusiv aplicarea Regulamentului ESEF.

#### Responsabilitatea auditorului

Responsabilitatea noastra este de a exprima o opinie de asigurare rezonabila asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare consolidate cu cerintele Regulamentului ESEF. Am efectuat o misiune de asigurare rezonabila in conformitate cu ISAE 3000 (revizuit) „Misiunile de asigurare, altele decat auditul sau revizuirea informatiilor financiare istorice” [ISAE 3000 (revizuit)]. Aceste standarde prevad ca noi sa respectam standardele etice si sa planificam si sa ne desfasuram misiunea, astfel incat, sa obtinem o asigurare rezonabila privind masura in care formatul electronic al situatiilor financiare consolidate ale Grupului este intocmit, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu criteriile aplicabile mentionate mai sus.

Natura, plasarea in timp si extinderea procedurilor selectate depind de rationamentul nostru, incluzand o evaluare a riscului de denaturare semnificativa raportata la cerintele Regulamentului ESEF cauzata fie de fraudă, fie de eroare.

Asigurarea rezonabila reprezinta un nivel ridicat de asigurare, inasa nu este o garantie ca misiunea de asigurare desfasurata in conformitate cu ISAE 3000 (revizuit) va detecta intotdeauna o denaturare semnificativa raportata la cerinte, daca aceasta exista.

#### Independenta noastra si managementul calitatii

Aplicam Standardul International de Management al Calitatii 1, Managementul Calitatii pentru firmele care efectueaza audituri sau revizuri ale situatiilor financiare sau alte misiuni de asigurare sau servicii conexe, care necesita proiectarea, implementarea si operarea unui sistem de management al calitatii, inclusiv politici sau proceduri privind conformitatea cu cerintele etice, standardele profesionale si cerintele legale si de reglementare aplicabile.

Ne-am mentinut independenta si confirmam ca am respectat cerintele privind etica si independenta impuse de Codul International de etica al profesionistilor contabili (inclusiv standardele internationale de independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA).

#### Sumarul procedurilor efectuate

Obiectivul procedurilor pe care le-am planificat si le-am desfasurat a constat in obtinerea unei asigurari rezonabile ca formatul electronic al situatiilor financiare consolidate este intocmit, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele Regulamentului ESEF. In desfasurarea evaluarii noastre asupra conformitatii cu cerintele Regulamentului ESEF a formatului electronic de raportare al situatiilor financiare consolidate ale Grupului, ne-am mentinut scepticismul profesional si am aplicat rationamentul profesional.

De asemenea:

- am obtinut o intelegere a controlului intern si a proceselor legate de aplicarea Regulamentului ESEF in ceea ce priveste situatiile financiare consolidate ale Grupului, inclusiv intocmirea situatiilor financiare consolidate ale Grupului in format XHTML si etichetarea in limbaj care poate fi citit automat (iXBRL);
- am testat validitatea formatului XHTML aplicat;
- am verificat daca formatul electronic, lizibil pentru om, al situatiilor financiare consolidate (XHTML) corespunde situatiilor financiare consolidate auditate;
- am evaluat caracterul complet al etichetarii informatiilor din situatiile financiare consolidate, utilizand limbajul care poate fi citit automat (iXBRL) conform cerintelor Regulamentului ESEF;
- am evaluat caracterul adecvat al etichetelor iXBRL aplicate, selectate din taxonomia de baza si crearea extensiilor pentru elementele din taxonomia extinsa specificata in Regulamentul ESEF, in cazul in care nu au existat elemente adecvate in taxonomia de baza;
- am evaluat ancorarea extensiilor taxonomiei de elementele din taxonomia extinsa specificata in Regulamentul ESEF.

Consideram ca probele pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastra.



Opinie asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare consolidate cu cerintele Regulamentului ESEF

Pe baza procedurilor pe care le-am desfasurat, in opinia noastra, formatul electronic al situatiilor financiare consolidate ale Grupului pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 este intocmit, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele Regulamentului ESEF.

In numele,  
Ernst & Young Assurance Services SRL  
Bd. Ion Mihalache nr. 15-17, etaj 21, Bucuresti, Romania  
Inregistrat in Registrul Public electronic cu nr. FA77

Nume Auditor / Partener: Verona Cojocaru  
Inregistrat in Registrul Public electronic cu nr. AF 1568

Bucuresti, Romania  
22 martie 2024



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

**SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU  
ORDINUL MINISTERULUI FINANȚELOR PUBLICE 2844/2016**

**CUPRINS****PAGINA**

Situația consolidată a rezultatului global	1
Situația consolidată a poziției financiare	2
Situația consolidată a modificărilor în capitalul propriu	4
Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie	5
Note explicative la situațiile financiare consolidate:	7
1. Informații generale	7
2. Principalele politici contabile	7
3. Cifra de afaceri și alte venituri	20
4. Venituri din investiții	20
5. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	21
6. Alte câștiguri sau pierderi	21
7. Amortizare și depreciere	21
8. Cheltuieli cu personalul	22
9. Cheltuieli financiare	22
10. Alte cheltuieli. Taxe și impozite	22
11. Impozitul pe profit	23
12. Imobilizări corporale	26
13. Explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale	28
14. Imobilizări necorporale. Active privind drepturile de utilizare	29
15. Stocuri	29
16. Creanțe	30
17. Capital social. Rezultat pe acțiune	31
18. Provizioane	32
19. Venituri în avans	34
20. Datorii comerciale și alte datorii	35
21. Instrumente financiare	35
22. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	38
23. Informații privind membrii organelor de administrație, conducere și supraveghere	39
24. Investiții în asociați	40
25. Alte investiții financiare	41
26. Informații pe segmente	42
27. Numerar și echivalente de numerar	45
28. Împrumuturi purtătoare de dobândă	46
29. Alte active financiare	46
30. Angajamente acordate	46
31. Angajamente primite	47
32. Contingențe	47
33. Angajamente comune	48
34. Onorariile auditorilor	48
35. Evenimente ulterioare datei bilanțului	48
36. Aprobarea situațiilor financiare	48

## SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A REZULTATULUI GLOBAL

	Nota	Anul încheiat la	Anul încheiat la
		31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
		'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	3	9.001.878	13.359.653
Costul mărfurilor vândute	5	(107.130)	(183.578)
Venituri din investiții	4	213.008	176.979
Alte câștiguri sau pierderi	6	(17.748)	(9.441)
Câștiguri/(pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	16	(57.546)	(55.166)
Variația stocurilor		(5.767)	(2.197)
Materii prime și consumabile	5	(109.441)	(118.037)
Amortizare și depreciere	7	(476.568)	(550.076)
Cheltuieli cu personalul	8	(914.054)	(846.001)
Taxe și impozite	10 b)	(1.495.473)	(6.954.380)
Cheltuieli financiare	9	(62.003)	(27.295)
Cheltuieli cu explorarea	13	(84.640)	(59.714)
Cota parte din rezultatul asociaților	24	4.873	2.350
Alte cheltuieli	10 a)	(944.191)	(658.916)
Alte venituri	3	122.264	80.068
<b>Profit înainte de impozitare</b>		<b>5.067.462</b>	<b>4.154.249</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	(2.255.353)	(1.607.537)
<b>Profitul anului</b>		<b>2.812.109</b>	<b>2.546.712</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>			
<i>Elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat</i>			
Câștiguri/(pierderi) actuariale din actualizarea provizionului pentru beneficiile salariaților	18 c)	(10.970)	15.839
Impozit pe profit aferent elementelor ce nu vor fi reclasificate în rezultat	11	1.755	(2.534)
<b>Total elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat</b>		<b>(9.215)</b>	<b>13.305</b>
<b>Total alte elemente ale rezultatului global anual, nete de impozit pe profit</b>		<b>(9.215)</b>	<b>13.305</b>
<b>Rezultatul global al anului</b>		<b>2.802.894</b>	<b>2.560.017</b>
Rezultatul pe acțiune de bază și diluat	17 b)	0,0073	0,0066

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2024.

Răzvan Popescu  
Director General

Gabriela Trânbițaș  
Director Economic

## SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	31 decembrie 2023 '000 RON	31 decembrie 2022 '000 RON
<b>ACTIVE</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizări corporale	12	5.891.788	5.039.314
Imobilizări necorporale	14 a)	5.135.930	5.140.425
Investiții în asociați	24	33.410	28.537
Creanțe privind impozitul amânat	11	324.175	199.016
Active privind drepturile de utilizare	14 b)	11.596	8.766
Alte investiții financiare	25	5.616	5.616
<b>Total active imobilizate</b>		<b>11.402.515</b>	<b>10.421.674</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	15	301.690	284.007
Creanțe comerciale și alte creanțe	16 a)	1.398.953	1.373.664
Costul obținerii de contracte cu clienții		-	3
Alte active financiare	30	2.505.463	99.597
Alte active	16 b)	321.799	265.232
Numerar și echivalente de numerar	27	535.210	1.883.882
<b>Total active circulante</b>		<b>5.063.115</b>	<b>3.906.385</b>
<b>Total active</b>		<b>16.465.630</b>	<b>14.328.059</b>
<b>CAPITALURI ȘI DATORII</b>			
<b>Capitaluri</b>			
Capital social	17 a)	385.422	385.422
Rezerve		4.971.109	3.579.274
Rezultat reportat		6.204.783	6.111.869
<b>Total capitaluri</b>		<b>11.561.314</b>	<b>10.076.565</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	18	189.314	168.830
Venituri în avans	19	370.941	230.419
Datorii leasing		10.450	7.499
Împrumuturi	28	808.373	1.125.534
Provizioane	18	373.536	210.838
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>1.752.614</b>	<b>1.743.120</b>

## SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2023</u> <u>'000 RON</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>'000 RON</u>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale	20	146.111	110.006
Datorii privind contractele cu clienții		153.723	263.340
Datorii cu impozitul pe profit curent	11	1.766.637	1.177.498
Venituri în avans	19	7	11
Provizioane	18	121.732	321.489
Datorii leasing		2.579	2.181
Împrumuturi	28	323.349	321.581
Alte datorii	20	637.564	312.268
<b>Total datorii curente</b>		<b>3.151.702</b>	<b>2.508.374</b>
<b>Total datorii</b>		<b>4.904.316</b>	<b>4.251.494</b>
<b>Total capitaluri și datorii</b>		<b>16.465.630</b>	<b>14.328.059</b>

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2024.

\_\_\_\_\_  
Răzvan Popescu  
Director General

\_\_\_\_\_  
Gabriela Trânbițaș  
Director Economic

## SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU

	Capital social	Rezerva legală	Cota de dezvoltare **)	Fondul de dezvoltare	Profitul reinvestit	Alte rezerve	Rezultatul reportat ***)	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>385.422</b>	<b>90.294</b>	<b>486.388</b>	<b>2.586.687</b>	<b>396.180</b>	<b>19.725</b>	<b>6.111.869</b>	<b>10.076.565</b>
Rezultatul anului	-	-	-	-	-	-	2.812.109	2.812.109
Alte elemente ale rezultatului global anual	-	-	-	-	-	-	(9.215)	(9.215)
<b>Rezultatul global al anului</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.802.894</b>	<b>2.802.894</b>
Alocare dividende *)	-	-	-	-	-	-	(1.318.145)	(1.318.145)
Transfer la fondul de dezvoltare	-	-	-	1.315.735	-	-	(1.315.735)	-
Creștere rezerve aferente profitului reinvestit	-	-	-	-	76.100	-	(76.100)	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>385.422</b>	<b>90.294</b>	<b>486.388</b>	<b>3.902.422</b>	<b>472.280</b>	<b>19.725</b>	<b>6.204.783</b>	<b>11.561.314</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>385.422</b>	<b>85.250</b>	<b>486.388</b>	<b>2.046.460</b>	<b>361.152</b>	<b>19.725</b>	<b>5.596.756</b>	<b>8.981.153</b>
Rezultatul anului	-	-	-	-	-	-	2.546.712	2.546.712
Alte elemente ale rezultatului global anual	-	-	-	-	-	-	13.305	13.305
<b>Rezultatul global al anului</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.560.017</b>	<b>2.560.017</b>
Alocare dividende *)	-	-	-	-	-	-	(1.464.605)	(1.464.605)
Creștere rezerve legale	-	5.044	-	-	-	-	(5.044)	-
Transfer la fondul de dezvoltare	-	-	-	540.227	-	-	(540.227)	-
Creștere rezerve aferente profitului reinvestit	-	-	-	-	35.028	-	(35.028)	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>385.422</b>	<b>90.294</b>	<b>486.388</b>	<b>2.586.687</b>	<b>396.180</b>	<b>19.725</b>	<b>6.111.869</b>	<b>10.076.565</b>

\*) În cursul anului 2023, acționarii Grupului au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 1.318.145 mii RON (2022: 1.464.605 mii RON), dividendul pe acțiune fiind de 3,42 RON (2022: 3,80 RON).

\*\*) Cota de dezvoltare a fost constituită până în anul 2004 în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 168/1998 privind stabilirea cotei de cheltuieli pentru dezvoltarea și modernizarea producției de țiței și gaze naturale, rafinării, transporturilor și distribuției de țiței și gaze naturale. Rezerva nu poate fi distribuită.

\*\*\*) Rezultatul reportat include rezerva aferentă cotei geologice constituite după anul 2004 în conformitate cu Hotărârea Guvernului nr. 168/1998 privind stabilirea cotelor de cheltuieli necesare dezvoltării și modernizării producției de țiței și gaze naturale, rafinării, transportului și distribuției petroliere. Ulterior tranziției Grupului la IFRS, rezerva existentă la 31 decembrie 2012 a fost transferată în rezultatul reportat. Acest rezultat se repartizează pe măsura amortizării, respectiv casării, activelor finanțate din această sursă, pe baza hotărârii Adunării Generale a Acționarilor. La 31 decembrie 2023 cota geologică disponibilă pentru distribuire este în sumă de 627.612 mii RON (31 decembrie 2022: 714.512 mii RON)

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2024.

Răzvan Popescu  
Director General

Gabriela Trânbițaș  
Director Economic

## SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
<b>Fluxuri de trezorerie din activități operaționale</b>		
<b>Profit net</b>	<b>2.812.109</b>	<b>2.546.712</b>
<b>Ajustări pentru:</b>		
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 11)	2.255.353	1.607.537
Cota parte din rezultatul asociaților (nota 24)	(4.873)	(2.350)
Cheltuiala cu dobânda (nota 9)	43.838	5.627
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 9, nota 18)	18.165	21.668
Venituri din dobânzi (nota 4)	(213.008)	(176.979)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 6)	6.867	451
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 10, nota 18)	33.861	(75.652)
Variația altor provizioane (nota 10, nota 18)	(196.640)	111.564
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 7, nota 13)	23.361	66.447
Pierderi din proiecte de explorare (nota 13)	3	16
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 7)	59.537	74.726
Diferențe nete de curs valutar	7.382	(453)
Amortizarea activelor imobilizate (nota 7)	393.670	408.903
Amortizarea costurilor cu contractele (Câștiguri)/pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe (nota 16 c)	59	773
	53.523	55.765
Deprecierea netă a stocurilor (nota 6, nota 15)	5.647	5.438
Venituri din datorii prescrise	(172)	(512)
Venituri din subvenții (nota 19)	(7)	(7)
<b>Numerar net generat din activități operaționale înainte de mișcările în capitalul circulant</b>	<b>5.298.675</b>	<b>4.649.674</b>
<b>Mișcări în capitalul circulant:</b>		
(Creștere)/Scădere stocuri	(22.571)	21.731
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	(243.732)	(276.839)
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	330.817	(526.915)
<b>Numerar generat din activități operaționale</b>	<b>5.363.189</b>	<b>3.867.651</b>
Dobânzi plătite	(43.183)	(5.040)
Impozit pe profit plătit	(1.781.868)	(410.976)
<b>Numerar net generat din activități operaționale</b>	<b>3.538.138</b>	<b>3.451.635</b>

## SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
<b>Fluxuri de numerar din activități de investiții</b>		
Constituire depozite bancare și achiziție titluri de stat	(6.184.938)	(3.355.306)
Depozite bancare și titluri de stat ajunse la scadență	3.790.236	3.669.504
Dobânzi încasate	201.844	181.067
Încasări din vânzarea de imobilizări	1.684	1.033
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(1.141.956)	(5.529.611)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(50.746)	(96.500)
<b>Numerar net (utilizat în)/generat din activități de investiții</b>	<b>(3.383.876)</b>	<b>(5.129.813)</b>
<b>Fluxuri de numerar din activități de finanțare</b>		
Împrumuturi primite	-	1.606.475
Rambursare împrumuturi	(322.775)	(158.907)
Dividende plătite	(1.317.745)	(1.463.984)
Plăți leasing	(2.955)	(1.936)
Subvenții primite (nota 19)	140.541	-
<b>Numerar net utilizat în activități de finanțare</b>	<b>(1.502.934)</b>	<b>(18.352)</b>
<b>Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar</b>	<b>(1.348.672)</b>	<b>(1.696.530)</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la începutul anului</b>	<b>1.883.882</b>	<b>3.580.412</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului</b>	<b>535.210</b>	<b>1.883.882</b>

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2024.

\_\_\_\_\_  
Răzvan Popescu  
Director General

\_\_\_\_\_  
Gabriela Trânbițaș  
Director Economic



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

### 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 și filialele deținute integral S.N.G.N. Romgaz S.A. - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești S.R.L. („Depogaz”) și Romgaz Black Sea Limited.

Romgaz 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 (nota 17).

Grupul 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. înmagazinarea subterană a gazelor naturale derulată de Depogaz.
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 („Situațiile financiare”) ale Grupului au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016, cu modificările ulterioare, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) adoptate de Uniunea Europeană (OMF 2844/2016). OMF 2844/2016, cu modificările ulterioare, este conform cu IFRS adoptate de Uniunea Europeană.

În scopul întocmirii acestor situații financiare, moneda funcțională a Grupului 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).

#### *Valoarea justă*

Valoarea justă reprezintă prețul care ar fi primit ca urmare a vânzării unui activ sau prețul care ar fi plătit pentru a transfera o datorie printr-o tranzacție normală între participanții la piață, la data evaluării, indiferent dacă acest preț este observabil sau estimat folosind o tehnică de evaluare directă. În estimarea valorii juste a unui activ sau a unei datorii, Grupul ia în considerare caracteristicile activului sau ale datoriei pe care participanții la piață le-ar lua în considerare în determinarea prețului activului sau datoriei, la data evaluării. Valoarea justă în scopuri de evaluare și/sau prezentare în situațiile financiare este determinată pe o astfel de bază, cu excepția evaluărilor care sunt similare cu valoarea justă, dar nu reprezintă valoare justă, cum ar fi valoarea realizabilă netă în IAS 2 „Stocuri” sau valoarea de utilizare în IAS 36 „Deprecierea activelor”.

În plus, în scopuri de raportare financiară, evaluările la valoarea justă sunt clasificate în Nivelul 1, 2 sau 3, în funcție de gradul în care informațiile necesare determinării valorii juste sunt observabile și importanța acestor informații pentru Grup, după cum urmează:

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

- informații de Nivelul 1 - prețuri cotate (neajustate), pe piețe active, pentru active și datorii identice cu cele pe care Grupul le evaluează;
- informații de Nivelul 2 - informații, altele decât prețurile cotate incluse în nivelul 1, care sunt observabile pentru activul sau datoria evaluată, direct sau indirect; și
- informații de Nivelul 3 - informații neobservabile pentru activ sau datorie.

### **Baza pentru consolidare**

#### *Filiale*

Grupul controlează o entitate atunci când are autoritate asupra entității în care a investit, 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.

După obținerea controlului unei filiale noi, Grupul evaluează dacă achiziția constituie o achiziție de întreprindere sau achiziție de active.

Combinările de întreprinderi sunt contabilizate folosind metoda achiziției. Costul achiziției e măsurat ca totalul dintre contravaloarea transferată, care este măsurată la valoarea justă la data achiziției, și valoarea oricărui interese care nu controlează în entitatea în care s-a investit. Costurile legate de achiziție sunt înregistrate pe cheltuielă pe măsură ce sunt suportate.

Grupul stabilește că a achiziționat o întreprindere atunci când ansamblul dobândit de activități și active include o intrare și un proces de fond care împreună contribuie în mod semnificativ la capacitatea de a crea ieșiri. Procesul dobândit este considerat substanțial dacă este esențial pentru capacitatea de a continua generarea de ieșiri, iar intrările dobândite includ o forță de muncă organizată care posedă competențele, cunoștințele sau experiența necesare pentru a efectua acel proces sau contribuie în mod semnificativ la capacitatea de a continua generarea de ieșiri și este considerat a fi unic sau limitat sau nu poate fi înlocuit fără costuri, eforturi sau întârzieri semnificative în ceea ce privește capacitatea de a continua generarea de ieșiri.

Atunci când Grupul achiziționează o întreprindere, evaluează activele și datoriile financiare asumate pentru clasificarea și încadrarea corespunzătoare în conformitate cu termenii contractuali, circumstanțele economice și condițiile pertinente la data achiziției.

Dacă achiziția nu este o întreprindere, aceasta este contabilizată ca o achiziție de active.

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.

#### *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 postachiziție 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.

### **Angajamente comune**

Un angajament comun este un angajament în cadrul căruia două sau mai multe părți dețin controlul în comun. Controlul comun reprezintă controlul partajat al unui angajament, convenit prin contract, care există numai atunci când deciziile legate de activitățile relevante necesită consimțământul unanim al părților care dețin controlul comun.

Un angajament comun este fie o exploatare în participație, fie o asocierie în participație.

O exploatare în participație este un angajament comun în cadrul căruia părțile care dețin controlul comun al angajamentului au drepturi la activele și obligații privind datoriile aferente angajamentului. Părțile respective se numesc operatori într-o exploatare în participație.

O asocierie în participație este un angajament comun în cadrul căruia părțile care dețin controlul comun al angajamentului au drepturi la activele nete ale angajamentului. Părțile respective se numesc asociați într-o asocierie în participație.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE***Exploatări în participație*

În raport cu interesul său într-o exploatare în participație, Grupul recunoaște:

- activele sale, inclusiv partea sa din orice active deținute în comun;
- datoriile sale, inclusiv partea sa din orice datorii suportate în comun;
- veniturile sale din vânzarea părții din producție care îi revine în urma exploatării în participație;
- partea sa din veniturile care rezultă în urma vânzării producției de către exploatarea în participație; și
- cheltuielile sale, inclusiv partea sa din orice cheltuieli suportate în comun.

Ca operator într-o exploatare în participație, Grupul contabilizează activele, datoriile, veniturile și cheltuielile aferente intereselor sale într-o exploatare în participație în conformitate cu IFRS aplicabile activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor specifice.

Dacă Grupul participă, dar nu deține controlul în comun al unei exploatări în participație, contabilizează participația sa în angajament în conformitate cu paragrafele de mai sus, dacă are drepturi la activele și are obligații privind datoriile exploatării în participație.

Dacă Grupul participă, dar nu deține controlul în comun al unei exploatări în participație, nu are drepturi la activele și nu are obligații privind datoriile exploatării în participație, acesta contabilizează participația sa în exploatarea în participație în conformitate cu IFRS aplicabile participației respective.

**Standardele și interpretările intrate în vigoare în perioada curentă**

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

- Amendamente la IAS 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 IAS 12 „Impozitul pe profit: Reforma fiscală internațională - reguli privind pilonul doi” (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);
- 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 emite contracte care fac obiectul IFRS 17, astfel situațiile financiare nu sunt afectate de acest standard.

Adoptarea acestor amendamente, interpretări sau îmbunătățiri la standardele existente nu a dus la modificări ale politicilor contabile ale Grupului. Managementul Grupului a revizuit modul de prezentare a politicilor contabile prin prisma IAS 1 Amendamente și a concluzionat că nu sunt necesare modificări semnificative.

**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 7 “Situația fluxurilor de trezorerie” și IFRS 7 “Instrumente financiare” - Prezentări de informații: Acorduri de finanțare a furnizorilor (aplicabile perioadelor începând cu sau după 1 ianuarie 2024);
- Amendamente la IAS 21 “Efectele variației cursurilor de schimb valutar: Lipsa convertibilității” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2025).

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.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

**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” - Clasificarea datoriilor ca fiind pe termen lung sau termen scurt; Clasificarea datoriilor ca fiind pe termen lung sau termen scurt - Amânarea datei de aplicare; Datorii pe termen lung cu angajamente (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024);
- Amendamente la IFRS 16 “Contracte de leasing” - Datorii de leasing într-o vânzare și leaseback” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024).

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.

**Segmente de activitate**

Informația raportată principalului factor de decizie în vederea alocării resurselor și evaluării performanței segmentului, se concentrează pe segmentul de producție gaze, 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 din producția internă sau din import pentru revânzare; aceste activități sunt efectuate de sediul central, sucursalele Mediaș, Mureș și filiala Romgaz Black Sea Limited;
- activități de înmagazinare, efectuate de filiala Depogaz;
- activități de producție și furnizare a energiei electrice, efectuate de sucursala Iernut;
- alte activități, cum ar fi transportul tehnologic, operațiunile la sonde și activități corporative.

Tranzacțiile între societățile Grupului au loc la prețuri de piață. Profiturile nerealizate se elimină în situațiile financiare.

Livrările de gaze și energie electrică între segmentele Grupului din cadrul aceleiași companii sunt contabilizate la prețuri de piață sau la prețuri reglementate, după caz. Toate celelalte tranzacții între segmentele Grupului din cadrul aceleiași companii au loc la cost.

**Recunoașterea veniturilor****a) Venituri din contractele cu clienții**

Grupul recunoaște contractele cu clienții atunci când sunt îndeplinite toate criteriile de mai jos:

- părțile din contract au aprobat contractul și se angajează să îndeplinească obligațiile care le revin;
- Grupul poate identifica drepturile fiecărei părți în ceea ce privește bunurile sau serviciile ce vor fi transferate;
- Grupul poate identifica termenii de plată;
- contractul are conținut comercial;
- este probabil ca Grupul să încaseze contravaloarea bunurilor livrate și a serviciilor prestate.

Veniturile din contractele cu clienții sunt recunoscute atunci când, sau pe măsură ce, Grupul transferă bunurile sau prestează serviciile către client, respectiv, clientul obține controlul asupra acestora.

În funcție de natura bunurilor sau serviciilor, veniturile pot fi recunoscute în timp sau la un moment specific.

Veniturile sunt recunoscute în timp dacă:

- clientul primește și consumă simultan beneficiile generate de obținerea bunurilor și serviciilor pe măsură ce Grupul execută obligația;
- executarea de către Grup creează sau îmbunătățește un activ pe care clientul îl controlează pe măsură ce activul este creat sau îmbunătățit;
- executarea de către Grup nu creează un activ cu o utilizare alternativă pentru Grup.

Toate celelalte venituri care nu îndeplinesc criteriile de mai sus sunt recunoscute la un moment specific.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

Pentru ca veniturile să poată fi recunoscute în timp, Grupul evaluează progresul către îndeplinirea obligației de executare, folosind metode bazate pe rezultate sau metode bazate pe intrări, în funcție de natura bunului sau serviciului transferat către client. Veniturile sunt recunoscute doar dacă Grupul poate evalua în mod rezonabil rezultatul obligației de executare, sau, dacă acesta nu poate fi estimat, doar la nivelul costurilor suportate pe care estimează că le va recupera de la client.

Veniturile din contractele cu clienții se referă, în principal, la vânzările de gaze naturale și servicii conexe, livrarea de energie electrică și servicii conexe, prestarea de servicii de înmagazinare. Veniturile aferente acestor contracte sunt recunoscute la un moment specific, pe baza cantităților efective, la prețurile stabilite în contractele încheiate.

Contractele încheiate de Grup nu conțin componente de finanțare semnificative.

**b) Alte venituri**

Veniturile din chirii din contractele de leasing operațional unde Grupul este locator sunt recunoscute pe baza principiilor contabilității de angajamente în conformitate cu substanța contractelor aferente.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute periodic, în mod proporțional, pe măsura generării venitului, conform contabilității de angajamente.

Dividendele sunt recunoscute ca venituri în momentul în care se stabilește dreptul legal de a primi aceste sume.

**Datorii privind contractele cu clienții**

Datoriile privind contractele cu clienții reprezintă obligația de a transfera unui client bunurile sau serviciile pentru care Grupul a primit o contraprestație (sau pentru care este scadentă o anumită contraprestație) de la client. Dacă un client plătește o contraprestație sau Grupul are dreptul la o contraprestație care este necondiționată (adică o creanță), înainte ca Grupul să transfere bunul sau serviciul clientului, Grupul trebuie să prezinte contractul ca o datorie privind contractele cu clienții în momentul efectuării plății sau la termenul de scadență al acesteia (oricare are loc primul).

**Cheltuieli de explorare**

Costurile aferente prospecțiunilor seismice, studiilor geologice, geofizice și ale altor activități de explorare similare se recunosc drept cheltuieli de explorare în situația rezultatului global în perioada în care au loc.

Cheltuielile de explorare includ, de asemenea, valorile nete ale activelor de explorare care nu au identificat resurse de gaze și au fost casate.

**Valute**

Moneda funcțională este moneda mediului economic de bază în care Grupul operează și este moneda în care Grupul generează fluxuri de trezorerie. Grupul operează în România și are leul românesc (RON) ca monedă funcțională.

În întocmirea situațiilor financiare ale Grupului, tranzacțiile în alte monede (valute) decât moneda funcțională sunt înregistrate la cursul de schimb în vigoare la data tranzacțiilor. La data fiecărei situații financiare, elementele monetare denominate în valută sunt evaluate la cursurile de schimb în vigoare la acea dată.

Diferențele de curs de schimb sunt recunoscute în rezultat în perioada în care apar.

Elementele nemonetare care sunt măsurate la cost istoric într-o monedă străină nu sunt reevaluate.

**Beneficiile angajaților****Beneficii acordate la pensionare**

În cursul activității, Grupul face plăți către Statul Român în contul angajaților săi la ratele stabilite de legislația în vigoare. Toți angajații Grupului sunt membri ai planului de pensii al statului român. Aceste costuri sunt recunoscute în situația rezultatului global odată cu recunoașterea salariilor.

În baza contractelor colective de muncă aplicabile în cadrul Grupului, Grupul este obligat să plătească salariaților săi în momentul pensionării un multiplicator al salariului brut, în funcție de vechimea în muncă în industria gazului metan/industria energiei electrice, condițiile de muncă etc. În acest sens, Grupul a înregistrat un provizion pentru beneficii acordate la pensionare. Acest provizion este actualizat anual și este calculat după metode actuariale pe baza estimării salariului mediu, a numărului mediu de salarii de plată la pensionare, a estimării perioadei când acestea vor fi plătite, fiind adus la valoarea prezentă folosind un factor de actualizare bazat pe dobânda aferentă unor investiții cu grad maxim de siguranță (titluri de stat). Pe măsura plății beneficiilor, provizionul se diminuează prin reluarea la venituri a unei sume echivalente.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Câștigurile, respectiv, pierderile actuariale sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global. Acestea reprezintă modificări ale valorii actualizate a obligației privind beneficiile determinate ca urmare a ajustărilor statistice și modificărilor ipotezelor actuariale. Orice alte modificări ale provizionului se recunosc în rezultatul anului.

Grupul nu operează nici un alt plan de pensii sau de beneficii după pensionare și, deci, nu are nici un fel de alte obligații referitoare la pensii.

*Participarea salariaților la profit*

Grupul înregistrează în situațiile financiare un provizion cu privire la fondul de participare a salariaților la profit în conformitate cu legislația în vigoare.

Obligațiile referitoare la fondul de participare a salariaților la profit se decontează în mai puțin de un an și sunt evaluate la sumele care se estimează a fi plătite în momentul decontării.

*Provizioane*

Provizioanele sunt recunoscute în momentul în care Grupul are o obligație legală sau implicită rezultată din evenimente trecute, când pentru decontarea obligației este necesară o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice și când poate fi făcută o estimare credibilă în ceea ce privește valoarea obligației.

*Provizioane pentru emisii de gaze cu efect de seră*

Grupul recunoaște un provizion pentru deficitul dintre emisiile efective și numărul de certificate CO<sub>2</sub> deținute, evaluat la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligațiilor.

Certificatele CO<sub>2</sub> achiziționate în cursul anului în care au loc emisiile de CO<sub>2</sub>, care vor fi înscrise în Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră în anul următor, se înregistrează ca un activ curent la nivelul sumelor plătite pentru achiziția certificatelor respective. Până la data transmiterii certificatelor pentru înscrierea în Registrul Unic, Grupul recunoaște o datorie curentă pentru această obligație la nivelul sumelor plătite pentru achiziția certificatelor respective. La data transmiterii certificatelor pentru înscrierea în Registrul Unic se derecunosc activul și datoria recunoscute anterior.

*Provizioane pentru dezafectarea sondelor*

Datoriile pentru costurile de dezafectare sunt recunoscute ca urmare a obligației Grupului de a abandona o sondă, sau de a demonta și îndepărta o instalație sau un element al unei instalații și pentru a restaura locul unde este localizată, atunci când poate fi făcută o estimare rezonabilă a acestei datorii.

Grupul a înregistrat un provizion pentru dezafectarea sondelor.

Acest provizion a fost calculat pe baza estimării costurilor viitoare determinate în funcție de condițiile și cerințele locale și a fost adus la valoarea prezentă folosind rata de dobândă la titlurile de stat pe termen lung. Această rată și costurile estimate pentru dezafectare se actualizează anual.

Provizionul de dezafectare are la bază durata economică a câmpurilor pe care se află situate sondele, chiar dacă această durată depășește durata acordurilor de concesiune aferente, întrucât se consideră că această durată poate fi prelungită.

Un element corespondent de imobilizare corporală cu o valoare echivalentă cu cea a provizionului este, de asemenea, recunoscut. Acesta este amortizat ulterior, ca parte componentă a imobilizării corporale.

Grupul aplică IFRIC 1 „Modificări ale datoriilor existente din dezafectare, restaurare și de natură similară” pentru modificările obligațiilor de dezafectare, restaurare și datoriilor similare.

Modificarea provizionului pentru dezafectarea sondelor este înregistrată după cum urmează:

- a. cu condiția îndeplinirii criteriilor specificate la punctul b., modificările provizionului sunt capitalizate sau scăzute din costul activului în perioada respectivă;
- b. valoarea dedusă din costul activului nu depășește valoarea netă contabilă a acestuia. Dacă diminuarea provizionului este mai mare decât valoarea netă contabilă a activului, diferența este recunoscută în rezultat;
- c. în cazul în care ajustarea duce la o majorare a costului unui activ, Grupul ia în considerare dacă aceasta este un indiciu că noua valoare contabilă a activului poate să nu fie complet recuperabilă. Dacă un astfel de indiciu există, Grupul testează activul pentru depreciere, estimându-i valoarea recuperabilă și contabilizează orice pierdere din depreciere.

Odată ce activul aferent a ajuns la finalul duratei de viață utilă, toate modificările ulterioare ale datoriei sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în perioada în care au loc.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare este recunoscut în rezultatul fiecărei perioade, ca o cheltuială financiară.

**Impozitarea**

Cheltuiala cu impozitul pe profit reprezintă suma impozitului curent și a impozitului amânat.

*Impozitul curent*

Impozitul curent se bazează pe profitul impozabil al perioadei. Profitul impozabil diferă de profitul raportat în situația rezultatului global, deoarece exclude elementele de venituri și cheltuieli care sunt impozabile sau deductibile în alte perioade și exclude, de asemenea, elementele care nu sunt niciodată impozabile sau deductibile. Datoria Grupului privind impozitul curent este calculată utilizând ratele de impozitare care au fost adoptate sau în mare măsură adoptate la finalul perioadei de raportare.

*Impozitul amânat*

Impozitul amânat este recunoscut asupra diferențelor dintre valoarea contabilă a activelor și datoriilor din situațiile financiare și bazele corespunzătoare de impozitare utilizate în calculul profitului impozabil și este determinat utilizând metoda pasivului bilanțier.

Datoriile cu impozitul amânat sunt în general recunoscute pentru toate diferențele temporare impozabile, iar activul de impozit amânat este în general recunoscut pentru toate diferențele temporare deductibile în măsura în care este probabil să existe profituri impozabile asupra cărora să poată fi utilizate acele diferențe temporare deductibile. Astfel de active și datorii nu sunt recunoscute dacă diferența temporară provine din fondul comercial sau din recunoașterea inițială (alta decât dintr-o combinație de întreprinderi) a altor active și datorii într-o tranzacție care nu afectează nici profitul impozabil și nici profitul contabil.

Datoriile cu impozitul amânat sunt recunoscute pentru diferențele temporare impozabile aferente investițiilor în asociați și intereselor în asociațiile în participațiune, cu excepția cazurilor în care Grupul este în măsură să controleze stornarea diferenței temporare și este probabil ca diferența temporară să nu fie stornată în viitorul previzibil. Impozitul amânat activ provenit din diferențele temporare deductibile asociate cu astfel de investiții și interese sunt recunoscute numai în măsura în care este probabil să existe suficiente profituri impozabile asupra cărora să se utilizeze beneficiile aferente diferențelor temporare și se estimează că vor fi reversate în viitorul apropiat.

Valoarea contabilă a activelor cu impozitul amânat este revizuită la data fiecăror situații financiare și este redusă în măsura în care nu mai este probabil să existe suficiente profituri impozabile pentru a permite recuperarea integrală sau parțială a activului.

Activele și datoriile cu impozitul amânat sunt evaluate la ratele de impozitare estimate a fi aplicate în perioada în care datoria este decontată sau activul este realizat, pe baza ratelor de impozitare și a legilor fiscale care au fost adoptate sau în mare măsură adoptate până la finalul perioadei de raportare. Evaluarea activelor și datoriilor cu impozitul amânat reflectă consecințele fiscale ale modului în care Grupul estimează, la data raportării, că va recupera sau va deconta valoarea contabilă a activelor și datoriilor sale.

Activele și datoriile cu impozitul amânat sunt compensate atunci când există un drept legal de a compensa activele și datoriile curente cu impozitul și când acestea privesc impozitele pe venit impuse de aceeași autoritate fiscală, iar Grupul intenționează să-și deconteze activele de impozit amânat cu datoriile de impozit amânat pe bază netă.

*Impozitul curent și cel amânat aferente perioadei*

Impozitul curent al perioadei este recunoscut ca o cheltuială în situația rezultatului global. Impozitul amânat aferent perioadei este recunoscut drept cheltuială sau venit în situația rezultatului global, cu excepția cazurilor în care se referă la elemente creditate sau debitate direct în capitalul propriu, caz în care impozitul este, de asemenea, recunoscut direct în capitalul propriu, sau a cazurilor în care provine din contabilizarea inițială a unei combinații de întreprinderi. În cazul unei combinații de întreprinderi, efectul fiscal este luat în calculul fondului comercial sau în determinarea valorii cu care costul depășește interesele achizitorului în valoarea justă netă a activelor, datoriilor și a datoriilor potențiale identificabile ale societății achiziționate.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

**Imobilizări corporale**

## (1) Cost

*(i) Imobilizări corporale*

Elementele de imobilizări corporale sunt înregistrate la cost mai puțin amortizarea cumulată și pierderile cumulate din depreciere. Costul inițial al unui activ include costul de achiziție sau costul de construcție, valoarea altor costuri direct atribuibile care au fost generate de transportul la locația acestora și îndeplinirea condițiilor necesare pentru punerea lor în starea de folosință anticipată de conducere și estimarea inițială a obligațiilor de dezafectare. Costul de achiziție sau costul de construcție este suma totală plătită și valoarea justă a oricăror alte plăți făcute pentru achiziția sau construcția activului.

*(ii) Perna de gaze*

Perna de gaze este un stoc inactiv de gaze și reprezintă cantitatea de gaze naturale constituită ca rezervă la nivelul depozitului, fizic recuperabilă, care asigură condițiile optime necesare pentru menținerea caracteristicilor de curgere tehnico-productive ale acesteia. Perna de gaze este recunoscută ca imobilizare corporală în cadrul segmentului de înmagazinare a gazelor naturale.

*(iii) Costurile de dezvoltare*

Cheltuielile de construcție, instalare și finalizare a elementelor de infrastructură precum platformele, conductele și forarea sondelor de dezvoltare, inclusiv punerea în funcțiune a sondelor, sunt capitalizate în imobilizări corporale, urmând a fi amortizate de la momentul începerii producției, așa cum este descris mai jos în politica contabilă pentru imobilizări corporale.

*(iv) Costurile de întreținere și reparație*

Grupul nu recunoaște în valoarea contabilă a unui element de imobilizări corporale costurile întreținerii curente și accidentale a elementului respectiv. Aceste costuri sunt recunoscute în rezultat pe măsură ce sunt suportate.

Costurile întreținerii curente sunt în primul rând costurile cu manopera și consumabilele și pot include costul componentelor mici. Scopul acestor cheltuieli este descris ca fiind pentru „reparațiile și întreținerea” elementului de imobilizări corporale.

Cheltuielile cu activitățile majore, inspecții și reparații cuprind costul înlocuirii activelor sau a unor părți din active, costurile de inspecție și costurile de reparații capitale. Aceste cheltuieli sunt capitalizate dacă un activ sau o parte a unui activ, care a fost amortizat(ă) separat, este înlocuit(ă) și este probabil că va aduce beneficii economice viitoare Grupului. Dacă o parte a activului înlocuit nu a fost evidențiată ca o componentă separată și, prin urmare, nu a fost amortizată separat, se utilizează valoarea de înlocuire pentru a estima valoarea contabilă netă a activului înlocuit care este casat imediat. Costurile de inspecție asociate cu programele majore de întreținere sunt capitalizate și amortizate pe perioada până la următoarea inspecție.

Costurile activităților de reparații capitale pentru sondele de extracție a gazelor sunt de asemenea capitalizate și sunt amortizate utilizând metoda unităților de producție.

Toate celelalte costuri cu întreținerea și reparațiile minore sunt recunoscute direct în cheltuieli.

## (2) Amortizare

Valoarea amortizabilă a unei imobilizări corporale este costul acesteia minus valoarea reziduală a activului. Valoarea reziduală este valoarea estimată pe care ar obține-o Grupul în prezent din cedarea unui activ, după deducerea costurilor estimate asociate cedării, dacă activul ar avea deja vechimea și starea prevăzute la sfârșitul duratei sale de viață utilă.

Pentru imobilizările corporale direct productive (sondele de extracție a gazelor naturale), Grupul aplică metoda de amortizare pe baza unității de produs, pentru a reflecta în situația rezultatului global o cheltuială proporțională cu producția obținută în timpul perioadei din totalul rezervei de gaze naturale certificate la începutul perioadei. În conformitate cu această metodă, valoarea fiecărei sonde de producție este amortizată în funcție de proporția pe care o are cantitatea de gaz natural extrasă în decursul perioadei din rezerva de gaz dovedită dezvoltată la începutul perioadei.

Activele reprezentând perna de gaze nu se amortizează, având în vedere că valoarea reziduală depășește costul acestora.

Pentru imobilizările corporale indirect productive și activele de înmagazinare amortizarea se calculează la cost, folosindu-se metoda liniară de-a lungul duratei utile de viață estimată a activelor, după cum urmează:



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

<u>Activ</u>	<u>Ani</u>
Clădiri și construcții specifice	10 - 50
Instalații tehnice și mașini	3 - 20
Alte instalații, utilaje și mobilier	3 - 30

Terenurile nu se amortizează deoarece se consideră că au o durată de viață nelimitată.

Activele în curs de construcție pentru scopuri de producție, de închiriere, administrative sau pentru scopuri nedeterminate încă sunt înregistrate la cost istoric diminuat cu pierderea cumulată din depreciere. Amortizarea acestor active, pe aceeași bază cu alte imobilizări corporale, începe când activele sunt gata pentru a fi utilizate.

Imobilizările corporale casate sunt eliminate din situația poziției financiare împreună cu amortizarea cumulată și pierderile cumulate din depreciere aferente. Pierderea sau câștigul provenit din aceste operațiuni se recunoaște în rezultatul perioadei.

Pentru imobilizările corporale retrase din uz, care nu au fost casate la data situațiilor financiare, se înregistrează ajustări de depreciere la nivelul valorii rămase neamortizate la data retragerii.

### (3) Depreciere

Activele imobilizate trebuie recunoscute la valoarea cea mai mică dintre valoarea contabilă și valoarea recuperabilă. Dacă și numai dacă valoarea recuperabilă a unui activ este mai mică decât valoarea sa contabilă, valoarea contabilă a activului trebuie redusă pentru a fi egală cu valoarea sa recuperabilă. O astfel de reducere reprezintă o pierdere din depreciere care se recunoaște în rezultatul perioadei.

În acest sens, Grupul analizează la finalul fiecărei perioade de raportare dacă sunt indicii privind deprecierea activelor. Dacă astfel de indicii sunt identificate, Grupul testează activele pentru a stabili dacă acestea sunt depreciate.

Activele Grupului sunt alocate pe unități generatoare de numerar. Unitatea generatoare de numerar reprezintă cel mai mic grup identificabil de active care generează intrări de numerar independente într-o mare măsură de intrările de numerar generate de alte active sau grupuri de active. Grupul consideră fiecare zăcământ comercial ca fiind o unitate separată generatoare de numerar.

Toate depozitele de înmagazinare operate de Grup sunt considerate ca făcând parte dintr-o singură unitate generatoare de numerar, având în vedere că tarifele de înmagazinare se stabilesc analizând întreaga activitate de înmagazinare, nu fiecare depozit în parte.

În anul 2023 Grupul a efectuat un test de depreciere în segmentul Producție (pentru operațiunile onshore) deoarece s-au schimbat condițiile existente la efectuarea testului anterior; ipotezele sunt prezentate în nota 12 iar rezultatele testului de depreciere sunt considerate a fi ne semnificative și nu au fost recunoscute.

Nu au fost identificate indicii de depreciere pentru operațiunile offshore ale Grupului.

Valoarea recuperabilă este cea mai mare valoare dintre valoarea justă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar minus costurile asociate cedării și valoarea sa de utilizare. Având în vedere natura activelor Grupului, nu s-a putut determina valoarea justă a unităților generatoare de numerar, fiind determinată doar valoarea de utilizare a activelor.

### **Active de explorare și evaluare**

#### (1) Cost

Cheltuielile de explorare (altele decât prospecțiunile seismice, studiile geologice, geofizice și alte activități similare) și evaluare a gazelor naturale sunt înregistrate în contabilitate pe baza metodei eforturilor încununate de succes.

Costurile asociate direct cu o sondă de explorare sunt recunoscute inițial ca activ până când forajul sondei este complet, iar rezultatele au fost evaluate. Aceste costuri includ salariile angajaților, materialele și combustibilul utilizat, costurile de foraj și plățile efectuate către contractori. În cazul în care nu se găsesc hidrocarburi cu potențial comercial, sonda de explorare este scoasă din situația poziției financiare prin înregistrarea unei ajustări de depreciere, până la obținerea de la Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM) a tuturor aprobărilor în vederea casării. Dacă se găsesc hidrocarburi și, în urma unei evaluări, se constată că există potențial comercial de dezvoltare, costurile continuă să fie capitalizate. Costurile direct asociate cu activitatea de evaluare, realizată pentru a determina mărimea, caracteristicile și potențialul comercial al unui zăcământ ca urmare a descoperirii inițiale de hidrocarburi, inclusiv costurile sondelor de evaluare unde nu au fost descoperite hidrocarburi, sunt recunoscute inițial ca un activ. Toate aceste costuri efectuate sunt supuse revizuirii tehnice, comerciale de către conducere cel puțin o dată pe an pentru a confirma intenția de dezvoltare a descoperirii, sau de extragere a hidrocarburilor. Când acest lucru nu este posibil, pentru respectivele active se înregistrează o ajustare de depreciere, până la îndeplinirea formalităților legale necesare casării lor. Când rezerve certificate de gaze

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

naturale sunt identificate și dezvoltarea este aprobată de către conducere, cheltuielile aferente sunt transferate în imobilizări corporale, altele decât activele de explorare.

**(2) Depreciere**

La data fiecărei raportări, conducerea Grupului revizuieste activele de explorare și stabilește necesitatea înregistrării în situațiile financiare a unei pierderi din depreciere în următoarele situații:

- perioada în care Grupul are dreptul de a explora o anumită zonă a expirat în decursul perioadei sau va expira în viitorul apropiat și nu se preconizează reînnoirea acesteia;
- nu sunt prevăzute în buget și nici planificate cheltuieli substanțiale pentru explorarea și evaluarea ulterioară a resurselor de gaze în acea zonă;
- explorarea și evaluarea resurselor de gaze dintr-o anumită zonă nu au dus la descoperirea unor cantități de resurse de gaze viabile din punct de vedere comercial și Grupul a decis să întrerupă acest gen de activități în zona respectivă;
- există suficiente date care să indice că, deși este probabilă demararea unei acțiuni de valorificare în zona respectivă, este puțin probabil ca valoarea contabilă a activului de explorare și de evaluare să fie complet recuperată în urma valorificării cu succes sau a vânzării.

Elemente similare celor de mai sus sunt avute în vedere și pentru stabilirea pierderilor din depreciere ale activelor aflate în producție.

**Imobilizări necorporale****(1) Cost**

Licențele pentru programe informatice, brevetele și alte imobilizări necorporale sunt recunoscute la cost de achiziție.

Imobilizările necorporale nu sunt reevaluate.

**(2) Amortizare**

Brevetele și alte imobilizări necorporale sunt amortizate folosind metoda liniară pe durata de viață utilă a acestora, dar nu mai mult de 20 ani. Licențele aferente drepturilor de utilizare a programelor informatice sunt amortizate pe o perioadă de 3 ani.

**Stocuri**

Stocurile sunt înregistrate inițial la cost de producție, sau cost de achiziție, după caz. Costul produselor finite și în curs de execuție include materialele, forța de muncă, cheltuielile înregistrate pentru a aduce produsele în locul și forma existentă și cheltuielile de producție indirecte aferente. Pentru stocuri cu mișcare lentă, uzate fizic sau moral se înregistrează ajustări de valoare.

La data fiecăror situații financiare, acestea se evaluează la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este estimată pe baza prețului de vânzare diminuat cu costurile de finalizare și cheltuielile de vânzare. Costul stocurilor este determinat cu ajutorul formulei costului mediu ponderat.

**Active și datorii financiare**

Activele financiare ale Grupului includ numerarul și echivalentele de numerar, creanțele comerciale, alte creanțe, depozite bancare și titluri de stat cu o maturitate de la data constituirii/achiziției mai mare de trei luni și alte investiții în instrumente de capital.

Datoriile financiare includ împrumuturile bancare purtătoare de dobândă, descoperirile de cont, datoriile comerciale și alte datorii.

Pentru fiecare element, politicile contabile privind recunoașterea și evaluarea sunt prezentate în această notă.

Numerarul și echivalentele de numerar includ numerarul în casă și conturile bancare, precum și depozitele bancare pe termen scurt cu o maturitate, de la data constituirii, mai mică de trei luni.

Grupul recunoaște un activ financiar sau o datorie financiară în situația poziției financiare atunci și numai atunci când devine parte la prevederile contractuale ale instrumentului. La recunoașterea inițială, activele financiare sunt clasificate ca evaluate la cost amortizat sau evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere. Clasificarea depinde de modelul de afaceri al Grupului pentru gestionarea activelor financiare și de fluxurile de trezorerie contractuale ale acestora.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

Grupul nu deține active financiare evaluate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global.

La recunoașterea inițială, activele financiare și datoriile financiare sunt evaluate la valoarea justă plus sau minus, în cazul activelor evaluate la cost amortizat, costurile tranzacției care sunt direct atribuibile achiziției sau emisiunii activului financiar sau datoriei financiare.

Creațiile rezultate din contracte cu clienții reprezintă dreptul necondiționat al Grupului la o contravaloare. Dreptul la o contravaloare este necondiționat dacă este necesară doar trecerea timpului înainte ca plata acelei contravalori să devină scadentă. Acestea sunt evaluate, la recunoașterea inițială la prețul tranzacției.

Costul amortizat al unui activ financiar sau al unei datorii financiare este valoarea la care activul financiar sau datoria financiară este evaluat(ă) la recunoașterea inițială minus rambursările de principal, plus sau minus amortizarea cumulată utilizând metoda dobânzii efective pentru fiecare diferență dintre valoarea inițială și valoarea la scadență și, pentru activele financiare, modificată pentru orice ajustare pentru depreciere.

Orice diferență dintre valoarea de intrare și valoarea la data scadenței este recunoscută în situația rezultatului global pentru perioada împrumuturilor, folosind metoda dobânzii efective.

Instrumentele financiare sunt clasificate ca datorii sau capital propriu în conformitate cu natura aranjamentului contractual. Dobânzile, dividendele, câștigurile și pierderile aferente unui instrument financiar clasificat drept datorie sunt raportate drept cheltuială sau venit. Distribuțiile către deținătorii de instrumente financiare clasificate drept capital propriu sunt înregistrate direct în capitalul propriu.

Instrumentele financiare sunt compensate atunci când Grupul are un drept legal aplicabil de a compensa și intenționează să deconteze fie pe bază netă, fie să realizeze activul și să stingă obligația simultan.

*Deprecierea activelor financiare*

Activele financiare, altele decât cele la valoare justă prin profit sau pierdere, sunt evaluate pentru depreciere la finele fiecărei perioade de raportare.

Cu excepția creanțelor comerciale, ajustarea pentru pierderi aferentă unui instrument financiar se evaluează la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe toată durata de viață dacă riscul de credit aferent instrumentului financiar respectiv a crescut semnificativ de la recunoașterea inițială. Dacă, la data raportării, riscul de credit pentru un instrument financiar nu a crescut semnificativ de la recunoașterea inițială, Grupul evaluează ajustarea pentru pierderi pentru acel instrument financiar la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe 12 luni.

Ajustarea pentru pierderi aferentă creanțelor comerciale care rezultă din tranzacții ce intră sub incidența IFRS 15 se evaluează la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe toată durata de viață. Grupul ia în considerare riscul sau probabilitatea ca o pierdere din creditare să aibă loc reflectând posibilitatea ca o pierdere din creditare să aibă loc și posibilitatea ca o pierdere din creditare să nu aibă loc, chiar dacă posibilitatea unei pierderi din creditare este foarte scăzută.

Grupul evaluează pierderile din creditare preconizate ale unui instrument financiar într-un mod care să reflecte informații rezonabile și justificabile care sunt disponibile fără cost sau efort nejustificat la data de raportare cu privire la evenimente trecute, condiții curente și prognoze privind condițiile economice viitoare.

Valoarea contabilă a activelor financiare, altele decât cele evaluate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere, este redusă prin utilizarea unui cont de ajustare pentru depreciere.

*Derecunoașterea activelor și a datoriilor*

Grupul derecunoaște un activ financiar numai atunci când drepturile contractuale asupra fluxurilor de numerar aferente activelor expiră, sau când transferă activul financiar și, în mod substanțial, toate riscurile și beneficiile aferente activului către o altă entitate.

Grupul derecunoaște datoriile financiare dacă și numai dacă obligațiile Grupului au fost plătite, anulate sau au expirat.

**Rezerve**

Rezervele cuprind:

- rezerva legală, care este folosită anual pentru a transfera la rezerve până la 5% din profitul statutar, dar nu mai mult de 20% din capitalul social al societăților din cadrul Grupului;
- rezerve pentru fondul de dezvoltare, care sunt reprezentate de repartizări din profit conform Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 64/2001, paragraful g);
- rezerve din profitul reinvestit, constituite conform Codului Fiscal. Suma profitului pentru care s-a beneficiat de scutirea de impozit pe profit, conform legislației fiscale, mai puțin partea aferentă rezervei legale, se repartizează la sfârșitul anului, cu prioritate pentru constituirea rezervelor;

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

- rezerva din cota de dezvoltare, nedistribubilă, constituită până la 2004. Rezerva din cota de dezvoltare constituită ulterior anului 2004 este distribuibilă și este prezentată în cadrul rezultatului reportat. Cota de dezvoltare constituită ulterior anului 2004 se repartizează odată cu repartizarea profitului aprobată de Adunarea Generală a Acționarilor, pe măsura amortizării, sau în urma casării activelor imobilizate finanțate din cota de dezvoltare;
- alte rezerve nedistribuibile, constituite din rezultatul reportat reprezentând diferențe înregistrate la tranziția Societății la IFRS. Aceste rezerve se constituie în conformitate cu OMF 2844/2016.

**Subvenții**

Subvențiile reprezintă resurse financiare nerambursabile acordate companiilor Grupului cu condiția de a îndeplini anumite criterii. În categoria subvențiilor sunt cuprinse subvențiile privind activele și subvențiile privind veniturile.

Subvențiile aferente activelor reprezintă subvenții guvernamentale pentru acordarea cărora principala condiție este că Grupul trebuie să cumpere, să construiască sau să dobândească în alt mod active imobilizate.

Subvențiile aferente veniturilor cuprind subvențiile guvernamentale care nu sunt subvenții aferente activelor.

Subvențiile nu sunt recunoscute până când nu există siguranța rezonabilă că:

- Grupul va respecta condițiile atașate acordării acestora; și
- subvențiile vor fi primite.

Subvențiile pentru active sunt prezentate în situația poziției financiare prin înregistrarea subvenției ca venit în avans, care este apoi recunoscut în profit sau pierdere pe o bază sistematică pe parcursul perioadei de viață utilă a activului.

Subvențiile referitoare la venituri sunt recunoscute ca parte a profitului sau pierderii în cadrul „Altora venituri”, pe măsura înregistrării cheltuielilor aferente. Până la momentul efectuării cheltuielii, subvenția primită este recunoscută ca venit în avans.

Dacă o subvenție guvernamentală devine creanță ca și compensație pentru cheltuielile sau pierderile suportate într-o perioadă anterioară, Grupul recunoaște o astfel de subvenție în profitul sau pierderea perioadei în care devine creanță.

**Utilizarea estimărilor**

Pregătirea informațiilor financiare necesită efectuarea de către conducere a unor estimări și prezumții, care afectează sumele raportate ale activelor și datoriilor și prezentarea activelor și datoriilor contingente la data bilanțului, precum și sumele raportate ale veniturilor și cheltuielilor în timpul perioadei de raportare. Rezultatele reale pot diferi față de aceste estimări. Estimările și prezumțiile pe care se bazează acestea sunt revizuite permanent. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimarea este revizuită, dacă această revizuire afectează doar perioada respectivă sau în perioada revizuirii și în perioadele viitoare, dacă revizuirea afectează atât perioada curentă cât și perioadele viitoare.

Mai jos sunt prezentate estimările cu impact semnificativ pe care conducerea le-a făcut în aplicarea de politici contabile cu efect semnificativ asupra sumelor recunoscute în situațiile financiare.

**Estimări referitoare la subvențiile aferente veniturilor**

Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 cu modificările ulterioare (OUG 27) include obligația Grupului de a vinde energia electrică pe care o produce la un preț reglementat de 450 RON/MWh. Potrivit OUG 27, producătorii de energie electrică trebuie să calculeze o contribuție la Fondul de tranziție energetică. Dacă valoarea certificatelor de CO<sub>2</sub> aferente energiei vândute la 450 lei/MWh depășește contribuția la Fondul de tranziție energetică, producătorii de energie electrică au dreptul să primească excedentul. Până în decembrie 2023, legislația nu prevedea mecanismul de solicitare a acestor sume de la Statul Român și nici autoritatea competentă pentru soluționarea unor astfel de cereri. Ca atare, dreptul de a primi subvenția nu este executoriu.

Guvernul nu acționează ca acționar sau client al Grupului în această problemă. Ca atare, standardul relevant luat în considerare în contabilitatea grantului este IAS 20.

Până la 31 decembrie 2023, Grupul ar trebui să primească 167.743 mii lei. Veniturile recunoscute în situațiile financiare anterioare publicate de Grup în 2023 au fost anulate până la 31 decembrie 2023. Până când suma devine o creanță, Grupul prezintă subvenția ca un activ contingent.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

### *Estimări referitoare la pierderea din deprecierea creanțelor comerciale*

La sfârșitul fiecărei perioade, Grupul evaluează riscurile legate de creanțele curente și restante și probabilitatea ca aceste riscuri să se materializeze. Creanțele Grupului sunt în general scadente în 30 de zile de la data emiterii facturii. Pe baza informațiilor disponibile la sfârșitul perioadei legate de acești clienți, cât și pe baza experienței anterioare, Grupul estimează pierderea preconizată pe toată durata de viață a creanțelor, atât curente cât și restante, și înregistrează pierderi de depreciere corespunzătoare (nota 16).

### *Estimări referitoare la cheltuielile de explorare aferente zăcămintelor nedezvoltate*

Dacă lucrările realizate pe zăcăminte dovedesc că structurile geologice nu sunt exploatabile din punct de vedere economic sau că acestea nu dispun de resurse de hidrocarburi disponibile, cheltuielile capitalizate sunt recunoscute în rezultatul perioadei prin înregistrarea unei ajustări de depreciere. Această analiză se realizează pe baza expertizei geologice efectuate de experți tehnici (nota 7).

### *Estimări referitoare la rezervele din dezvoltare dovedite*

Grupul aplică metoda de amortizare pe baza unității de produs, pentru a reflecta în situația rezultatului global o cheltuială proporțională cu producția obținută din totalul rezervei de gaze naturale la începutul perioadei. În conformitate cu această metodă, valoarea fiecărei sonde de producție este amortizată în funcție de proporția pe care o are cantitatea de gaz natural extrasă în decursul perioadei în rezerva de gaz la începutul perioadei. Aceste rezerve de gaz sunt actualizate anual, bazându-se pe evaluări interne care au la bază aprobări ale ANRM (nota 7).

### *Estimări referitoare la provizionul pentru dezafectare*

Provizionul pentru costurile de dezafectare este recunoscut pentru obligația Grupului de a dezafecta și abandona o sondă, de a demonta și înlătura un element de imobilizare corporală și de a restaura locul pe care se poziționa, atunci când se poate face o estimare credibilă a datoriei.

Acest provizion este calculat pe baza estimării costurilor viitoare stabilite în conformitate cu condițiile și cerințele locale și este adus la valoarea prezentă folosind rata de dobândă la titlurile de stat pe termen lung. Această rată și costurile estimate pentru dezafectare sunt actualizate anual (nota 18).

### *Estimări referitoare la beneficiile acordate la pensionare*

În baza contractului colectiv de muncă aplicabil în cadrul Grupului, Grupul este obligat să plătească salariaților săi în momentul pensionării un multiplicator al salariului brut, în funcție de vechimea în muncă în industria gazului metan/industria energiei electrice, condițiile de muncă etc. Acest provizion este actualizat anual și este calculat după metode actuariale pe baza estimării salariului mediu, a numărului mediu de salariați care trebuie plătiți la pensionare, a estimării perioadei când sumele vor fi plătite, fiind adus la valoare prezentă folosind un factor de actualizare bazat pe dobânda aferentă unor investiții cu grad maxim de siguranță (titluri de stat) (nota 18).

Grupul nu operează nici un alt plan de pensii sau de beneficii după pensionare și, deci, nu are nici un alt fel de alte obligații referitoare la pensii.

### *Contingențe*

Prin natura lor, contingențele se finalizează doar când unul sau mai multe evenimente viitoare incerte au loc sau nu. Stabilirea existenței și a valorii potențiale ale elementului contingent necesită exercitarea raționamentului profesional și utilizarea de estimări în ceea ce privește rezultatul evenimentelor viitoare (nota 32).

### *Valoarea justă a instrumentelor financiare*

Conducerea este de părere că valorile juste estimate ale instrumentelor financiare aproximează valorile lor contabile.

### *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 a poziției financiare la începutul celei mai recente perioade prezentate în cazul unei aplicări retrospectivă a unei politici contabile, a unei corecții cu efect retrospectiv sau a reclasificărilor de elemente ale situațiilor financiare, dacă efectul asupra Grupului este semnificativ.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

## 3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut - producția proprie	7.718.798	11.234.160
Venituri din gazul vândut - alte aranjamente	28.628	58.153
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare	19.542	14.654
Venituri din servicii de înmagazinare - rezervare capacitate	329.512	306.245
Venituri din servicii de înmagazinare - extracție	79.907	44.910
Venituri din servicii de înmagazinare - injecție	142.772	118.172
Venituri din energie electrică	406.976	1.330.607
Venituri din servicii	202.826	173.137
Venituri din vânzarea de bunuri	62.155	70.472
Alte venituri - contracte	735	496
<b>Venituri totale din contracte cu clienții</b>	<b>8.991.851</b>	<b>13.351.006</b>
Alte venituri	10.027	8.647
<b>Total cifra de afaceri</b>	<b>9.001.878</b>	<b>13.359.653</b>
Alte venituri din exploatare	122.264	80.068
<b>Total cifra de afaceri și alte venituri</b>	<b>9.124.142</b>	<b>13.439.721</b>

Scăderea veniturilor este generată de aplicarea OUG 27. În 2023, Grupul a vândut 86,43% din gaze la prețuri reglementate, în timp ce în 2022 a vândut 33,3% din gaze conform OUG 27. Peste 90% din energia electrică vândută în 2023 a fost vândută în baza OUG 27 la prețul de 450 lei/MWh; această obligație nu era în vigoare în 2022.

Veniturile din contractele cu clienții sunt recunoscute pe măsură ce sau când Grupul îndeplinește o obligație de executare prin transferul unui bun promis sau al unui serviciu către un client. Un bun sau un serviciu este transferat când clientul obține controlul asupra bunului sau serviciului. Transferul controlului asupra bunurilor vândute de Grup coincide cu transferul dreptului legal asupra bunurilor și intrarea clientului în posesia fizică a bunului.

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

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

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

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

## 4. VENITURI DIN INVESTIȚII

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Venituri din dobânzi	213.008	176.979
<b>Total</b>	<b>213.008</b>	<b>176.979</b>

Veniturile din dobânzi sunt obținute din plasamentele Grupului în depozite bancare și titluri de stat.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

## 5. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERIILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	66.107	56.977
Consum tehnologic	37.899	56.750
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare (nota 3)	20.291	14.654
Costul dezechilibrului de energie electrică	85.477	167.405
Costul altor bunuri vândute	1.362	1.519
Alte consumabile	5.435	4.310
<b>Total</b>	<b>216.571</b>	<b>301.615</b>

## 6. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	28.775	42.255
Cheltuială din diferențe de curs de schimb	(38.055)	(45.208)
Câștig/(pierdere) net/(ă) din cedarea activelor imobilizate	(6.867)	(451)
Deprecierea netă a altor creanțe (nota 16 c)	4.029	(599)
Deprecierea netă a stocurilor (nota 15)	(5.647)	(5.438)
Pierderi din creanțe	(6)	-
Alte câștiguri și pierderi	23	-
<b>Total</b>	<b>(17.748)</b>	<b>(9.441)</b>

## 7. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Amortizare	393.670	408.903
din care:		
- amortizarea imobilizărilor corporale	384.624	402.500
- amortizarea imobilizărilor necorporale (nota 14 a)	6.227	4.930
- amortizarea activelor privind dreptul de utilizare (nota 14 b)	2.819	1.473
Ajustări nete de valoare privind imobilizările	82.898	141.173
<b>Total amortizare și depreciere</b>	<b>476.568</b>	<b>550.076</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

## 8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Salarii	939.278	876.340
Contribuții sociale	33.230	30.115
Tichete de masă	38.150	27.175
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	33.469	29.407
Pensii private	11.253	11.177
Asigurare de sănătate privată	10.753	6.832
<b>Total costuri cu personalul</b>	<b>1.066.133</b>	<b>981.046</b>
Salarii capitalizate în costul activelor imobilizate	(152.079)	(135.045)
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>914.054</b>	<b>846.001</b>

## 9. CHELTUIELI FINANCIARE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu dobânda *)	43.838	5.627
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 18)	18.165	21.668
<b>Total</b>	<b>62.003</b>	<b>27.295</b>

\*) Creșterea cheltuielilor cu dobânzile se datorează împrumutului contractat pentru finanțarea achiziției acțiunilor ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited, în prezent Romgaz Black Sea Limited (nota 28).

## 10. ALTE CHELTUIELI. TAXE ȘI IMPOZITE

## a) Alte cheltuieli

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia și apa	104.340	106.122
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	171.197	158.591
(Câștiguri)/Pierderi nete din variația provizioanelor (nota 18)	(162.779)	35.912
Alte cheltuieli operaționale *)	831.433	358.291
<b>Total</b>	<b>944.191</b>	<b>658.916</b>

\*) În 2023 Romgaz a reluat lucrările cu fostul antreprenor la noua centrală de la Iernut. Disputele dintre Romgaz și antreprenor au fost soluționate printr-un contract de tranzacție aprobat de acționarii Romgaz. Contractul prevedea rambursarea de către Romgaz a garanției de bună execuție executate în 2021 la rezilierea fostului contract de lucrări. Suma plătită de Romgaz a fost de 114.628 mii lei și este inclusă în alte cheltuieli de exploatare.

Alte cheltuieli de exploatare includ și costul certificatelor CO<sub>2</sub> achiziționate în cursul anului (470.926 mii lei; 2022 169.638 mii lei). În 2023, Grupul a achiziționat certificatele CO<sub>2</sub> aferente anului. Certificatele aferente anului 2022 au fost achiziționate în 2023; costul certificatelor aferente anului 2022 a fost anulat de provizionul reluat la venituri.



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

## b) Taxe și impozite

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Redeventa *)	600.514	1.640.082
Impozit pe venit suplimentar (gaz) *)	889.799	4.903.849
Contribuția la fondul de solidaritate/ Impozit pe venit suplimentar (electricitate) **)	(1.546)	403.801
Alte taxe și impozite	6.706	6.648
<b>Total</b>	<b>1.495.473</b>	<b>6.954.380</b>

\*) Conform OUG 27, gazele vândute la prețuri reglementate nu sunt supuse impozitului pe venitul suplimentar. Redevențele plătite pentru acest gaz se calculează la nivelul prețului reglementat, în locul prețului de referință comunicat de ANRM. Deoarece cantitățile de gaze vândute în conformitate cu OUG 27 au fost semnificativ mai mari în 2023 (nota 3), costul redevențelor și al impozitului pe venitul suplimentar aferent gazelor vândute a scăzut. În octombrie 2023, ratele redevențelor au fost majorate cu aproximativ 20%; Romgaz a calculat redevențele la noile rate.

\*\*\*) În 2022, OUG 27 a introdus un impozit pe venitul suplimentar pentru energie electrică, înlocuit ulterior cu o contribuție la Fondul de tranziție energetică. Energia electrică vândută la 450 lei/MWh nu face obiectul contribuției. Întrucât peste 90% din energia electrică s-a vândut la acest preț în 2023, contribuția a scăzut față de 2022. Nivelul negativ al cheltuielii este determinat de recalcularea impozitului pe venitul suplimentar aferent anului 2022 pe baza costurilor efective ale certificatelor CO<sub>2</sub>, care au fost achiziționate în 2023; în 2022 impozitul pe venitul suplimentar a fost calculat pe baza unei estimări a costului certificatelor CO<sub>2</sub>.

## 11. IMPOZITUL PE PROFIT

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent (nota 11 a)	691.386	536.586
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat (nota 11 a)	(123.404)	68.161
Contribuția de solidaritate (nota 11 b)	1.687.371	1.002.790
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>2.255.353</b>	<b>1.607.537</b>
	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>
Datoria cu impozitul pe profit curent	79.718	174.708
Contribuția de solidaritate (nota 11 b)	1.686.919	1.002.790
<b>Datorii cu impozitul pe profit curent</b>	<b>1.766.637</b>	<b>1.177.498</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

**a) Impozitul pe profit curent și amânat**

Rata de impozitare aplicată pentru reconcilierea de mai jos aferentă anului încheiat la 31 decembrie 2023, respectiv la 31 decembrie 2022, este de 16% și este datorată de toate persoanele juridice române care obțin profit, pe baza codului fiscal din România.

Cheltuiala totală a anului poate fi reconciliată cu profitul contabil după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	‘000 RON	‘000 RON
<b>Profit contabil înainte de impozitare (după contribuția de solidaritate)</b>	<b>3.380.091</b>	<b>3.151.459</b>
(Profitul)/pierderea activităților nesupuse impozitului pe profit	-	8.157
<b>Profit contabil supus impozitului pe profit</b>	<b>3.380.091</b>	<b>3.159.616</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit calculat la 16%	540.815	505.538
Efectul veniturilor neimpozabile	(61.627)	(74.508)
Efectul cheltuielilor nedeductibile la determinarea profitului impozabil	340.975	202.939
Efectul reducerii impozitului pe profit datorită facilităților fiscale	(95.187)	(66.319)
Efectul stimulentei fiscale pentru profitul reinvestit	(12.176)	(5.631)
Efectul constituirii rezervei legale	-	(807)
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul curent	21.098	23.304
Efectul impozitului amânat aferent înregistrării inițiale și reluării diferențelor temporare	(116.537)	49.716
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul amânat	(49.486)	(29.485)
Efectul impozitului pe profit aferent anilor anteriori	107	-
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>567.982</b>	<b>604.747</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Componența (creanței)/datoriei cu impozitul amânat:

	31 decembrie 2023		31 decembrie 2022	
	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/ datorie	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/ datorie
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Provizioane	(684.582)	(109.533)	(473.030)	(75.685)
Imobilizări corporale	27.357	4.377	(109.338)	(17.494)
Active de explorare *)	(513.724)	(82.196)	(527.951)	(84.472)
Investiții financiare	(182)	(29)	(977)	(156)
Stocuri	(40.730)	(6.517)	(34.956)	(5.593)
Creanțe și alte active	(97.576)	(15.612)	(97.576)	(15.612)
Dreptul de utilizare al activului	277	44	328	52
Venituri în avans	10.461	1.674	28	4
Datorii leasing	(315)	(50)	(374)	(60)
Pierderi fiscale **)	(727.084)	(116.333)	-	-
<b>Total</b>	<b>(2.026.098)</b>	<b>(324.175)</b>	<b>(1.243.846)</b>	<b>(199.016)</b>
<b>Modificare, din care:</b>		<b>125.159</b>		<b>(70.629)</b>
- în rezultatul anului		123.404		(68.161)
- în alte elemente ale rezultatului global		1.755		(2.534)
- din achiziția ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited		-		66

\*) Conform Codului Fiscal aplicabil în România, cheltuielile aferente localizării, explorării, dezvoltării sau oricărei activități pregătitoare pentru exploatarea resurselor naturale care, potrivit reglementărilor contabile aplicabile, se înregistrează direct în rezultat, se recuperează în rate egale pe o perioadă de 5 ani, începând cu luna în care sunt efectuate cheltuielile. De asemenea, pentru mijloacele fixe specifice activității de explorare și producție a resurselor de gaze, valoarea fiscală rămasă neamortizată a mijloacelor fixe casate se deduce prin utilizarea metodei de amortizare fiscală utilizate înainte de casarea acestora, pe perioada rămasă. Toate aceste cheltuieli sunt tratate ca active doar din punct de vedere fiscal și generează o creanță privind impozitul amânat.

\*\*\*) Pierderile fiscale care generează o creanță privind impozitul amânat se referă la Romgaz Black Sea Limited. Grupul estimează că vor exista suficiente profituri impozabile în viitor pentru a compensa pierderile fiscale.

**b) Contribuția de solidaritate**

Începând cu anul 2022 pentru producătorii de gaze naturale a fost introdusă o contribuție de solidaritate, ca urmare a implementării în legislația românească a Regulamentului (UE) 2022/1.854 al Consiliului privind o intervenție de urgență pentru abordarea problemei prețurilor ridicate la energie. Contribuția temporară de solidaritate se calculează în anii fiscali 2022 și 2023 la o cotă de 60% din profiturile impozabile, determinate în conformitate cu normele fiscale naționale, care depășesc cu mai mult de 20% media profiturilor impozabile, determinate în conformitate cu normele fiscale naționale, pe cei patru ani fiscali care încep la sau după 1 ianuarie 2018. Contribuția pentru anul 2023 este de 1.686.919 mii lei. Taxa urmează să fie plătită în iunie 2024.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

## 12. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active afere te de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de înmagazinare	Active de explorare	Imobilizări corporale în curs	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Cost</b>									
Sold la 1 ianuarie 2023	119.196	949.367	7.181.828	1.178.993	123.135	1.736.107	336.494	2.095.471	13.720.591
Intrări *)	-	10	110.100	-	12	11.195	50.747	1.188.569	1.360.633
Transferuri	2.795	48.070	505.052	73.617	18.667	73.875	(6.249)	(715.826)	-
leșiri	-	(2.015)	(278.028)	(19.597)	(12.605)	(15.507)	(40.831)	(27.373)	(395.956)
Sold la 31 decembrie 2023	121.991	995.432	7.518.952	1.233.012	129.209	1.805.670	340.161	2.540.841	14.685.268
<b>Amortizare cumulată</b>									
Sold la 1 ianuarie 2023	-	415.923	4.890.092	823.173	94.969	810.595	-	-	7.034.752
Amortizare **)	-	26.140	291.231	68.037	9.044	18.135	-	-	412.587
leșiri	-	(1.208)	(100.061)	(19.517)	(12.523)	(12.895)	-	-	(146.204)
Sold la 31 decembrie 2023	-	440.855	5.081.262	871.693	91.490	815.835	-	-	7.301.135
<b>Depreciere</b>									
Sold la 1 ianuarie 2023	8.255	61.827	651.677	86.546	1.202	367.890	161.509	307.619	1.646.525
Depreciere	-	28.700	91.029	1.783	503	730	25.311	57.296	205.352
Transferuri	-	-	38.882	1.252	-	-	-	(40.134)	-
leșiri	-	(712)	(269.895)	(78)	(83)	(2.867)	(42.146)	(43.751)	(359.532)
Sold la 31 decembrie 2023	8.255	89.815	511.693	89.503	1.622	365.753	144.674	281.030	1.492.345
<b>Valoare netă la</b>									
1 ianuarie 2023	110.941	471.617	1.640.059	269.274	26.964	557.622	174.985	1.787.852	5.039.314
31 decembrie 2023	113.736	464.762	1.925.997	271.816	36.097	624.082	195.487	2.259.811	5.891.788

\*) Intrările de imobilizări corporale în curs includ 535.408 lei legate de dezvoltarea perimetrului offshore Neptun Deep.

\*\*\*) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate la producerea altor active fixe, capitalizate în costul acestora, în valoare de 27.963 mii lei.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active afere de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de înmagazinare	Active de explorare	Imobilizări corporale în curs	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Cost</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>118.012</b>	<b>939.504</b>	<b>7.146.399</b>	<b>1.148.535</b>	<b>124.027</b>	<b>1.745.093</b>	<b>335.940</b>	<b>1.973.717</b>	<b>13.531.227</b>
Intrări	227	2.381	1.175	-	66	99	96.504	423.703	524.155
Transferuri	1.147	8.328	252.661	50.447	4.214	4.599	(24.311)	(297.085)	-
leșiri	(190)	(846)	(218.407)	(19.989)	(5.172)	(13.684)	(71.639)	(4.864)	(334.791)
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>119.196</b>	<b>949.367</b>	<b>7.181.828</b>	<b>1.178.993</b>	<b>123.135</b>	<b>1.736.107</b>	<b>336.494</b>	<b>2.095.471</b>	<b>13.720.591</b>
<b>Amortizare cumulată</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>-</b>	<b>388.597</b>	<b>4.652.369</b>	<b>773.022</b>	<b>92.043</b>	<b>749.708</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.655.739</b>
Amortizare *)	-	27.574	262.236	69.841	8.004	60.887	-	-	428.542
leșiri	-	(248)	(24.513)	(19.690)	(5.078)	-	-	-	(49.529)
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>-</b>	<b>415.923</b>	<b>4.890.092</b>	<b>823.173</b>	<b>94.969</b>	<b>810.595</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.034.752</b>
<b>Depreciere</b>									
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>8.255</b>	<b>59.530</b>	<b>649.714</b>	<b>82.908</b>	<b>1.211</b>	<b>367.328</b>	<b>161.085</b>	<b>304.760</b>	<b>1.634.791</b>
Depreciere	-	2.910	50.668	3.040	91	566	66.466	79.558	203.299
Transferuri	-	4	43.787	956	-	-	-	(44.747)	-
leșiri	-	(617)	(92.492)	(358)	(100)	(4)	(66.042)	(31.952)	(191.565)
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>8.255</b>	<b>61.827</b>	<b>651.677</b>	<b>86.546</b>	<b>1.202</b>	<b>367.890</b>	<b>161.509</b>	<b>307.619</b>	<b>1.646.525</b>
<b>Valoare netă la 1 ianuarie 2022</b>	<b>109.757</b>	<b>491.377</b>	<b>1.844.316</b>	<b>292.605</b>	<b>30.773</b>	<b>628.057</b>	<b>174.855</b>	<b>1.668.957</b>	<b>5.240.697</b>
<b>Valoare netă la 31 decembrie 2022</b>	<b>110.941</b>	<b>471.617</b>	<b>1.640.059</b>	<b>269.274</b>	<b>26.964</b>	<b>557.622</b>	<b>174.985</b>	<b>1.787.852</b>	<b>5.039.314</b>

\*) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 26.047 mii RON.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Deprecierea imobilizărilor corporale

Nota 2 conține informații referitoare la condițiile în care sunt recunoscute pierderi din depreciere pentru active individuale.

Deprecierea activelor utilizate în producția de gaze

Pe baza condițiilor actuale de piață (scăderea prețurilor, procente mai mari la redevențe), Grupul a considerat că există modificări în ipotezele utilizate în testul anterior de depreciere a activelor utilizate în producția de gaze.

Pe baza evaluării sale, Grupul a considerat fiecare zăcământ comercial o unitate generatoare de numerar separată. Infrastructura comună mai multor zăcăminte de gaze (de exemplu, stații de comprimare, stații de uscare) a fost alocată fiecărui zăcământ în funcție de cantitățile prelucrate pentru fiecare zăcământ deservit.

Testul de depreciere a avut în vedere viața economică a câmpurilor, conform ultimelor studii aprobate de Agenția Națională pentru Resurse Minerale sau depuse spre aprobare, dar nu mai târziu de 2043, acesta fiind anul limită al contractelor de concesiune, conform prevederilor legislației în vigoare.

În urma testului de depreciere, nu a fost înregistrată nici o depreciere suplimentară și nu a existat nicio scădere a pierderilor din depreciere recunoscute anterior.

În testul de depreciere au fost utilizate următoarele ipoteze:

- Costul mediu ponderat al capitalului: 12,75%;
- Rata inflației pentru anii 2024-2026 a fost cea raportată de Comisia Națională de Strategie și Prognoză în prognoza pentru perioada 2023-2027. Pentru perioada 2028-2043 a fost utilizată o rată constantă a inflației de 2,6%;
- Prețul mediu estimat pentru perioada a fost de 156,99 lei/MWh.

**13. EXPLORAREA ȘI EVALUAREA RESURSELOR DE GAZE NATURALE**

Informațiile financiare următoare reprezintă sumele incluse în totalurile Grupului referitoare la activitatea asociată cu explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale. Toate activitățile de acest gen sunt înregistrate în cadrul segmentului de producție.

	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie 2023</u>	<u>Anul încheiat la</u> <u>31 decembrie 2022</u>
	'000 RON	'000 RON
Active de explorare casate	3	16
Seismică, studii geologice, geofizice	84.637	59.698
<b>Total cheltuieli de explorare</b>	<b>84.640</b>	<b>59.714</b>
Mișcarea netă a deprecierei activelor de explorare (venit net)/pierdere netă	23.361	66.447
Numerar net utilizat în activități de investiții în explorare	(50.746)	(96.500)
	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
	'000 RON	'000 RON
Active de explorare (nota 12)	195.487	174.985
Datorii	(13.342)	(13.218)
<b>Active nete</b>	<b>182.145</b>	<b>161.767</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

## 14. IMOBILIZĂRI NECORPORALE. ACTIVE PRIVIND DREPTURILE DE UTILIZARE

## a) Imobilizări necorporale

	2023	2022
	'000 RON	'000 RON
<b>Cost</b>		
Sold la 1 ianuarie	5.245.101	169.595
Intrări	1.733	5.129.199
leșiri	(7.150)	(53.693)
Sold la 31 decembrie	5.239.684	5.245.101
<b>Amortizare cumulată</b>		
Sold la 1 ianuarie	104.676	153.462
Amortizare	6.227	4.930
leșiri	(7.149)	(53.716)
Sold la 31 decembrie	103.754	104.676
Valoare netă la 1 ianuarie	5.140.425	16.133
Valoare netă la 31 decembrie	5.135.930	5.140.425

Din suma de 5.135.930 mii RON, suma de 5.105.563 mii lei e reprezentată de drepturile de exploatare dobândite ca urmare a achiziției ExxonMobil Exploration and Production România Limited (în prezent Romgaz Black Sea Limited) în 2022.

## b) Active privind drepturile de utilizare

	2023	2022
	'000 RON	'000 RON
<b>Cost</b>		
Sold la 1 ianuarie	12.671	9.649
Efectul modificării indicilor de actualizare a chiriei	1.346	406
Contracte noi	4.303	2.705
Contracte terminate	-	(89)
Sold la 31 decembrie	18.320	12.671
<b>Amortizare cumulată</b>		
Sold la 1 ianuarie	3.905	2.521
Amortizare	2.819	1.473
Contracte terminate	-	(89)
Sold la 31 decembrie	6.724	3.905
Valoare netă la 1 ianuarie	8.766	7.128
Valoare netă la 31 decembrie	11.596	8.766

## 15. STOCURI

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Piese de schimb și materiale	261.552	216.314
Produse finite (gaze)	90.594	129.190
Alte stocuri	699	706
Stocuri aflate la terti	16.695	-
Deprecierea pieselor de schimb și materialelor	(67.755)	(62.187)

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Deprecierea altor stocuri	(95)	(16)
<b>Total</b>	<b>301.690</b>	<b>284.007</b>

## 16. CREANȚE

## a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	1.645.124	1.492.403
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale creanțelor comerciale (nota 16 c)	(740.085)	(724.386)
Clienți - facturi de întocmit	493.914	605.647
<b>Total</b>	<b>1.398.953</b>	<b>1.373.664</b>

Creanțele comerciale din livrările de gaze sunt scadente, în general, în 30 zile de la data emiterii facturii. Acestea trebuie să fie garantate de clienți prin scrisori de garanție bancară. În situația în care clienții nu prezintă o astfel de garanție, aceștia trebuie să asigure plata în avans a gazelor naturale.

Creanțele comerciale din vânzarea de energie electrică sunt scadente, în general, în 7 zile de la data transmiterii facturii. Acestea trebuie să fie garantate de clienți prin scrisori de garanție bancară. În situația în care clienții nu prezintă o astfel de garanție, aceștia trebuie să asigure plata în avans a energiei electrice.

Creanțele comerciale din servicii de înmagazinare sunt scadente în 15 zile de la data emiterii facturii. Clienții trebuie să prezinte o garanție de 5% din contravaloarea serviciilor.

## b) Alte active

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Avansuri plătite furnizorilor	10	1.053
Creanțe din exploatare în participație	7.974	10.550
Alte creanțe	21.251	37.377
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale altor creanțe (nota 16 c)	(169)	(172)
Debitori diverși	46.846	58.543
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale debitorilor diverși (nota 16 c)	(46.029)	(50.055)
Cheltuieli în avans	14.374	10.297
TVA neexigibilă	7.945	5.764
CertIFICATE CO <sub>2</sub> achiziționate	208.618	-
Alte creanțe fiscale	60.979	191.875
<b>Total</b>	<b>321.799</b>	<b>265.232</b>

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

	2023	2022
	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>774.613</b>	<b>981.497</b>
Majorare ajustare alte creanțe (nota 6)	204	1.831
Majorare ajustare creanțe comerciale	109.200	124.247
Pierderi din creanțe comerciale *)	(41.847)	(262.649)
Diminuare ajustare alte creanțe (nota 6)	(4.233)	(1.232)
Diminuare ajustare creanțe comerciale	(51.654)	(69.081)



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Sold la 31 decembrie 786.283 774.613

\*) În anul 2023, Grupul a trecut pe costuri creanțe comerciale în valoare de 41.847 mii lei reprezentând creanțe față de clienți aflați în procedură de faliment. Trecerea pe costuri nu a avut impact asupra rezultatelor anului 2023, întrucât pentru acele creanțe comerciale erau deja înregistrate ajustări de depreciere.

La 31 decembrie 2023, Grupul a înregistrat ajustări pentru pierderile din creditare preconizate pentru creanțe comerciale pentru o serie de clienți, dintre care amintim Interagro 41.808 mii RON (31 decembrie 2022: 68.141 mii RON), CET Iași 10.882 mii RON (31 decembrie 2022: 46.271 mii RON), Electrocentrale Galați 168.620 mii RON (31 decembrie 2022: 168.620 mii RON), Liberty Galați 113.665 mii RON (31 decembrie 2022: 85.261 mii RON), Electrocentrale București 242.687 mii RON (31 decembrie 2022: 243.547 mii RON), G-ON EUROGAZ cu 14.848 mii RON (31 decembrie 2022: 14.848 mii RON) Electrocentrale Constanța 38.027 mii RON (31 decembrie 2022: 38.027 mii RON) și Termo Ploiești 72.857 mii RON (31 decembrie 2022: 0 mii RON) ca urmare a situației financiare a acestor clienți, precum și a litigiilor în curs legate de aceste creanțe sau ca urmare a depășirii scadenței.

## d) Expunerea la risc pentru creanțe comerciale și alte creanțe

31 decembrie 2023	Valoare brută	Rata de pierdere preconizată	Pierdere preconizată pe toată durata de viață
	'000 RON	%	'000 RON
Creanțe curente inclusiv creanțele reprezentând facturi de întocmit	1.364.139	0,00%	14
Scadența depășită cu până la 30 zile	61.389	47,15%	28.944
Scadența depășită între 30 - 90 zile	54.139	97,52%	52.795
Scadența depășită între 90 - 360 zile	26.003	96,00%	24.964
Scadența depășită peste 360 zile	633.368	100,00%	633.368
<b>Total creanțe</b>	<b>2.139.038</b>		<b>740.085</b>

31 decembrie 2022	Valoare brută	Rata de pierdere preconizată	Pierdere preconizată pe toată durata de viață
	'000 RON	%	'000 RON
Creanțe curente inclusiv creanțele reprezentând facturi de întocmit	1.362.641	0,00	13
Scadența depășită cu până la 30 zile	16.280	34,36	5.593
Scadența depășită între 30 - 90 zile	32.496	99,54	32.348
Scadența depășită între 90 - 360 zile	73.501	99,73	73.300
Scadența depășită peste 360 zile	613.132	100,00	613.132
<b>Total creanțe</b>	<b>2.098.050</b>		<b>724.386</b>

## 17. CAPITAL SOCIAL. REZULTAT PE ACȚIUNE

## a) Capital social

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
385.422.400 acțiuni ordinare achitate integral	385.422	385.422
<b>Total</b>	<b>385.422</b>	<b>385.422</b>

Structura acționariatului la 31 decembrie 2023 este următoarea:

	Număr acțiuni	Suma	Procentaj
		'000 RON	(%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	269.823.080	269.823	70,01
Persoane juridice	95.343.630	95.344	24,73
Persoane fizice	20.255.690	20.256	5,25

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Total	385.422.400	385.422	100
-------	-------------	---------	-----

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscribe și plătite integral la 31 decembrie 2023. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 1 leu/acțiune (31 decembrie 2022: 1 leu/acțiune).

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

## b) Rezultat pe acțiune

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
Profitul anului atribuibil acționarilor ordinari (mii RON)	2.806.713	2.546.712
Număr de acțiuni în circulație în timpul anului	385.422.400	385.422.400
<b>Rezultat pe acțiune (mii RON)</b>	<b>0,0073</b>	<b>0,0066</b>

## 18. PROVIZIOANE

	31 decembrie 2023 '000 RON	31 decembrie 2022 '000 RON
Provizion de dezafectare (nota 18 a)	373.536	210.838
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare (nota 18 c)	189.314	168.830
<b>Total provizioane termen lung</b>	<b>562.850</b>	<b>379.668</b>
Provizion de dezafectare (nota 18 a)	32.049	25.652
Provizion pentru litigii (nota 18 b)	18.839	6.620
Alte provizioane *) (nota 18 b)	70.844	289.217
<b>Total provizioane termen scurt</b>	<b>121.732</b>	<b>321.489</b>
<b>Total provizioane</b>	<b>684.582</b>	<b>701.157</b>

\*) La 31 decembrie 2023, alte provizioane în sumă de 70.844 mii RON includ provizionul pentru participarea salariaților la profit în valoare de 46.274 mii RON (31 decembrie 2022: 41.479 mii RON), provizioane pentru impozite și taxe în valoare de 6.514 mii RON (31 decembrie 2022: 10.207 mii RON), provizionul pentru certificate CO<sub>2</sub> în valoare de 0 mii RON (la 31 decembrie 2022: 228.126 mii RON) și un provizion de 6.101 mii RON pentru componenta variabilă din remunerația consiliului de administrație și a directorilor cu contract de mandat la care aceștia vor avea dreptul dacă îndeplinesc indicatorii cheie de performanță aprobați de acționari (31 decembrie 2022: 1.067 mii RON). În 2023, Grupul a achiziționat certificatele de CO<sub>2</sub> aferente anului, astfel încât nu este necesară constituirea niciunui provizion la 31 decembrie 2023.

## a) Provizionul de dezafectare

Mișcarea provizionului de dezafectare	2023 '000 RON	2022 '000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>236.490</b>	<b>437.638</b>
Provizion adițional înregistrat ca active imobilizate	118.118	1.273
Efectul trecerii timpului (nota 9)	18.165	21.668
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	33.861	(75.652)
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(1.049)	(148.437)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>405.585</b>	<b>236.490</b>

Grupul provizionează complet costurile de dezafectare viitoare ale sondelor de gaze naturale pe o bază actualizată la momentul instalării. Provizionul pentru costurile de dezafectare a acestor sonde la sfârșitul vieții lor

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

economice a fost estimat cu ajutorul tehnologiei existente, la prețuri curente sau ipoteze viitoare, în funcție de momentul estimat al activității, și actualizat utilizând o rată de 6,23% (anul încheiat la 31 decembrie 2022: 8,19%). În timp ce provizionul se bazează pe cea mai bună estimare a costurilor viitoare și viața economică a sondelor, există incertitudini în ceea ce privește atât suma, cât și momentul realizării acestor costuri.

Creșterea cu un punct procentual a ratei de actualizare ar duce la diminuarea provizionului de dezafectare cu 62.650 mii RON. Diminuarea cu un punct procentual a ratei de actualizare ar duce la majorarea provizionului de dezafectare cu 81.201 mii RON.

Creșterea cu un punct procentual a ratei inflației ar duce la majorarea provizionului de dezafectare cu 83.103 mii RON. Diminuarea cu un punct procentual a ratei inflației ar duce la reducerea provizionului de dezafectare cu 64.871 mii RON.

## b) Alte provizioane

	Provizioane pentru litigii	Alte provizioane	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>6.620</b>	<b>289.217</b>	<b>295.837</b>
Provizion adițional înregistrat în perioadă în rezultat	18.762	161.459	180.221
Provizion utilizat în perioadă	(4.025)	(374.327)	(378.352)
Provizion neutilizat, reversat	(2.518)	(5.505)	(8.023)
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>18.839</b>	<b>70.844</b>	<b>89.683</b>
	Provizioane pentru litigii	Alte provizioane	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>3.554</b>	<b>208.798</b>	<b>212.352</b>
Provizion adițional înregistrat în perioadă în rezultat	4.124	321.531	325.655
Obligație dobândită	-	170	170
Provizion utilizat în perioadă	(948)	(216.370)	(217.318)
Provizion neutilizat, reversat	(110)	(24.912)	(25.022)
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>6.620</b>	<b>289.217</b>	<b>295.837</b>

Mișcarea în Alte provizioane se referă în principal la certificatele CO<sub>2</sub>.

## c) Provizionul pentru beneficii acordate la pensionare

Mișcarea provizionului pentru beneficii acordate la pensionare

	2023	2022
	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>168.830</b>	<b>156.420</b>
Costul dobânzii	13.139	7.600
Costul serviciului curent	10.899	9.677
Plăți în timpul anului (Câștigul)/pierderea actuarial/ă aferent/ă perioadei	(14.524)	(10.697)
Costul serviciului din anul precedent	-	21.669
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>189.314</b>	<b>168.830</b>

Cu excepția câștigului/pierderii actuariale, toate celelalte mișcări în provizionul pentru beneficiile acordate la pensionare se recunosc în rezultatul perioadei.

În calculul provizionului pentru beneficiile angajaților s-au utilizat următoarele ipoteze semnificative:

- nu se preconizează disponibilizări de personal sau restructurări;

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

- rata medie de actualizare: 5,9% (2022: 8,1%);
- rata medie a inflației: 4,8% în 2024; 3,5% în 2025; 3,0% în 2026; 2,5% perioada 2027-2031, urmând o tendință descrescătoare în anii următori (2022: 16,3% în 2022; 11,2% în 2023; 6,1% în 2024; 3,6% în 2025; 2,5% în perioada 2026-2031, urmând o tendință descrescătoare în anii următori).

*Analiza sensibilității*

Rata de actualizare are un efect semnificativ asupra provizionului. Modificarea izolată cu un punct procentual a ipotezelor ar avea efectul de mai jos asupra provizionului:

	<u>Creșterea cu 1% a ipotezelor</u>	<u>Scăderea cu 1% a ipotezelor</u>
	'000 RON	'000 RON
Rata medie de actualizare	(16.567)	19.064
Rata de creștere a salariilor	18.863	(16.698)

*Analiza maturității plăților de beneficii*

	<u>Plăți de beneficii</u>
	'000 RON
Până într-un an	17.360
1-2 ani	8.502
2-5 ani	48.710
5-10 ani	134.612
Peste 10 ani	543.259

**19. VENITURI ÎN AVANS**

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
	'000 RON	'000 RON
Sume încasate din PNI (nota 19 a)	276.519	230.169
Sume încasate din CINEA (nota 19 b)	94.191	-
Alte venituri în avans	134	145
Alte sume primite cu caracter de subvenții	97	105
<b>Total venituri în avans pe termen lung</b>	<b>370.941</b>	<b>230.419</b>
Alte sume primite cu caracter de subvenții	7	7
Alte venituri în avans	-	4
<b>Total venituri în avans pe termen scurt</b>	<b>7</b>	<b>11</b>
<b>Total venituri în avans</b>	<b>370.948</b>	<b>230.430</b>

**a) Planul Național de Investiții ("PNI")**

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

Pentru această investiție, Romgaz a încheiat în anul 2017 un contract de finanțare cu Ministerul Energiei, prin care Ministerul Energiei se angajează să acorde o finanțare nerambursabilă de 320.912 mii RON, reprezentând maxim 25% din valoarea totală a cheltuielilor eligibile ale investiției. Până la 31 decembrie 2023 Grupul a încasat 276.519 mii RON. Sumele încasate în baza acestui contract vor fi transferate la venituri pe măsura amortizării investiției.

Prin Hotărârea Guvernului nr. 1118/16 noiembrie 2023 s-a extins până la 31 decembrie 2024 termenul până la care investițiile finanțate din Planul Național de Investiții trebuie să fie puse în funcțiune, iar perioada de rambursare s-a extins până la 30 iunie 2025.

**b) Proiecte de Interes Comun**

În 2023, Depogaz a semnat un acord de finanțare cu Agenția Executivă Europeană pentru Climă, Infrastructură și

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Mediu ("CINEA") pentru a crește capacitatea zilnică de extracție a depozitului de la Bilciurești. Valoarea acordului de finanțare este de 37.962 mii EUR, din care Depogaz a încasat în avans suma de 94.192 mii RON.

## 20. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Furnizori - facturi de primit	62.983	37.067
Datorii comerciale	50.926	38.725
Datorii față de furnizorii de imobilizări	32.202	34.214
<b>Total datorii comerciale</b>	<b>146.111</b>	<b>110.006</b>
Datorii către salariați	41.004	61.735
Redevențe	174.773	146.965
Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică	38	11.931
Datorii cu exploatarea în participație	126.057	18.043
Asigurări sociale	33.334	37.756
Alte datorii curente *)	219.173	12.174
TVA	9.616	20.612
Dividende de plată	1.453	1.225
Impozitul pe venitul suplimentar	29.420	-
Datorii cu alte impozite	2.696	1.827
<b>Total alte datorii</b>	<b>637.564</b>	<b>312.268</b>
<b>Total datorii comerciale și alte datorii</b>	<b>783.675</b>	<b>422.274</b>

\*) Alte datorii curente includ obligația Grupului de a restitui certificatele CO<sub>2</sub> achiziționate în anul 2023 aferente acestui an în vederea înscrierii în Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră (nota 16 b).

## 21. INSTRUMENTE FINANCIARE

## Factori de risc financiar

Grupul este expus unei varietăți de riscuri financiare: riscul de piață (care include riscul valutar, riscul inflaționist, riscul ratei de dobândă), riscul de credit, riscul de lichiditate. Programul de gestionare a riscului la nivel de Grup se axează pe impredictibilitatea piețelor financiare și caută să minimizeze potențialele efecte adverse asupra performanței financiare a Grupului, în anumite limite. Totuși, această abordare nu previne pierderile în afara acestor limite în cazul unor variații semnificative în piață. Grupul nu utilizează instrumente derivate pentru a acoperi expunerea față de anumite riscuri.

## (a) Riscul de piață

## (i) Riscul valutar

Grupul este expus riscurilor valutare ca urmare a expunerii pe diverse valute. Riscul valutar apare din tranzacții comerciale viitoare și din creanțe și datorii recunoscute.

Grupul este expus în principal riscului valutar generat de EUR față de RON ca urmare a împrumutului purtător de dobândă descris în nota 28.

La 31 decembrie 2023 cursul oficial a fost de 4,9746 RON/EUR (31 decembrie 2022: 4,9474 RON/EUR).

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

	EUR	GBP	USD	RON	
31 decembrie 2023	1 EUR = 4,9746 ‘000 RON	1 GBP = 5,7225 ‘000 RON	1 USD = 4,4958 ‘000 RON	1 RON ‘000 RON	Total ‘000 RON
<b>Active financiare</b>					
Numerar și echivalente de numerar	6.822	1	6	528.381	535.210
Alte active financiare	94.418	-	-	2.390.284	2.484.702
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	905.039	905.039
<b>Total active financiare</b>	<b>101.240</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	<b>3.823.704</b>	<b>3.924.951</b>
<b>Datorii financiare</b>					
Datorii comerciale și alte datorii	(31)	(43)	(8)	(83.046)	(83.128)
Datorii leasing	(7.952)	-	-	(5.077)	(13.029)
Împrumuturi	(1.131.722)	-	-	-	(1.131.722)
<b>Total datorii financiare</b>	<b>(1.139.705)</b>	<b>(43)</b>	<b>(8)</b>	<b>(88.123)</b>	<b>(1.227.879)</b>
<b>Net</b>	<b>(1.038.465)</b>	<b>(42)</b>	<b>(2)</b>	<b>3.735.581</b>	<b>2.697.072</b>
31 decembrie 2022	EUR 1 EUR = 4,9474 ‘000 RON	GBP 1 GBP = 5,5878 ‘000 RON	USD 1 USD = 4,6346 ‘000 RON	RON 1 RON ‘000 RON	Total ‘000 RON
<b>Active financiare</b>					
Numerar și echivalente de numerar	77.764	3	8	1.806.107	1.883.882
Alte active financiare	-	-	-	90.000	90.000
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	768.017	768.017
<b>Total active financiare</b>	<b>77.764</b>	<b>3</b>	<b>8</b>	<b>2.664.124</b>	<b>2.741.899</b>
<b>Datorii financiare</b>					
Datorii comerciale și alte datorii	(18)	-	(25)	(72.896)	(72.939)
Datorii leasing	(5.157)	-	-	(4.523)	(9.680)
Împrumuturi	(1.447.115)	-	-	-	(1.447.115)
<b>Total datorii financiare</b>	<b>(1.452.290)</b>	<b>-</b>	<b>(25)</b>	<b>(77.419)</b>	<b>(1.529.734)</b>
<b>Net</b>	<b>(1.374.526)</b>	<b>3</b>	<b>(17)</b>	<b>2.586.705</b>	<b>1.212.165</b>

Grupul este expus în principal riscului valutar generat de EUR față de RON. Tabelul de mai jos detaliază sensibilitatea Grupului la o creștere/scădere cu 5% a cursului de schimb EUR față de RON. Rata de 5% este rata utilizată în rapoartele interne către conducere privind riscul valutar și reprezintă evaluarea de către conducere a modificărilor rezonabile ale cursului de schimb. Analiza de sensibilitate include doar elementele monetare denominate în valută în bilanț, și consideră transferul la sfârșitul perioadei la o rată modificată de 5%.

	31 decembrie 2023 ‘000 RON	31 decembrie 2022 ‘000 RON
Slăbirea leului - pierdere	(51.923)	(68.726)
Întărirea leului - câștig	51.923	68.726

*(ii) Riscul inflaționist*

Rata anuală oficială a inflației în România în anul încheiat la 31 decembrie 2023 a fost 10,4% după cum a fost comunicat de către Institutul Național de Statistică din România. Rata cumulată a inflației pe parcursul ultimilor trei ani a fost sub 100%. Acest factor, printre alții, a condus la concluzia că România nu este o economie hiperinflaționistă.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

*(iii) Riscul ratei de dobândă*

Grupul este expus riscului de rată a dobânzii din prisma provizioanelor pentru beneficiile acordate angajaților, a provizionului de dezafectare și a împrumuturilor purtătoare de dobândă. Sensibilitatea Grupului la modificarea ratelor de actualizare este detaliată în nota 18.

O creștere cu 1% a ratei dobânzii la împrumuturi ar duce la o creștere a cheltuielilor cu dobânzile de 10.269 mii lei în cursul anului 2024.

Depozitele bancare și certificatele de trezorerie poartă o rată fixă a dobânzii.

**(b) Riscul de credit**

Activele financiare, care expun Grupul unui potențial risc de credit, cuprind în principal creanțe comerciale. Politicile Grupului prevăd ca vânzările să fie făcute către clienți cu risc de credit scăzut. De asemenea, vânzările trebuie să fie garantate fie prin plată în avans, fie prin scrisori de garanție bancară. Valoarea netă a creanțelor, după ajustarea pentru deprecierea creanțelor incerte reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit. Grupul are o concentrare a riscului de credit în legătură cu cei mai mari 3 clienți ai săi, care reprezintă 47,99% din soldul creanțelor nete la 31 decembrie 2023 (cei mai mari 3 clienți: 86,60% la 31 decembrie 2022).

Deși încasarea creanțelor ar putea fi influențată de factori economici, conducerea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere pentru Grup, în afara ajustării pentru creanțe incerte, deja constituită.

**(c) Gestionarea riscurilor privind capitalul**

Obiectivele Grupului în ceea ce privește gestiunea capitalului sunt de a proteja abilitatea Grupului de a-și desfășura în continuare activitatea în așa fel încât să asigure beneficii către acționari și alți utilizatori interesați și să mențină o structură de capital optimă pentru minimizarea costurilor capitalului.

Pentru a menține sau ajusta structura capitalului, Grupul poate modifica politica de dividende, poate emite noi acțiuni sau să vândă active pentru a reduce datoriile.

Grupul este adept al politicii de a nu apela la împrumuturi în situația în care investițiile necesare pot fi finanțate din resurse generate intern.

Gestionarea capitalului Grupului urmărește să se asigure că acesta respectă obligațiile financiare atașate împrumuturilor purtătoare de dobândă. Încălcarea respectării acordurilor financiare ar permite băncii să ceară plata imediată a împrumuturilor. Nu au existat încălcări ale acordurilor financiare ale împrumuturilor purtătoare de dobândă în perioada curentă.

**(d) Estimări de valoare justă**

Valoarea contabilă a activelor și datoriilor financiare se presupune că aproximează valoarea justă a acestora.

Instrumentele financiare din bilanț includ creanțe comerciale și alte creanțe, numerarul și echivalentele de numerar, alte active financiare, datoriile comerciale, împrumuturile purtătoare de dobândă. Valorile estimate ale acestor instrumente aproximează valoarea lor contabilă. Valorile contabile reprezintă expunerea maximă a Grupului la riscul de credit pentru creanțele existente.

**e) Analiza maturității pentru activele financiare și datoriile financiare la cost amortizat**

În tabelul următor sunt prezentate activele financiare și datoriile financiare ale Grupului pe maturități contractuale. Sumele reprezintă fluxuri de numerar viitoare neactualizate din active financiare și datorii financiare.

31 decembrie 2023	Scadente în mai puțin de 1 lună '000 RON	Scadente în 1-3 luni '000 RON	Scadente în 3 luni până la 1 an '000 RON	Scadente în 1-5 ani '000 RON	Scadente peste 5 ani '000 RON	Total '000 RON
Creanțe comerciale	904.306	733	-	-	-	905.039
Depozite bancare	401.521	1.268.562	814.619	-	-	2.484.702
<b>Total</b>	<b>1.305.827</b>	<b>1.269.295</b>	<b>814.619</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.389.741</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

31 decembrie 2023	Scadente în mai puțin de 1 lună ‘000 RON	Scadente în 1-3 luni ‘000 RON	Scadente în 3 luni până la 1 an ‘000 RON	Scadente în 1-5 ani ‘000 RON	Scadente peste 5 ani ‘000 RON	Total ‘000 RON
Datorii comerciale	(78.328)	(4.798)	(2)	-	-	(83.128)
Împrumuturi	-	(92.343)	(272.306)	(853.610)	-	(1.218.259)
Datorii leasing	(246)	(797)	(1.536)	(5.854)	(4.596)	(13.029)
<b>Total</b>	<b>(78.574)</b>	<b>(97.938)</b>	<b>(273.844)</b>	<b>(859.464)</b>	<b>(4.596)</b>	<b>(1.314.416)</b>
<b>Net</b>	<b>1.227.253</b>	<b>1.171.357</b>	<b>540.775</b>	<b>(859.464)</b>	<b>(4.596)</b>	<b>2.075.325</b>

31 decembrie 2022	Scadente în mai puțin de 1 lună ‘000 RON	Scadente în 1-3 luni ‘000 RON	Scadente în 3 luni până la 1 an ‘000 RON	Scadente în 1-5 ani ‘000 RON	Scadente peste 5 ani ‘000 RON	Total ‘000 RON
Creanțe comerciale	589.135	116.864	62.018	-	-	768.017
Depozite bancare	5.000	10.000	75.000	-	-	90.000
<b>Total</b>	<b>594.135</b>	<b>126.864</b>	<b>137.018</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>858.017</b>
Datorii comerciale	(60.735)	(12.204)	-	-	-	(72.939)
Împrumuturi	-	(84.892)	(253.397)	(1.152.132)	-	(1.490.421)
Datorii leasing	(170)	(476)	(1.534)	(3.371)	(4.129)	(9.680)
<b>Total</b>	<b>(60.905)</b>	<b>(97.572)</b>	<b>(254.931)</b>	<b>(1.155.503)</b>	<b>(4.129)</b>	<b>(1.573.040)</b>
<b>Net</b>	<b>533.230</b>	<b>29.292</b>	<b>(117.913)</b>	<b>(1.155.503)</b>	<b>(4.129)</b>	<b>(715.023)</b>

## f) Gestionarea riscului de lichiditate

Responsabilitatea finală pentru gestionarea riscului de lichiditate revine conducerii Grupului, care a stabilit un cadru adecvat pentru gestionarea riscului de lichiditate pentru finanțarea pe termen scurt, mediu și lung a Grupului și pentru cerințele de gestionare a riscului de lichiditate. Grupul gestionează riscul de lichiditate prin menținerea unui nivel adecvat al rezervelor, prin monitorizarea continuă a prognozelor și a fluxurilor de numerar actuale, și prin conectarea profilelor de maturitate ale activelor financiare cu cele ale datoriilor financiare.

## 22. TRANZACȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIATE

## (i) Vânzări de bunuri și servicii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 ‘000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2022 ‘000 RON
Societăți asociate Romgaz	13.233	14.621
<b>Total</b>	<b>13.233</b>	<b>14.621</b>

Grupul este controlat de Ministerul Energiei, în numele statului român (nota 17 a). Drept urmare toate societățile asupra cărora Ministerul Energiei exercită control sau deține influență semnificativă sunt considerate părți afiliate ale Grupului. Nici un alt minister sau autoritate a statului român nu deține controlul sau influență semnificativă asupra Grupului, astfel încât societățile asupra cărora statul român exercită control sau deține influență semnificativă prin alte autorități decât Ministerul Energiei nu sunt considerate părți afiliate ale Grupului.



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Tabelul următor prezintă tranzacțiile Grupului cu societățile asupra cărora Ministerul Energiei deține controlul sau influență semnificativă:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
<b>Societăți controlate de Ministerul Energiei</b>		
Electrocentrale Constanța SA	120.651	111.684
Electrocentrale București SA	1.156.358	1.582.639
<b>Societăți asupra cărora Ministerul Energiei deține influență semnificativă</b>		
OMV Petrom SA	96.148	493.146
Engie România SA	2.084.527	2.702.642
E.On Energie România SA	2.441.073	1.955.551
<b>Total</b>	<b>5.898.757</b>	<b>6.845.662</b>

## 23. INFORMAȚII PRIVIND MEMBRII ORGANELOR DE ADMINISTRAȚIE, CONDUCERE ȘI SUPRAVEGHERE

## Salarizarea directorilor și administratorilor

Grupul nu are obligații contractuale legate de pensii față de foștii directori și administratori ai Grupului.

Pe parcursul anilor încheiați la 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, nu au fost acordate avansuri și credite directorilor și administratorilor Grupului, cu excepția avansurilor pentru deplasări în interes de serviciu, iar aceștia nu datorează nici o sumă Grupului din astfel de avansuri.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Salarii plătite directorilor (brut)	31.726	24.794
din care, prime și componenta variabilă (brut)	1.926	2.516
Indemnizații plătite administratorilor (brut)	3.808	3.350
din care, componenta variabilă (brut)	530	745
	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	'000 RON	'000 RON
Salarii de plătit directorilor	816	754
Salarii de plătit administratorilor	288	154

Pe lângă cele de mai sus, la 31 decembrie 2023 Grupul a înregistrat un provizion pentru bonusuri acordate directorilor și administratorilor în valoare de 6.101 mii RON (31 decembrie 2022: 1.067 mii RON).

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

## 24. INVESTIȚII ÎN ASOCIAȚI

Investițiile Societății în asociați sunt evaluate prin metoda punerii în echivalență. Investițiile nu sunt cotate pe bursă. Nu au fost încasate dividende în anii încheiați la 31 decembrie 2023, respectiv, 31 decembrie 2022.

Investiția Societății în Agri LNG Project Company nu este semnificativă. Investiția este depreciată în totalitate.

Numele asociatului	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
SC Depomureș SA Tg.Mureș	Înmagazinare de gaze	România	40	40
SC Agri LNG Project Company SRL	Proiecte de fezabilitate	România	25	25

Numele asociatului	Cost la	Depreciere la	Valoare netă la	Cost la	Depreciere la	Valoare netă la
	31 decembrie 2023	31 decembrie 2023	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022	31 decembrie 2022	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
SC Depomureș SA Tg.Mureș	33.410	-	33.410	28.537	-	28.537
SC Agri LNG Project Company SRL	182	(182)	-	977	(977)	-
<b>Total</b>	<b>33.592</b>	<b>(182)</b>	<b>33.410</b>	<b>29.514</b>	<b>(977)</b>	<b>28.537</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Informații financiare rezumate pentru investițiile semnificative în asociați (Depomureș)

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
	'000 RON	'000 RON
Active imobilizate	62.616	65.560
Active curente, din care:	31.598	19.378
- Numerar și echivalente de numerar	26.443	15.940
Datorii pe termen lung, din care:	2.170	5.601
- Datorii financiare pe termen lung	2.170	5.601
Datorii pe termen scurt, din care:	5.237	4.802
- Datorii financiare pe termen scurt	3.431	3.431
	<u>Anul încheiat la</u>	<u>Anul încheiat la</u>
	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	48.243	43.200
Venituri din dobânzi	1.107	486
Amortizare și deprecieri	(3.826)	(3.919)
Cheltuieli privind dobânzile	(309)	(447)
Cheltuielile privind impozitul pe profit	(2.114)	(1.087)
Profit net din activități continue	12.183	5.875
Reconcilierea valorii contabile nete pentru investițiile semnificative în asociați		
	<u>2023</u>	<u>2022</u>
	'000 RON	'000 RON
<b>1 ianuarie</b>	<b>28.537</b>	<b>26.187</b>
Interesul în rezultatul global total al investițiilor semnificative în asociați	4.873	2.350
<b>31 decembrie</b>	<b>33.410</b>	<b>28.537</b>

**25. ALTE INVESTIȚII FINANCIARE**

Alte investiții financiare sunt evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere.

Cu excepția investiției în Patria Bank, care este investiție clasificată în nivelul 1 în ierarhia valorii juste, restul investițiilor sunt incluse în categoria de nivel 3, conform IFRS 13.

Compania	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Electrocentrale București S.A.	Producerea energiei electrice și termice	România	2,49	2,49
Patria Bank S.A.	Alte activități de intermediere financiară	România	0,02	0,02
Mi Petrogas Services S.A.	Servicii anexe extracției petrolului și gazelor naturale, exclusiv prospecțiuni	România	10	10
Asociere Lukoil	Operațiuni petroliere de explorare	România	12,2	12,2
Asociația Producătorilor de Energie Electrică-HENRO	Asociație non-guvernamentală, non-profit, independentă	România	33,33	33,33

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Compania	Valoare justă la	Valoare justă la
	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Electrocentrale București S.A.*)	-	-
Patria Bank S.A.**)	79	79
Mi Petrogas Services S.A.	60	60
Asociere Lukoil	5.227	5.227
Asociația Producătorilor de Energie Electrică- HENRO	250	250
<b>Total</b>	<b>5.616</b>	<b>5.616</b>

\*) Valoarea justă a investiției în Electrocentrale București a fost redusă la zero, după intrarea în procedura de insolvență. Investiția în Electrocentrale București nu este cotate. Compania a încheiat planul de restructurare în februarie 2023, cu toate acestea poziția sa financiară nu justifică o modificare a valorii sale. Aceste situații financiare nu includ ajustări legate de acest eveniment.

\*\*) În anul 2016 acționarii Societății au hotărât retragerea Romgaz din acționariatul băncii, ca urmare a procesului de fuziune în care a fost implicată Patria Bank. În anul 2021 a fost obținută aprobarea BNR pentru răscumpărarea parțială a acțiunilor pe care Societatea le deține la Patria Bank. Acțiunile Patria Bank S.A. sunt cotate, însă în urma procesului de fuziune s-a stabilit prețul la care se va face răscumpărarea acțiunilor deținute de acționarii care au solicitat retragerea din acționariat. Astfel, investiția este evaluată la această valoare de răscumpărare.

## 26. INFORMAȚII PE SEGMENTE

## a) Active și datorii pe segmente

Sold la 31 decembrie 2023	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Consolidări și ajustări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	3.499.264	242.138	1.243.110	469.220	438.056	5.891.788
Alte imobilizări necorporale	5.121.850	852	21	13.207	-	5.135.930
Investiții în asociați	-	-	-	33.410	-	33.410
Alte investiții financiare	-	-	-	5.616	-	5.616
Creanțe privind impozitul amânat	129.357	1.293	-	193.525	-	324.175
Alte active financiare	1	161.114	-	2.344.348	-	2.505.463
Stocuri	271.804	7.938	3.520	18.428	-	301.690
Alte active	73.313	1.897	210.557	585.742	(549.710)	321.799
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.284.648	76.061	42.486	10.303	(14.545)	1.398.953
Numerar și echivalente de numerar	30.602	11.884	47.877	444.847	-	535.210
Active privind dreptul de utilizare	524	277	915	9.859	21	11.596
Active deținute pentru cedare	3.861	682.477	-	1.493	(687.831)	-
Investiție netă în leasing	-	-	-	315	(315)	-
<b>Total active</b>	<b>10.415.224</b>	<b>1.185.931</b>	<b>1.548.486</b>	<b>4.130.313</b>	<b>(814.324)</b>	<b>16.465.630</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Sold la 31 decembrie 2023	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Consolidări și ajustări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare	-	11.593	-	177.721	-	189.314
Datorii privind contractele cu clienții	153.717	-	-	6	-	153.723
Provizioane	394.522	46.733	3.354	50.659	-	495.268
Datorii comerciale	50.297	20.396	69.861	20.102	(14.545)	146.111
Datorii cu impozitul pe profit curent	1.686.919	3.920	-	75.798	-	1.766.637
Venituri în avans	237	94.192	276.519	-	-	370.948
Împrumuturi	17.620	-	-	1.131.721	(17.619)	1.131.722
Datorii leasing	555	316	1.180	11.293	(315)	13.029
Alte datorii	902.113	17.503	213.616	36.421	(532.089)	637.564
<b>Total datorii</b>	<b>3.205.980</b>	<b>194.653</b>	<b>564.530</b>	<b>1.503.721</b>	<b>(564.568)</b>	<b>4.904.316</b>
Sold la 31 decembrie 2022	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Consolidări și ajustări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	2.641.773	825.378	1.184.636	591.036	(203.509)	5.039.314
Alte imobilizări necorporale	5.122.643	918	-	16.864	-	5.140.425
Investiții în asociați	-	-	-	28.537	-	28.537
Alte investiții financiare	-	-	-	5.616	-	5.616
Creanțe privind impozitul amânat	428	1.357	-	197.231	-	199.016
Alte active financiare	1	91.116	-	8.480	-	99.597
Stocuri	256.982	9.472	2.695	14.858	-	284.007
Alte active	165.085	4.562	41.371	54.214	-	265.232
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.268.528	59.380	54.110	11.525	(19.879)	1.373.664
Costul obținerii de contracte cu clienții	3	-	-	-	-	3
Numerar și echivalente de numerar	21.307	14.567	516	1.847.492	-	1.883.882
Active privind dreptul de utilizare	1.643	328	-	6.786	9	8.766
Active deținute pentru cedare	-	677.634	-	-	(677.634)	-
Investiție netă în leasing	-	-	-	374	(374)	-
<b>Total active</b>	<b>9.478.393</b>	<b>1.684.712</b>	<b>1.283.328</b>	<b>2.783.013</b>	<b>(901.387)</b>	<b>14.328.059</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Sold la 31 decembrie 2022	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Consolidări și ajustări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	-	9.896	-	158.934	-	168.830
Datorii privind contractele cu clienții	263.340	-	-	-	-	263.340
Provizioane	234.697	32.388	230.691	34.551	-	532.327
Datorii comerciale	62.564	42.581	4.621	20.119	(19.879)	110.006
Datorii cu impozitul pe profit curent	1.002.790	5.625	-	169.083	-	1.177.498
Venituri în avans	258	-	230.169	3	-	230.430
Împrumuturi	-	-	-	1.447.115	-	1.447.115
Datorii leasing	1.573	374	-	8.107	(374)	9.680
Alte datorii	216.806	14.265	18.049	63.148	-	312.268
<b>Total datorii</b>	<b>1.782.028</b>	<b>105.129</b>	<b>483.530</b>	<b>1.901.060</b>	<b>(20.253)</b>	<b>4.251.494</b>

## b) Venituri, rezultate și alte informații pe segmente

Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Producție	Înmagazinare	Electricitate	Alte activități	Ajustări și eliminări	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Cifra de afaceri	8.398.731	550.278	588.609	464.701	(1.000.441)	9.001.878
Cifra de afaceri între segmente	(332.511)	(33.342)	(181.722)	(452.866)	1.000.441	-
Cifra de afaceri cu terții	8.066.220	516.936	406.887	11.835	-	9.001.878
Venit din dobândă	1.192	7.648	95	221.716	(17.643)	213.008
Cheltuială cu dobânda	(946)	-	-	(43.181)	944	(43.183)
Cota parte din rezultatul asociaților	-	-	-	4.873	-	4.873
Amortizare	(318.171)	(13.750)	(2.927)	(28.939)	(29.883)	(393.670)
Pierderi din deprecierea activelor recunoscute în rezultatul perioadei	(174.448)	-	(15.861)	(14.692)	(351)	(205.352)
Câștiguri din deprecierea activelor recunoscute în rezultatul perioadei	119.257	496	-	616	2.085	122.454
<b>Rezultat pe segmente înainte de impozitare profit/(pierdere)</b>	<b>5.043.246</b>	<b>172.461</b>	<b>(326.152)</b>	<b>274.181</b>	<b>(96.274)</b>	<b>5.067.462</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

Anul încheiat la 31 decembrie 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	12.355.984	475.989	1.646.783	438.097	(1.557.200)	13.359.653
Cifra de afaceri între segmente	(759.166)	(52.028)	(317.706)	(428.300)	1.557.200	-
Cifra de afaceri cu terții	11.596.818	423.961	1.329.077	9.797	-	13.359.653
Venit din dobândă	609	2.547	40	174.172	(389)	176.979
Cheltuială cu dobânda	(46)	-	-	(5.038)	44	(5.040)
Cota parte din rezultatul asociaților	-	-	-	2.350	-	2.350
Amortizare	(291.744)	(12.329)	(3.893)	(26.171)	(74.766)	(408.903)
Pierderi din deprecierea activelor recunoscute în rezultatul perioadei	(195.815)	-	(6.380)	(89)	(1.015)	(203.299)
Câștiguri din deprecierea activelor recunoscute în rezultatul perioadei	61.221	-	114	791	-	62.126
<b>Rezultat pe segmente înainte de impozitare profit/(pierdere)</b>	<b>4.229.534</b>	<b>115.767</b>	<b>(49.952)</b>	<b>(53.235)</b>	<b>(87.865)</b>	<b>4.154.249</b>

În anul încheiat la 31 decembrie 2023, cei mai mari trei clienți ai Grupului reprezintă, individual, fiecare peste 10% din cifra de afaceri cu vânzări de 2.489.605 mii RON, 2.174.567 mii RON, respectiv, 979.005 mii RON (anul încheiat la 31 decembrie 2022 cei mai mari trei clienți ai Grupului reprezentau, individual, peste 10% din cifra de afaceri, cu vânzări de 2.564.071 mii RON, 2.064.087 mii RON, 1.783.998 mii RON), totalizând, împreună, 62,69% din totalul cifrei de afaceri (anul încheiat la 31 decembrie 2022: 48,00%). Din veniturile realizate cu cei trei clienți, 5,75% sunt prezentate în segmentul de „Înmagazinare”, 93,33% în segmentul „Producție” (anul încheiat la 31 decembrie 2022: 3,54% în segmentul „Înmagazinare” și 91,73% în segmentul „Producție”).

## 27. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

	31 decembrie 2023 '000 RON	31 decembrie 2022 '000 RON
Conturi curente la bănci *)	147.009	122.559
Numerar în casă	47	50
Depozite la termen	386.248	1.759.683
Numerar restricționat **)	1.901	1.584
Sume în curs de decontare	5	6
<b>Total</b>	<b>535.210</b>	<b>1.883.882</b>

\*) Conturile curente includ depozitele overnight.

\*\*\*) La 31 decembrie 2023, numerarul restricționat se referă la conturile folosite doar pentru plata dividendelor către acționari, potrivit reglementărilor pieței de capital.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

## 28. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNDĂ

	<u>Rată dobândă</u>	<u>Maturitate</u>	<u>31 decembrie, 2023</u> <u>'000 RON</u>	<u>31 decembrie, 2022</u> <u>'000 RON</u>
Împrumut bancar 325.000 mii EUR	EURIBOR 3M + 0,05% p.a.	30 iunie 2027	1.131.722	1.447.115
<b>Total</b>			<b>1.131.722</b>	<b>1.447.115</b>

În martie 2022, Romgaz a semnat un acord de finanțare în valoare de 325 milioane EUR cu Raiffeisen Bank S.A. pentru finanțarea unei părți din prețul de cumpărare al acțiunilor ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (în prezent Romgaz Black Sea Limited) care deține 50% din drepturile și obligațiile blocului Neptun Deep.

În iunie 2022, a fost semnat un act adițional la contractul de facilitare între Romgaz în calitate de împrumutat și Raiffeisen Bank S.A. și Banca Comercială Română S.A. în calitate de creditori.

Maturitatea finală a facilității este în cinci ani de la utilizare. Nu există alte costuri de împrumut în afară de dobândă. Împrumutul este rambursabil în rate trimestriale. Împrumutul nu este garantat.

În decembrie 2023, Depogaz a semnat un contract de credit de investiții în valoare de 250 milioane RON cu Banca Transilvania SA pentru finanțarea investiției în creșterea capacității zilnice de extragere a depozitului de la Bilciurești. Facilitatea poate fi utilizată până la 19 iunie 2027 și trebuie rambursată până la 06 august 2037. Împrumutul este rambursabil în rate trimestriale, după încheierea perioadei de grație pe 19 iunie 2027. Împrumutul este garantat de numerarul deținut de Depogaz la Banca Transilvania. Împrumutul nu a fost utilizat până la 31 decembrie 2023.

## 29. ALTE ACTIVE FINANCIARE

Alte active financiare reprezintă depozite cu o maturitate, de la data achiziției/constituirii, mai mare de 3 luni. Grupul nu a identificat risc de pierdere a valorii acestor active, astfel încât nu a înregistrat ajustări pentru depreciere.

	<u>31 decembrie 2023</u> <u>'000 RON</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>'000 RON</u>
Depozite bancare	2.484.702	90.000
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	20.761	9.597
<b>Total alte active financiare</b>	<b>2.505.463</b>	<b>99.597</b>

## 30. ANGAJAMENTE ACORDATE

	<u>31 decembrie 2023</u> <u>'000 RON</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>'000 RON</u>
Giruri și garanții oferite	273.425	312.689
<b>Total</b>	<b>273.425</b>	<b>312.689</b>

În 2023, Romgaz a încheiat un act adițional la contractul de credit cu BCR SA reprezentând o facilitare pentru emiteri scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 500.000 mii RON. La 31 decembrie 2023 mai sunt disponibili pentru utilizare 229.515 mii RON.

La 31 decembrie 2023, obligațiile contractuale ale Grupului pentru achiziția de active imobilizate sunt de 3.779.428 mii RON (31 decembrie 2022: 396.551 mii RON).



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

## 31. ANGAJAMENTE PRIMITE

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții primite	2.598.882	2.127.764
<b>Total</b>	<b>2.598.882</b>	<b>2.127.764</b>

Girurile și garanțiile primite reprezintă scrisori de garanție și alte tipuri de garanții constituite de clienții Grupului.

## 32. CONTINGENȚE

*(a) Acțiuni în instanță*

Grupul este supus mai multor acțiuni juridice apărute în cursul normal al activității. Conducerea Grupului consideră că acestea nu vor avea nici un efect advers asupra rezultatelor și poziției financiare a Societății.

În data de 28 decembrie 2011, un număr de 27 de foști și actuali angajați ai Romgaz au primit o înștiințare de la Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism (DIICOT) în legătură cu o investigație ce vizează contractele de vânzare încheiate cu unul din clienții Societății, în care se suspectează că au fost acordate discounturi neautorizate către acest client în perioada 2005 - 2010. Înștiințarea DIICOT a menționat că acordarea acestor discounturi a condus la o pagubă de 92.000 mii USD pentru Societate. Aferent acestei sume, rezultă o obligație suplimentară către bugetul de stat formată din impozit pe profit în sumă de 15.000 mii USD și TVA în sumă de 19.000 mii USD. Analizele interne efectuate de compartimentele de specialitate au concluzionat că relația contractuală s-a desfășurat cu respectarea cadrului legal, discounturile în cauză au fost acordate aplicându-se ordinele emise de Ministerul Economiei și Finanțelor și hotărârile Adunării Generale a Acționarilor precum și cele ale Consiliului de Administrație. Opinem că această investigație nu va avea un efect negativ asupra situațiilor financiare ale Societății, care să justifice înregistrarea unei ajustări. Societatea cooperează cu DIICOT prin punerea la dispoziție a tuturor informațiilor necesare. În data de 18 martie 2014 Romgaz a primit o adresă de la DIICOT, prin care organul de urmărire penală a dispus efectuarea în dosar a unei expertize financiar contabile, cu indicarea obiectivelor expertizei.

Romgaz a fost notificată că, în calitatea sa de parte vătămată, poate să formuleze observații cu privire la obiectivele expertizei (completarea/modificarea acestora) și să numească un expert-parte care să participe la efectuarea expertizei.

În acest sens, Romgaz a procedat la identificarea unui expert, în specialitatea expertiză financiar-contabilă, care să participe la efectuarea expertizei. Raportul de expertiză a fost finalizat, data de 2 noiembrie 2015 fiind data de depunere a obiecțiunilor de către părți.

În data de 16 martie 2016, DIICOT - Structura Centrală a adus la cunoștința persoanelor implicate în cauză dispunerea punerii în mișcare a acțiunii penale împotriva lor. La solicitarea organelor de urmărire penală, Grupul a comunicat că se constituie parte civilă în situația în care pe parcursul cercetării penale se va stabili un prejudiciu.

În luna noiembrie 2016, DIICOT a comunicat conducerii SNGN ROMGAZ SA că în dosar s-a stabilit un prejudiciu în cuantum de 282.630 mii RON. Urmare a acestei solicitări, Romgaz a comunicat că se constituie parte civilă în dosar pentru suma de 282.630 mii RON pentru recuperarea acestei sume de la clientul respectiv și de la oricare alți inculpați ce vor fi găsiți vinovați pentru cauzarea prejudiciului.

În iunie 2017, DIICOT a anunțat printr-un comunicat de presă trimiterea în judecată a mai multor persoane implicate în caz. În ianuarie 2018, Înalta Curte de Casație și Justiție a decis că rechizitoriul DIICOT în acest dosar este nelegal. În decembrie 2022, Curtea a emis o decizie prin care a declarat că nu există nici o încălcare, iar plângerea civilă depusă de Romgaz a rămas nesoluționată. Romgaz a contestat decizia. Curtea nu a luat nicio decizie finală.

*(b) Impozitarea*

Sistemul de impozitare din România este într-o fază de consolidare și armonizare cu legislația europeană. Totuși, încă există interpretări diferite ale legislației fiscale. În anumite situații, autoritățile fiscale pot trata în mod diferit anumite aspecte, procedând la calcularea unor impozite și taxe suplimentare și a dobânzilor și penalităților de întârziere aferente. În România, exercițiul fiscal rămâne deschis pentru verificare fiscală timp de 5 ani. Conducerea Grupului consideră că obligațiile fiscale incluse în aceste situații financiare sunt adecvate.

*(c) Contingente legate de mediu*

În România, reglementările legate de mediu sunt în dezvoltare și Grupul nu a înregistrat nicio datorie la 31 decembrie 2023 pentru niciun cost anticipat inclusiv taxe legale și de consultanță, studii de impact, designul și implementarea planurilor de refacere a mediului, exceptând suma de 405.585 mii RON (31 decembrie 2022: 236.490 mii RON) reprezentând provizionul de dezafectare.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

**(d) Contingențe referitoare la subvențiile aferente veniturilor**

Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 cu modificările ulterioare (OUG 27) include obligația Grupului de a vinde energia electrică pe care o produce la un preț reglementat de 450 RON/MWh. Potrivit OUG 27, producătorii de energie electrică trebuie să calculeze o contribuție la Fondul de tranziție energetică. Dacă valoarea certificatelor de CO<sub>2</sub> aferente energiei vândute la 450 lei/MWh depășește contribuția la Fondul de tranziție energetică, producătorii de energie electrică au dreptul să primească excedentul. Până în decembrie 2023, legislația nu prevedea mecanismul de solicitare a acestor sume de la Statul Român și nici autoritatea competentă pentru soluționarea unor astfel de cereri. Ca atare, dreptul de a primi subvenția nu este executoriu.

Până la 31 decembrie 2023, Grupul ar trebui să primească 167.743 mii lei.

**33. ANGAJAMENTE COMUNE****a) Angajamente în comun cu Amromco**

În ianuarie 2002, Romgaz a încheiat un acord petrolier cu Amromco pentru executarea de operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare în 11 perimetre, și anume: Bibești, Strâmba, Finta, Fierbinți-Târg, Frasin-Brazi, Zătreni, Boldu, Roșioru, Gura-Șuții, Balta-Albă și Vlădeni. Pentru producția de bază, Romgaz deține o cotă de 100%, iar pentru producția suplimentară, Romgaz deține 50% și Amromco Energy SRL - 50%. Având în vedere că obiectul de activitate este executarea unor operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare, programul de lucrări obligatoriu este cel prevăzut în studiile de zăcământ aprobate de ANRM. În aceste condiții, programul de lucrări anual, care include atât lucrările prevăzute în studii, cât și alte lucrări necesare și propuse de parteneri, se aprobă anual de către Comitetul de Operare al asocierii, înainte de începerea fiecărui an calendaristic. Durata acordului de asociere corespunde cu duratele Acordurilor Individuale de Concesiune pentru cele 11 perimetre, care diferă pentru fiecare.

**b) Angajamente în comun cu OMV Petrom SA**

În august 2022, Grupul a devenit parte a unui angajament comun cu OMV Petrom SA (operator) pentru perimetrul offshore Neptun zona de apă adâncă din Marea Neagră, prin achiziția ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited, în prezent Romgaz Black Sea Limited. Angajamentul în comun este clasificat ca exploatare în participație. Fiecare parte la angajamentul în comun are o cotă de 50% în acordul de concesiune pentru perimetrul Neptun zona de apă adâncă. Comercializarea și vânzările de hidrocarburi nu fac parte din angajamentul în comun.

Toate drepturile și interesele în cadrul angajamentului în comun, toate activele comune și orice hidrocarburi extrase din perimetrul Neptun zona de apă adâncă sunt deținute de fiecare parte în conformitate cu cota de participare în acord.

Ca regulă generală, toate deciziile comitetului de operare necesită unanimitate.

**34. ONORARIILE AUDITORULUI**

Onorariul perceput de auditorul statutar al Grupului, S.C. Ernst & Young Assurance Services S.R.L. pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale aferente anului 2023 este de 452 mii RON.

Onorariile percepute pentru alte servicii de asigurare prestate în anul 2023 au fost de 219 mii RON.

**35. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI**

În decembrie 2023, Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor a aprobat majorarea capitalului social al Romgaz prin încorporarea rezervelor în valoare de 3.468.802 mii RON prin emiterea a 3.468.801.600 acțiuni cu o valoare nominală de 1 leu/acțiune, fiecare acționar înregistrat la data înregistrării având dreptul la 9 acțiuni gratuite pentru fiecare acțiune deținută. Majorarea a fost înregistrată la Registrul Comerțului în ianuarie 2024. Valoarea totală a capitalului social a crescut la suma de 3.854.224 mii RON. Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor a aprobat data de 30 mai 2024 ca dată a distribuirii acțiunilor gratuite. Ca urmare, rezultatul pe acțiune nu a fost calculat în baza numărului majorat de acțiuni. Ulterior datei distribuirii, rezultatul pe acțiune se va diminua de 10 ori (2023: 0,0007 mii lei/acțiune; 2022: 0,0007 mii lei/acțiune).

**36. APROBAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE**

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2024.

---

Răzvan Popescu  
Director General

---

Gabriela Trânbițaș  
Director Economic

**DECLARAȚIE**

în conformitate cu prevederile art. 65 (2) c) din Legea nr. 24/2017  
privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață

---

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

Județul: 32--SIBIU

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

Numărul din Registrul Comerțului: J32/392/2001

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

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

Cod unic de înregistrare: 14056826

---

Subsemnații,

**RĂZVAN POPESCU** în calitate de Director General și

**GABRIELA TRÂNBIȚAȘ** în calitate de Director Economic,

confirmăm că, după cunoștințele noastre, situația financiar-contabilă anuală consolidată pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023, care a fost întocmită în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană și cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale Grupului și că raportul Consiliului de Administrație cuprinde o analiză corectă a dezvoltării și performanțelor Grupului, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate. Grupul își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.

**DIRECTOR GENERAL,**

**RĂZVAN POPESCU**

**DIRECTOR ECONOMIC,**

**GABRIELA TRÂNBIȚAȘ**

## RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Catre actionarii SNGN Romgaz S.A.

Raport asupra auditului situatiilor financiare individuale

### Opinia

Am auditat situatiile financiare individuale ale societatii SNGN Romgaz S.A. („Societatea”) cu sediul social in Medias, Piata Constantin I. Motas nr. 4, cod 551130, judetul Sibiu, Romania, identificata prin codul unic de inregistrare fiscala RO14056826, care cuprind situatia pozitiei financiare la data de 31 decembrie 2023, situatia rezultatului global, situatia modificarilor in capitalul propriu si situatia fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data si note la situatiile financiare individuale, inclusiv un sumar al politicilor contabile materiale.

In opinia noastra, situatiile financiare individuale anexate ofera o imagine fidela si justa a pozitiei financiare a Societatii la data de 31 decembrie 2023, cat si a performantei financiare si a fluxurilor de trezorerie ale acestora pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile si completarile ulterioare.

### Bazele opiniei

Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internationale de Audit (ISA), Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului din 16 aprilie 2014 („Regulamentul (UE) nr. 537/2014”) si Legii nr. 162/2017 („Legea 162/2017”). Responsabilitatile noastre conform acestor standarde sunt descrise mai detaliat in sectiunea „Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare individuale” din raportul nostru. Suntem independenti fata de Societate conform Codului International de etica al profesionistilor contabili (inclusiv standardele internationale de independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA), conform cerintelor etice, care sunt relevante pentru auditul situatiilor financiare in Romania, inclusiv Regulamentul (UE) nr. 537/2014 si Legea 162/2017, si ne-am indeplinit responsabilitatile etice conform acestor cerinte si conform Codului IESBA. Consideram ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastra.

### Aspecte cheie de audit

Aspectele cheie de audit sunt acele aspecte care, in baza rationamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanta pentru auditul situatiilor financiare individuale din perioada curenta. Aceste aspecte au fost abordate in contextul auditului desfasurat asupra situatiilor financiare individuale in ansamblu si in formarea opiniei noastre asupra acestora si nu emitem o opinie separata cu privire la aceste aspecte cheie.

Pentru fiecare aspect de mai jos, am prezentat in acel context o descriere a modului in care auditul nostru a abordat respectivul aspect.

Am indeplinit responsabilitatile descrise in sectiunea „Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare individuale” din raportul nostru, inclusiv in legatura cu aceste aspecte cheie. In consecinta, auditul nostru a inclus efectuarea procedurilor proiectate sa raspunda la evaluarea noastra cu privire la riscul de erori semnificative in cadrul situatiilor financiare individuale. Rezultatele procedurilor noastre de audit, inclusiv ale procedurilor efectuate pentru a aborda aspectele de mai jos, constituie baza pentru opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare individuale anexate.

Descrierea fiecarui aspect cheie de audit si a procedurilor efectuate de noi pentru a aborda respectivul aspect

Aspect cheie de audit	Modul in care aspectul a fost abordat in cadrul auditului
<p>Estimarea rezervelor de gaz utilizate la calcularea deprecierei si amortizarii</p> <p>Informatiile Societatii privind estimarea rezervelor de gaze sunt incluse in Nota 2 (sectiunile „Active de explorare si evaluare”, respectiv “Utilizarea estimarilor”) la situatiile financiare individuale.</p>	
<p>Estimarea rezervelor de gaz este o arie importanta pentru auditul nostru, deoarece rezervele de gaz au un impact semnificativ asupra situatiilor financiare individuale, intrucat rezervele reprezinta baza pentru deprecierea si amortizarea pe baza unitatii de productie a activelor din segmentul de productie gaze.</p> <p>Estimarea rezervelor de gaze necesita rationamente si ipoteze semnificative din partea conducerii si a specialistilor Societatii, si ca atare a fost considerata un aspect de audit cheie.</p>	<p>Am evaluat procesul de estimare al conducerii in ceea ce priveste determinarea rezervelor de gaz. In mod specific, munca noastra a inclus urmatoarele proceduri, fara a se limita la acestea:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ Am inteles la nivel detaliat procesul intern de estimare a rezervelor de gaze existent la nivelul Societatii, precum si fluxul de documentatie aferent, inclusiv controalele cheie asociate cu acesta;</li> <li>➤ Am analizat procesul de certificare a specialistilor din domeniul tehnic si comercial responsabili pentru estimarea rezervelor de gaze; am evaluat, de asemenea, competenta, capacitatile si obiectivitatea specialistilor Societatii;</li> <li>➤ Am testat faptul ca intrarile sau reducerile semnificative ale rezervelor de gaze au fost inregistrate in perioada corespunzatoare in care noi informatii au devenit disponibile si daca modificarile au fost facute in conformitate cu standardele Agentiei Nationale de Resurse Minerale (“ANRM”);</li> <li>➤ Am comparat, pe baza de esantion rezervele de gaz cu ipotezele utilizate in fluxurile de numerar utilizate in contabilizarea amortizarii activelor de productie in segmentul productie de gaze.</li> </ul> <p>Am evaluat, de asemenea, daca informatiile prezentate in situatiile financiare individuale ale Societatii cu privire la calcularea deprecierei si amortizarii sunt adecvate.</p>

#### Estimarea provizioanelor de dezafectare

Informatiile Societatii privind provizionul de dezafectare sunt incluse in nota 2 (sectiunea „Utilizarea estimarilor”) si nota 18 (Provizioane) la situatiile financiare individuale.

Activitatile de baza ale Societatii genereaza in mod curent obligatii cu privire la scoaterea din uz, demontarea si indepartarea activelor, precum si activitati de remediere a solului.

Provizionul de dezafectare este semnificativ pentru auditul nostru din cauza valorii sale (valoarea contabila de 405,58 milioane lei la 31 decembrie 2023) si pentru ca necesita rationamente si ipoteze din partea conducerii in determinarea acestuia.

Estimarile cheie si ipotezele se refera la costurile viitoare de dezafectare preconizate, ratele inflatiei prognozate si rata de actualizare pentru a determina valoarea prezenta a provizioanelor.

In ceea ce priveste estimarea de catre conducere a provizionului de dezafectare, munca noastra a inclus urmatoarele proceduri, fara a se limita la acestea:

- Am realizat o intelegere detaliata a procesului de estimare a provizioanelor Societatii si a fluxului documentatiei aferente si am evaluat proiectarea si implementarea controalelor in cadrul procesului;
- Am comparat estimarile actuale ale costurilor de dezafectare cu costurile efective suportate de Societate in perioadele anterioare;
- Am revizuit estimarile privind desfasurarea in timp a efectuării lucrărilor de suprafață și adâncime pentru dezafectarea sondelor;
- Am inspectat documentele suport pentru modificarile semnificative survenite in estimarile privind costurile care au avut loc in cursul anului;
- Am implicat specialistii nostri in evaluare pentru a ne ajuta in realizarea unei analize de comparabilitate cu industria in privinta ratelor de actualizare si a ratelor inflatiei;
- Am testat acuratetea matematica a calculelor efectuate de conducere pentru determinarea provizioanelor de dezafectare;
- Am evaluat competenta, capacitatile si obiectivitatea specialistilor Societatii;

Am evaluat de asemenea daca informatiile prezentate in situatiile financiare individuale ale Societatii cu privire la obligatiile de dezafectare sunt adecvate.

#### Alte informatii

Alte informatii includ Raportul anual, care include Raportul consolidat al administratorilor si Declaratia referitoare la guvernanta corporativa, Raportul asupra platilor catre guverne si Raportul de Remunerare, dar nu includ situatiile financiare individuale si raportul nostru de audit cu privire la acestea. Am obtinut Raportul anual, Raportul asupra platilor catre guverne si Raportul de Remunerare inainte de data raportului nostru de audit si ne asteptam sa obtinem Raportul de sustenabilitate ca parte a unui raport separat, dupa data opiniei noastre de audit. Conducerea este responsabila pentru alte informatii.

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare individuale nu acopera alte informatii si nu exprimam nicio forma de concluzie de asigurare asupra acestora.

In legatura cu auditul efectuat de noi asupra situatiilor financiare individuale, responsabilitatea noastra este de a citi aceste alte informatii si, facand acest lucru, de a analiza daca acestea nu sunt in concordanta, in mod semnificativ, cu situatiile financiare individuale sau cunostintele pe care le-am obtinut in urma auditului sau daca acestea par sa includa erori semnificative. Daca, in baza activitatii desfasurate asupra acestor altor informatii obtinute inainte de data raportului de audit, ajungem la concluzia ca exista erori semnificative cu privire la aceste alte informatii, noi trebuie sa raportam acest lucru. Nu avem nimic de raportat in acest sens.

Responsabilitatea conducerii si a persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situatiile financiare individuale

Conducerea Societatii are responsabilitatea intocmirii si prezentarii fidele a situatiilor financiare individuale in conformitate cu Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile si completarile ulterioare, si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare individuale care sunt lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

La intocmirea situatiilor financiare individuale, conducerea este responsabila sa evalueze abilitatea Societatii de a-si desfasura activitatea conform principiului continuitatii activitatii si sa prezinte, daca este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activitatii si folosirea principiului continuitatii activitatii, mai putin in cazul in care conducerea intentioneaza sa lichideze Societatea sau sa ii inceteze activitatea sau nu are nicio alternativa reala decat sa procedeze astfel.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiara a Societatii.

Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare individuale

Obiectivele noastre constau in obtinerea unei asigurari rezonabile privind masura in care situatiile financiare individuale, luate in ansamblu, nu contin denaturari semnificative cauzate de eroare sau fraudă si de a emite un raport de audit care sa includa opinia noastra. Asigurarea rezonabila reprezinta un nivel ridicat de asigurare, insa nu este o garantie ca un audit desfasurat in conformitate cu standardele ISA va detecta intotdeauna o denaturare semnificativa, daca aceasta exista. Denaturarile pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare, si sunt considerate semnificative daca se poate preconiza, in mod rezonabil, ca acestea, atat la nivel individual sau luate in ansamblu, vor influenta deciziile economice ale utilizatorilor luate in baza acestor situatii financiare individuale.

Ca parte a unui audit in conformitate cu standardele ISA, ne exercitam rationamentul profesional si ne mentinem scepticismul profesional pe intreg parcursul auditului. De asemenea:

- Identificam si evaluam riscurile de denaturare semnificativa a situatiilor financiare individuale, cauzate fie de frauda, fie de eroare, stabilim si efectuam proceduri de audit care sa raspunda acestor riscuri si obtinem probe de audit suficiente si adecvate pentru a constitui o baza pentru opinia noastra. Riscul de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de frauda este mai ridicat decat cel de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de eroare, deoarece frauda poate include complicitate, falsuri, omisiuni intentionate, declaratii false sau evitarea controlului intern.
- Intelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate in circumstantele date, dar nu si in scopul exprimarii unei opinii asupra eficacitatii controlului intern al Societatii.
- Evaluam gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate si rezonabilitatea estimarilor contabile si a prezentarilor aferente de informatii realizate de catre conducere.
- Concluzionam asupra caracterului adecvat al utilizarii de catre conducere a principiului continuitatii activitatii, si determinam, pe baza probelor de audit obtinute, daca exista o incertitudine semnificativa cu privire la evenimente sau conditii care ar putea genera indoielei semnificative privind capacitatea Societatii de a-si continua activitatea. In cazul in care concluzionam ca exista o incertitudine semnificativa, trebuie sa atragem atentia, in raportul de audit, asupra prezentarilor aferente din situatiile financiare individuale sau, in cazul in care aceste prezentari sunt neadecvate, sa ne modificam opinia. Concluziile noastre se bazeaza pe probele de audit obtinute pana la data raportului nostru de audit. Cu toate acestea, evenimente sau conditii viitoare pot determina ca Societatea sa nu isi mai desfasoare activitatea in baza principiului continuitatii activitatii.
- Evaluam prezentarea, structura si continutul general al situatiilor financiare individuale, inclusiv al prezentarilor de informatii, si masura in care situatiile financiare individuale reflecta tranzactiile si evenimentele de baza intr-o maniera care realizeaza prezentarea fidela.

Comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, obiectivele planificate si programarea in timp a auditului, precum si constatarile semnificative ale auditului, inclusiv orice deficiente semnificative ale controlului intern, pe care le identificam pe parcursul auditului nostru.

De asemenea, oferim persoanelor responsabile cu guvernanta o declaratie cu privire la conformitatea noastra cu cerintele etice privind independenta si le comunicam toate relatiile si alte aspecte care pot fi considerate, in mod rezonabil, ca ar putea sa ne afecteze independenta si, unde este cazul, actiunile intreprinse pentru eliminarea amenintarilor cu privire la independenta sau masurile de protectie aplicate pentru a reduce acele amenintari.

Dintre aspectele pe care le comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut cea mai mare importanta in cadrul auditului asupra situatiilor financiare individuale din perioada curenta si, prin urmare, reprezinta aspecte cheie de audit.



Raport cu privire la alte cerinte legale si de reglementare

Raportare asupra unor informatii, altele decat situatiile financiare individuale si raportul nostru de audit asupra acestora

Pe langa responsabilitatile noastre de raportare conform standardelor ISA si descrise in sectiunea „Alte informatii”, referitor la Raportul consolidat al administratorilor si Raportul de Remunerare, noi am citit aceste rapoarte si raportam urmatoarele:

- a) in Raportul consolidat al administratorilor nu am identificat informatii care sa nu fie consecvente, sub toate aspectele semnificative, cu informatiile prezentate in situatiile financiare individuale la data de 31 decembrie 2023, atasate;
- b) Raportul consolidat al administratorilor, identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informatiile cerute de Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de Raportare Financiara, cu modificarile si clarificarile ulterioare, Anexa 1, punctele 15-19 si 26-27;
- c) pe baza cunostintelor noastre si a intelegerii dobandite in cursul auditului situatiilor financiare individuale intocmite la data de 31 decembrie 2023 cu privire la Societate si la mediul acesteia, nu am identificat informatii eronate semnificative prezentate in Raportul consolidat al administratorilor;
- d) Raportul de remunerare identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informatiile cerute de articolul 107 (1) si (2) din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata.

Alte cerinte privind cuprinsul raportului de audit conform Regulamentului (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului

Numirea si aprobarea auditorului

Am fost numiti auditori ai Societatii de catre Adunarea Generala a Actionarilor la data de 6 octombrie 2021 pentru a audita situatiile financiare individuale ale exercitiilor financiare incheiate la 31 decembrie 2021, 2022, 2023. Durata totala de misiune continua, inclusiv reinnoirile (prelungirea perioadei pentru care am fost numiti initial) si renumirile anterioare drept auditori, a fost de sase ani, acoperind exercitiile financiare incheiate de la 31 decembrie 2018 pana la 31 decembrie 2023.

Consecventa cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare individuale exprimata in acest raport este in concordanta cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit al Societatii, pe care l-am emis in aceeasi data in care am emis si acest raport.

Furnizarea serviciilor non-audit

Nu am furnizat Societatii servicii non-audit interzise mentionate la articolul 5 alineatul (1) din Regulamentul (UE) nr. 537/2014 al Parlamentului European si al Consiliului si ramanem independenti fata de Societate pe durata auditului.

Nu am furnizat Societatii si entitatilor controlate de aceasta alte servicii decat cele de audit statutar si alte servicii asociate serviciilor de audit prezentate in situatiile financiare individuale.

Raport asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare individuale (XHTML) cu cerintele Regulamentului ESEF.

Am efectuat un angajament de asigurare rezonabila asupra conformitatii situatiilor financiare individuale prezentate in format XHTML ale SNGN Romgaz SA („Societatea”) pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023, cu cerintele Regulamentului delegat (UE) 2018/815 al Comisiei din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European si a Consiliului in ceea ce priveste standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronic unic („Regulamentul ESEF”).

Aceste proceduri se refera la testarea formatului si a consecventei formatului electronic al situatiilor financiare individuale (XHTML) cu situatiile financiare individuale auditate si exprimarea unei opinii asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare ale Societatii pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2023 cu cerintele Regulamentului ESEF. In conformitate cu aceste cerinte, formatul electronic al situatiilor financiare individuale trebuie sa fie prezentat in format XHTML.

Responsabilitatile conducerii si ale persoanelor responsabile cu guvernanta

Conducerea Societatii este responsabila de conformitatea cu cerintele Regulamentului ESEF la intocmirea formatului electronic XHTML al situatiilor financiare individuale si de asigurarea consecventei intre formatul electronic al situatiilor financiare individuale si situatiile financiare individuale auditate. Responsabilitatea conducerii include, de asemenea, proiectarea, implementarea si mentinerea controalelor interne pe care le considera necesare pentru a permite intocmirea de situatii financiare individuale in format ESEF care sa fie lipsite de denaturari semnificative raportate la Regulamentul ESEF. Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiara in ceea ce priveste intocmirea situatiilor financiare individuale, inclusiv aplicarea Regulamentului ESEF.

Responsabilitatea auditorului

Responsabilitatea noastra este de a exprima o opinie de asigurare rezonabila cu privire la conformitatea formatului electronic al situatiilor financiare individuale cu cerintele Regulamentului ESEF. Am desfasurat o misiune de asigurare rezonabila in conformitate cu ISAE 3000 (revizuit) „Misiunile de asigurare, altele decat auditul sau revizuirea informatiilor financiare istorice” („ISAE 3000 (revizuit)”). Aceste standarde prevad ca noi sa respectam standardele etice si sa planificam si sa ne desfasuram misiunea, astfel incat, sa obtinem o asigurare rezonabila privind masura in care formatul electronic al situatiilor financiare individuale ale Societatii este intocmit, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu Regulamentul ESEF. Natura, plasarea in timp si extinderea procedurilor selectate depind de rationamentul nostru, incluzand o evaluare a riscului de denaturari semnificative raportate la cerintele Regulamentului ESEF cauzate fie de frauda, fie de eroare.

Asigurarea rezonabila reprezinta un nivel ridicat de asigurare, insa nu este o garantie ca misiunea de asigurare desfasurata in conformitate cu ISAE 3000 (revizuit) va detecta intotdeauna o denaturare semnificativa raportata la cerinte, daca aceasta exista.

## Independenta noastra si managementul calitatii

Aplicam Standardul International de Management al Calitatii 1, Managementul Calitatii pentru firmele care efectueaza audituri sau revizuri ale situatiilor financiare sau alte misiuni de asigurare sau servicii conexe, care necesita proiectarea, implementarea si operarea unui sistem de management al calitatii, inclusiv politici sau proceduri privind conformitatea cu cerintele etice, standardele profesionale si cerintele legale si de reglementare aplicabile.

Ne-am mentinut independenta si confirmam ca am respectat cerintele privind etica si independenta impuse de Codul International de etica al profesionistilor contabili (inclusiv standardele internationale de independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA).

## Sumarul procedurilor efectuate

Obiectivul procedurilor pe care le-am planificat si le-am desfasurat a constat in obtinerea unei asigurari rezonabile ca formatul electronic al situatiilor financiare individuale este intocmit, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele Regulamentului ESEF. In desfasurarea evaluarii noastre asupra conformitatii cu cerintele Regulamentului ESEF a formatului electronic (XHTML) de raportare al situatiilor financiare individuale ale Societatii, ne-am mentinut scepticismul profesional si am aplicat rationamentul profesional. De asemenea:

- am obtinut o intelegere a controlului intern si a proceselor legate de aplicarea Regulamentului ESEF in ceea ce priveste situatiile financiare individuale ale Societatii, inclusiv intocmirea situatiilor financiare individuale ale Societatii in format XHTML;
- am testat validitatea formatului XHTML aplicat;
- am verificat daca formatul electronic al situatiilor financiare individuale (XHTML) corespunde situatiilor financiare individuale auditate.

Consideram ca probele pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastra.

## Opinie asupra conformitatii formatului electronic al situatiilor financiare individuale cu cerintele Regulamentului ESEF

Pe baza procedurilor pe care le-am desfasurat, in opinia noastra, formatul electronic al situatiilor financiare individuale este intocmit, sub toate aspectele semnificative, in conformitate cu cerintele Regulamentului ESEF.

In numele,  
Ernst & Young Assurance Services SRL  
Bd. Ion Mihalache nr. 15-17, etaj 21, Bucuresti, Romania  
Inregistrat in Registrul Public electronic cu nr. FA77

Nume Auditor / Partener: Verona Cojocaru  
Inregistrat in Registrul Public electronic cu nr. AF 1568

Bucuresti, Romania  
22 martie 2024

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

**SITUAȚII FINANCIARE INDIVIDUALE PENTRU ANUL ÎNCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2023**

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU**

**ORDINUL MINISTERULUI FINANȚELOR PUBLICE 2844/2016**

**CUPRINS****PAGINA**

Situația rezultatului global	1
Situația poziției financiare	2
Situația modificărilor în capitalul propriu	4
Situația fluxurilor de trezorerie	5
Note explicative la situațiile financiare:	7
1. Informații generale	7
2. Principalele politici contabile	7
3. Cifra de afaceri și alte venituri	20
4. Venituri din investiții	20
5. Costul mărfurilor vândute, al materiilor prime și consumabilelor	21
6. Alte câștiguri sau pierderi	21
7. Amortizare și depreciere	21
8. Cheltuieli cu personalul	22
9. Cheltuieli financiare	22
10. Alte cheltuieli. Taxe și impozite	22
11. Impozitul pe profit	23
12. Imobilizări corporale	26
13. Explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale	28
14. Imobilizări necorporale. Active privind drepturile de utilizare	29
15. Stocuri	30
16. Creanțe	30
17. Capital social	32
18. Provizioane	32
19. Venituri în avans	35
20. Datorii comerciale și alte datorii	35
21. Instrumente financiare	36
22. Tranzacții și solduri cu entități afiliate	39
23. Informații privind membrii organelor de administrație, conducere și supraveghere	40
24. Investiții în filiale și asociați	41
25. Alte investiții financiare	42
26. Numerar și echivalente de numerar	42
27. Alte active financiare	43
28. Împrumuturi purtătoare de dobândă	43
29. Active deținute pentru cedare și datorii asociate activelor	43
30. Angajamente acordate	44
31. Angajamente primite	44
32. Contingențe	44
33. Angajamente comune	45
34. Onorariile auditorilor	45
35. Evenimente ulterioare datei bilanțului	46
36. Aprobarea situațiilor financiare	46

## SITUAȚIA REZULTATULUI GLOBAL

	Nota	Anul încheiat la 31 decembrie 2023 '000 RON	Anul încheiat la 31 decembrie 2022 '000 RON
Cifra de afaceri	3	8.619.286	13.071.969
Costul mărfurilor vândute	5	(107.060)	(183.574)
Venituri din investiții	4	273.027	188.404
Alte câștiguri sau pierderi	6	(12.957)	(10.795)
Câștiguri/(pierderi) nete din deprecierea creanțelor comerciale	16	(57.546)	(55.166)
Variația stocurilor		(5.767)	(2.197)
Materii prime și consumabile	5	(94.857)	(102.326)
Amortizare și depreciere	7	(433.391)	(461.425)
Cheltuieli cu personalul	8	(819.207)	(769.026)
Taxe și impozite	10 b)	(1.478.423)	(6.940.057)
Cheltuieli financiare	9	(61.913)	(27.233)
Cheltuieli cu explorarea	13	(83.051)	(59.069)
Alte cheltuieli	10 a)	(850.009)	(604.114)
Alte venituri	3	122.126	78.503
<b>Profit înainte de impozitare</b>		<b>5.010.258</b>	<b>4.123.894</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	(2.360.981)	(1.591.949)
<b>Profitul anului</b>		<b>2.649.277</b>	<b>2.531.945</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>			
<b>Elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat</b>			
Câștiguri/(pierderi) actuariale din actualizarea provizionului pentru beneficiile salariaților	18 c)	(9.338)	14.096
Impozit pe profit aferent elementelor ce nu vor fi reclasificate în rezultat	11	1.494	(2.255)
<b>Total elemente ce nu vor fi reclasificate în rezultat</b>		<b>(7.844)</b>	<b>11.841</b>
<b>Total alte elemente ale rezultatului global, nete de impozit pe profit</b>		<b>(7.844)</b>	<b>11.841</b>
<b>Rezultatul global al anului</b>		<b>2.641.433</b>	<b>2.543.786</b>

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2024.

\_\_\_\_\_  
Răzvan Popescu  
Director General

\_\_\_\_\_  
Gabriela Trânbițaș  
Director Economic

## SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE

	Nota	31 decembrie 2023 '000 RON	31 decembrie 2022 '000 RON
<b>ACTIVE</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizări corporale	12	4.629.477	4.387.058
Imobilizări necorporale	14	15.223	19.735
Investiții în filiale	24 a)	5.185.051	5.185.051
Investiții în asociați	24 b)	120	120
Creanțe privind impozitul amânat	11	213.352	217.073
Investiția netă în leasing		211	286
Alte active	16 b)	549.710	27.722
Active privind drepturile de utilizare	14	10.774	6.786
Alte investiții financiare	25	5.616	5.616
<b>Total active imobilizate</b>		<b>10.609.534</b>	<b>9.849.447</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri	15	293.749	274.531
Creanțe comerciale și alte creanțe	16 a)	1.337.437	1.334.163
Costul obținerii de contracte cu clienții		-	3
Alte active financiare	27	2.344.349	8.481
Alte active	16 b)	258.769	250.922
Investiția netă în leasing		104	88
Numerar și echivalente de numerar	26	518.831	1.867.570
<b>Total active circulante</b>		<b>4.753.239</b>	<b>3.735.758</b>
<b>Active deținute pentru cedare</b>	29	<b>687.453</b>	<b>677.634</b>
<b>Total active</b>		<b>16.050.226</b>	<b>14.262.839</b>
<b>CAPITALURI ȘI DATORII</b>			
<b>Capitaluri</b>			
Capital social	17	385.422	385.422
Rezerve		4.834.685	3.492.228
Rezultat reportat		6.172.369	6.191.538
<b>Total capitaluri</b>		<b>11.392.476</b>	<b>10.069.188</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Provizioane pentru beneficii acordate la pensionare	18	177.721	158.934
Venituri în avans	19	276.749	230.419
Datorii cu leasing		10.450	7.090
Imprumuturi	28	808.373	1.125.534
Provizioane	18	336.648	186.778
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>1.609.941</b>	<b>1.708.755</b>

## SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE

	<u>Nota</u>	<u>31 decembrie 2023</u> <u>'000 RON</u>	<u>31 decembrie 2022</u> <u>'000 RON</u>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale	20	139.733	86.903
Datorii privind contractele cu clienții		153.723	263.340
Datorii cu impozitul pe profit curent	11	1.762.716	1.171.873
Venituri în avans	19	7	11
Provizioane	18	111.607	312.867
Datorii cu leasingul		2.023	1.017
Imprumuturi	28	323.349	321.581
Alte datorii	20	493.557	279.797
<b>Total datorii curente</b>		<b>2.986.715</b>	<b>2.437.389</b>
<b>Datorii asociate direct cu activele deținute pentru cedare</b>	<b>29</b>	<b>61.094</b>	<b>47.507</b>
<b>Total datorii</b>		<b>4.657.750</b>	<b>4.193.651</b>
<b>Total capitaluri și datorii</b>		<b>16.050.226</b>	<b>14.262.839</b>

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2024.

\_\_\_\_\_  
Răzvan Popescu  
Director General

\_\_\_\_\_  
Gabriela Trânbițaș  
Director Economic



## SITUAȚIA MODIFICĂRILOR ÎN CAPITALUL PROPRIU

	Capital social	Rezerva legală	Cota de dezvoltare **)	Fondul de dezvoltare	Profitul reinvestit	Alte rezerve	Rezultatul reportat ***)	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie 2023</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>486.388</b>	<b>2.543.502</b>	<b>365.529</b>	<b>19.725</b>	<b>6.191.538</b>	<b>10.069.188</b>
Rezultatul anului	-	-	-	-	-	-	2.649.277	2.649.277
Alte elemente ale rezultatului global anual	-	-	-	-	-	-	(7.844)	(7.844)
Rezultatul global al anului	-	-	-	-	-	-	<b>2.641.433</b>	<b>2.641.433</b>
Alocare dividende *)	-	-	-	-	-	-	(1.318.145)	(1.318.145)
Transfer la fondul de dezvoltare	-	-	-	1.268.874	-	-	(1.268.874)	-
Creștere rezerve aferente profitului reinvestit	-	-	-	-	75.583	-	(73.583)	-
<b>Sold la 31 decembrie 2023</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>486.388</b>	<b>3.812.376</b>	<b>439.112</b>	<b>19.725</b>	<b>6.172.369</b>	<b>11.392.476</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>486.388</b>	<b>2.003.275</b>	<b>333.702</b>	<b>19.725</b>	<b>5.684.411</b>	<b>8.990.007</b>
Rezultatul anului	-	-	-	-	-	-	2.531.945	2.531.945
Alte elemente ale rezultatului global anual	-	-	-	-	-	-	11.841	11.841
Rezultatul global al anului	-	-	-	-	-	-	<b>2.543.786</b>	<b>2.543.786</b>
Alocare dividende *)	-	-	-	-	-	-	(1.464.605)	(1.464.605)
Transfer la fondul de dezvoltare	-	-	-	540.227	-	-	(540.227)	-
Creștere rezerve aferente profitului reinvestit	-	-	-	-	31.827	-	(31.827)	-
<b>Sold la 31 decembrie 2022</b>	<b>385.422</b>	<b>77.084</b>	<b>486.388</b>	<b>2.543.502</b>	<b>365.529</b>	<b>19.725</b>	<b>6.191.538</b>	<b>10.069.188</b>

\*) În cursul anului 2023, acționarii Societății au aprobat distribuirea de dividende în sumă de 1.318.145 mii RON (2022: 1.464.605 mii RON), dividendul pe acțiune fiind de 3,42 RON (2022: 3,80 RON).

\*\*) Cota de dezvoltare a fost constituită până în anul 2004 în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 168/1998 privind stabilirea cotei de cheltuieli pentru dezvoltarea și modernizarea producției de țiței și gaze naturale, rafinării, transporturilor și distribuției de țiței și gaze naturale. Rezerva nu poate fi distribuită.

\*\*\*) Rezultatul reportat include rezerva aferentă cotei geologice constituite în conformitate cu Hotărârea Guvernului nr. 168/1998 privind stabilirea cotelor de cheltuieli necesare dezvoltării și modernizării producției de țiței și gaze naturale, rafinării, transportului și distribuției petroliere. Ulterior tranziției Societății la IFRS, rezerva existentă la 31 decembrie 2012 a fost transferată în rezultatul reportat. Acest rezultat se repartizează pe măsura amortizării, respectiv casării, activelor finanțate din această sursă, pe baza hotărârii Adunării Generale a Acționarilor. La 31 decembrie 2023 rezultatul reportat aferent cotei geologice este în sumă de 627.612 mii RON (31 decembrie 2022: 714.512 mii RON).

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2024.

**Răzvan Popescu**  
Director General

**Gabriela Trânbițaș**  
Director Economic

## SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
<b>Fluxuri de trezorerie din activități operaționale</b>		
<b>Profit net</b>	<b>2.649.277</b>	<b>2.531.945</b>
<b>Ajustări pentru:</b>		
Cheltuiala cu impozitul pe profit (nota 11)	2.360.981	1.591.949
Cheltuiala cu dobânda (nota 9)	43.748	5.565
Venit din dividende (nota 4)	(50.247)	(13.583)
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 9, nota 18)	18.165	21.668
Venituri din dobânzi (nota 4)	(222.780)	(174.821)
Pierdere netă din cedarea activelor imobilizate (nota 6)	4.501	451
Variația provizionului de dezafectare recunoscută în rezultatul perioadei, cu excepția efectului trecerii timpului (nota 10, nota 18)	33.763	(75.629)
Variația altor provizioane (nota 10, nota 18)	(197.434)	110.976
Deprecierea netă a activelor de explorare (nota 7, nota 13)	23.361	66.447
Pierderi din proiecte de explorare (nota 13)	3	16
Deprecierea netă a activelor imobilizate (nota 7)	61.271	73.710
Diferențe nete de curs valutar	7.382	(453)
Amortizarea activelor imobilizate (nota 7)	348.759	321.268
Amortizarea costului contractelor (Câștiguri)/pierderi nete din creanțele comerciale și alte creanțe (nota 16 c)	59	773
Alte câștiguri sau pierderi	1.069	1.793
Deprecierea netă a stocurilor (nota 6, nota 15)	4.568	4.814
Venituri din datorii prescrise	(172)	(512)
Venituri din subvenții (nota 19)	(7)	(7)
<b>Numerar net generat din activități operaționale înainte de mișcările în capitalul circulant</b>	<b>5.139.786</b>	<b>4.522.135</b>
<b>Mișcări în capitalul circulant:</b>		
(Creștere)/Scădere stocuri	(23.027)	19.556
(Creștere)/Scădere creanțe comerciale și alte creanțe	(172.993)	(232.183)
Creștere/(Scădere) datorii comerciale și alte datorii	236.006	(573.356)
<b>Numerar generat din activități operaționale</b>	<b>5.179.772</b>	<b>3.736.152</b>
Dobândă plătită	(43.183)	(5.040)
Impozit pe profit plătit	(1.757.188)	(404.171)
<b>Numerar net generat din activități operaționale</b>	<b>3.379.401</b>	<b>3.326.941</b>

## SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
<b>Fluxuri de numerar din activități de investiții</b>		
Constituire depozite bancare și achiziție titluri de stat	(5.980.520)	(3.220.306)
Depozite bancare și titluri de stat ajunse la maturitate	3.655.236	3.599.005
Împrumuturi acordate filialelor	(504.368)	(27.359)
Dobânzi încasate	194.553	179.571
Încasări din vânzarea de imobilizări	1.684	1.033
Dividende primite	50.247	13.583
Plăți pentru achiziția ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited	-	(5.126.347)
Plăți pentru achiziția de active imobilizate	(498.466)	(336.969)
Plăți pentru achiziția de active de explorare	(50.746)	(96.500)
Încasări - leasing	120	105
<b>Numerar net (utilizat în)/generat din activități de investiții</b>	<b>(3.132.260)</b>	<b>(5.014.184)</b>
<b>Fluxuri de numerar din activități de finanțare</b>		
Împrumuturi primite	-	1.606.475
Rambursare împrumuturi	(322.775)	(158.907)
Dividende plătite	(1.317.745)	(1.463.984)
Plăți leasing	(1.709)	(1.422)
Subvenții primite (nota 19)	46.349	-
<b>Numerar net utilizat în activități de finanțare</b>	<b>(1.595.880)</b>	<b>(17.838)</b>
<b>Creștere/(Scădere) netă de numerar și echivalente de numerar</b>	<b>(1.348.739)</b>	<b>(1.705.081)</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la începutul anului</b>	<b>1.867.570</b>	<b>3.572.651</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul anului</b>	<b>518.831</b>	<b>1.867.570</b>

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2024.

\_\_\_\_\_  
Răzvan Popescu  
Director General

\_\_\_\_\_  
Gabriela Trânbițaș  
Director Economic

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

### 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. 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 (nota 17).

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 („Situțiile financiare”) ale Societății au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu IFRS, cu modificările și completările ulterioare adoptate de Uniunea Europeană (OMF 2844/2016). OMF 2844/2016, cu modificările ulterioare, este în conformitate cu IFRS-urile adoptate de Uniunea Europeană.

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).

#### *Valoarea justă*

Valoarea justă reprezintă prețul care ar fi primit ca urmare a vânzării unui activ sau prețul care ar fi plătit pentru a transfera o datorie printr-o tranzacție normală între participanții la piață, la data evaluării, indiferent dacă acest preț este observabil sau estimat folosind o tehnică de evaluare directă. În estimarea valorii juste a unui activ sau a unei datorii, Societatea ia în considerare caracteristicile activului sau ale datoriei pe care participanții la piață le-ar lua în considerare în determinarea prețului activului sau datoriei, la data evaluării. Valoarea justă în scopuri de evaluare și/sau prezentare în situațiile financiare este determinată pe o astfel de bază, cu excepția evaluărilor care sunt similare cu valoarea justă, dar nu reprezintă valoare justă, cum ar fi valoarea realizabilă netă în IAS 2 „Stocuri” sau valoarea de utilizare în IAS 36 „Deprecierea activelor”.

În plus, în scopuri de raportare financiară, evaluările la valoarea justă sunt clasificate în Nivelul 1, 2 sau 3, în funcție de gradul în care informațiile necesare determinării valorii juste sunt observabile și importanța acestor informații pentru Societate, după cum urmează:

- informații de Nivelul 1 - prețuri cotate (neajustate), pe piețe active, pentru active și datorii identice cu cele pe care Societatea le evaluează;
- informații de Nivelul 2 - informații, altele decât prețurile cotate incluse în nivelul 1, care sunt observabile pentru activul sau datoria evaluată, direct sau indirect; și
- informații de Nivelul 3 - informații neobservabile pentru activ sau datorie.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

### *Filiale*

Filiala este o entitate controlată de Societate. În stabilirea existenței controlului, Societatea analizează următoarele:

- dacă deține autoritate asupra entității în care s-a investit;
- dacă are expunere sau drepturi la rezultatele variabile pe baza implicării sale în entitatea în care s-a investit;
- dacă are capacitatea de a-și utiliza autoritatea asupra entității în care s-a investit pentru a influența valoarea rezultatelor Societății.

Investiția în filiale este recunoscută la cost mai puțin ajustările cumulate de depreciere.

### *Entități asociate*

O entitate asociată este o societate asupra căreia Societatea 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 la cost mai puțin ajustările cumulate de depreciere.

### *Angajamente comune*

Un angajament comun este un angajament în cadrul căruia două sau mai multe părți dețin controlul în comun. Controlul comun reprezintă controlul partajat al unui angajament, convenit prin contract, care există numai atunci când deciziile legate de activitățile relevante necesită consimțământul unanim al părților care dețin controlul comun.

Un angajament comun este fie o exploatare în participație, fie o asociere în participație.

O exploatare în participație este un angajament comun în cadrul căruia părțile care dețin controlul comun al angajamentului au drepturi la activele și obligații privind datoriile aferente angajamentului. Părțile respective se numesc operatori într-o exploatare în participație.

O asociere în participație este un angajament comun în cadrul căruia părțile care dețin controlul comun al angajamentului au drepturi la activele nete ale angajamentului. Părțile respective se numesc asociați într-o asociere în participație.

### *Exploatări în participație*

În raport cu interesul său într-o exploatare în participație, Societatea recunoaște:

- activele sale, inclusiv partea sa din orice active deținute în comun;
- datoriile sale, inclusiv partea sa din orice datorii suportate în comun;
- veniturile sale din vânzarea părții din producție care îi revine în urma exploatării în participație;
- partea sa din veniturile care rezultă în urma vânzării producției de către exploatarea în participație; și
- cheltuielile sale, inclusiv partea sa din orice cheltuieli suportate în comun.

Ca operator într-o exploatare în participație, Societatea contabilizează activele, datoriile, veniturile și cheltuielile aferente intereselor sale într-o exploatare în participație în conformitate cu IFRS aplicabile activelor, datoriilor, veniturilor și cheltuielilor specifice.

Dacă Societatea participă, dar nu deține controlul în comun al unei exploatări în participație, contabilizează participația sa în angajament în conformitate cu paragrafele de mai sus, dacă are drepturi la activele și are obligații privind datoriile exploatării în participație.

Dacă Societatea participă, dar nu deține controlul în comun al unei exploatări în participație, nu are drepturi la activele și nu are obligații privind datoriile exploatării în participație, aceasta contabilizează participația sa în exploatarea în participație în conformitate cu IFRS aplicabile participației respective.

### *Standardele și interpretările intrate în vigoare în perioada curentă*

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

- Amendamente la IAS 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);

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

- Amendamente la IAS 12 „Impozitul pe profit: Reforma fiscală internațională - reguli privind pilonul doi” (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);
- 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). Societatea nu emite contracte care fac obiectul IFRS 17, astfel situațiile financiare nu sunt afectate de acest standard.

Adoptarea acestor amendamente, interpretări sau îmbunătățiri la standardele existente nu a dus la modificări ale politicilor contabile ale Societății. Managementul Companiei a revizuit modul de prezentare a politicilor contabile prin prisma IAS 1 Amendamente și a concluzionat că nu sunt necesare modificări semnificative.

### **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 7 “Situația fluxurilor de trezorerie” și IFRS 7 “Instrumente financiare” - Prezentări de informații: Acorduri de finanțare a furnizorilor (aplicabile perioadelor începând cu sau după 1 ianuarie 2024);
- Amendamente la IAS 21 Efectele variației cursurilor de schimb valutar: Lipsa convertibilității (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2025).

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.

### **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 au fost adoptate de UE, dar nu intraseră în vigoare:

- Amendamente la IAS 1 „Prezentarea situațiilor financiare” - Clasificarea datoriilor ca fiind pe termen lung sau termen scurt; Clasificarea datoriilor ca fiind pe termen Lung sau termen scurt - Amânarea datei de aplicare; Datorii pe termen lung cu angajamente (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024);
- Amendamente la IFRS 16 “Contracte de leasing” - Datorii de leasing într-o vânzare și leaseback” (aplicabile perioadelor anuale începând cu sau după 1 ianuarie 2024).

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.

### **Segmente de activitate**

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

Concret, Societatea este organizată în următoarele segmente:

- producție, care include activitățile de explorare, producția de gaze naturale și comerțul cu gaz obținut din producția proprie sau achiziționat din producția internă sau din import pentru revânzare; aceste activități sunt efectuate de către sediul central, sucursalele Mediaș și Mureș;
- 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.

Livrările de gaze și energie electrică între segmentele din cadrul aceleiași companii sunt contabilizate la prețuri de piață sau la prețuri reglementate, după caz. Toate celelalte tranzacții între segmentele din cadrul aceleiași companii au loc la cost.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Având în vedere includerea situațiilor financiare individuale și a celor consolidate într-un singur raport financiar anual, Societatea nu prezintă în situațiile financiare individuale informații pe segmente.

### **Recunoașterea veniturilor**

#### **a) Venituri din contractele cu clienții**

Societatea recunoaște contractele cu clienții atunci când sunt îndeplinite toate criteriile de mai jos:

- părțile din contract au aprobat contractul și se angajează să îndeplinească obligațiile care le revin;
- Societatea poate identifica drepturile fiecărei părți în ceea ce privește bunurile sau serviciile ce vor fi transferate;
- Societatea poate identifica termenii de plată;
- contractul are conținut comercial;
- este probabil ca Societatea să încaseze contravaloarea bunurilor livrate și a serviciilor prestate.

Veniturile din contractele cu clienții sunt recunoscute atunci când, sau pe măsură ce, Societatea transferă bunurile sau prestează serviciile către client, respectiv, clientul obține controlul asupra acestora.

În funcție de natura bunurilor sau serviciilor, veniturile pot fi recunoscute în timp sau la un moment specific.

Veniturile sunt recunoscute în timp dacă:

- clientul primește și consumă simultan beneficiile generate de obținerea bunurilor și serviciilor pe măsură ce Societatea execută obligația;
- executarea de către Societate creează sau îmbunătățește un activ pe care clientul îl controlează pe măsură ce activul este creat sau îmbunătățit;
- executarea de către Societate nu creează un activ cu o utilizare alternativă pentru Societate.

Toate celelalte venituri care nu îndeplinesc criteriile de mai sus sunt recunoscute la un moment specific.

Pentru ca veniturile să poată fi recunoscute în timp, Societatea evaluează progresul către îndeplinirea obligației de executare, folosind metode bazate pe rezultate sau metode bazate pe intrări, în funcție de natura bunului sau serviciului transferat către client. Veniturile sunt recunoscute doar dacă Societatea poate evalua în mod rezonabil rezultatul obligației de executare, sau, dacă acesta nu poate fi estimat, doar la nivelul costurilor suportate pe care estimează că le va recupera de la client.

Veniturile din contractele cu clienții se referă, în principal, la vânzările de gaze naturale și servicii conexe, livrarea de energie electrică și servicii conexe. Veniturile aferente acestor contracte sunt recunoscute la un moment specific, pe baza cantităților efective, la prețurile stabilite în contractele încheiate.

Contractele încheiate de Societate nu conțin componente de finanțare semnificative.

#### **b) Alte venituri**

Veniturile din chirii din contractele de leasing operațional unde Societatea este locator sunt recunoscute pe baza principiilor contabilității de angajamente în conformitate cu substanța contractelor aferente.

Veniturile din dobânzi sunt recunoscute periodic, în mod proporțional, pe măsura generării venitului, conform contabilității de angajamente.

Dividendele sunt recunoscute ca venituri în momentul în care se stabilește dreptul legal de a primi aceste sume.

### **Datorii privind contractele cu clienții**

Datoriile privind contractele cu clienții reprezintă obligația de a transfera unui client bunurile sau serviciile pentru care Societatea a primit o contraprestație (sau pentru care este scadentă o anumită contraprestație) de la client. Dacă un client plătește o contraprestație sau Societatea are dreptul la o contraprestație care este necondiționată (adică o creanță), înainte ca Societatea să transfere bunul sau serviciul clientului, Societatea trebuie să prezinte contractul ca o datorie privind contractele cu clienții în momentul efectuării plății sau la termenul de scadență al acesteia (oricare are loc primul).

### **Cheltuieli de explorare**

Costurile aferente prospecțiunilor seismice, studiilor geologice, geofizice și ale altor activități de explorare similare se recunosc drept cheltuieli de explorare în situația rezultatului global în perioada în care au loc.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Cheltuielile de explorare includ, de asemenea, valorile nete ale activelor de explorare care nu au identificat resurse de gaze și au fost casate.

### **Valute**

Moneda funcțională este moneda mediului economic de bază în care Societatea operează și este moneda în care Societatea generează fluxuri de trezorerie. Societatea operează în România și are leul românesc (RON) ca monedă funcțională.

În întocmirea situațiilor financiare ale Societății, tranzacțiile în alte monede (valute) decât moneda funcțională sunt înregistrate la cursul de schimb în vigoare la data tranzacțiilor. La data fiecărei situații financiare, elementele monetare denominate în valută sunt evaluate la cursurile de schimb în vigoare la acea dată.

Diferențele de curs de schimb sunt recunoscute în rezultat în perioada în care apar.

Elementele nemonetare care sunt măsurate la cost istoric într-o monedă străină nu sunt reevaluate.

### **Beneficiile angajaților**

#### *Beneficii acordate la pensionare*

În cursul activității, Societatea face plăți către Statul Român în contul angajaților săi la ratele stabilite de legislația în vigoare. Toți angajații Societății sunt membri ai planului de pensii al statului român. Aceste costuri sunt recunoscute în situația rezultatului global odată cu recunoașterea salariilor.

În baza contractului colectiv de muncă aplicabil în cadrul Societății, Societatea este obligată să plătească salariaților săi în momentul pensionării un multiplicator al salariului brut, în funcție de vechimea în muncă în industria gazului metan/industria energiei electrice, condițiile de muncă etc. În acest sens, Societatea a înregistrat un provizion pentru beneficii acordate la pensionare. Acest provizion este actualizat anual și este calculat după metode actuariale pe baza estimării salariului mediu, a numărului mediu de salarii de plată la pensionare, a estimării perioadei când acestea vor fi plătite, fiind adus la valoarea prezentă folosind un factor de actualizare bazat pe dobânda aferentă unor investiții cu grad maxim de siguranță (titluri de stat). Pe măsura plății beneficiilor, provizionul se diminuează prin reluarea la venituri a unei sume echivalente.

Câștigurile, respectiv, pierderile actuariale sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global. Acestea reprezintă modificări ale valorii actualizate a obligației privind beneficiile determinate ca urmare a ajustărilor statistice și modificărilor ipotezelor actuariale. Orice alte modificări ale provizionului se recunosc în rezultatul anului.

Societatea nu operează nici un alt plan de pensii sau de beneficii după pensionare și, deci, nu are nici un fel de alte obligații referitoare la pensii.

#### *Participarea salariaților la profit*

Societatea înregistrează în situațiile financiare un provizion cu privire la fondul de participare a salariaților la profit în conformitate cu legislația în vigoare.

Obligațiile referitoare la fondul de participare a salariaților la profit se decontează în mai puțin de un an și sunt evaluate la sumele care se estimează a fi plătite în momentul decontării.

### **Provizioane**

Provizioanele sunt recunoscute în momentul în care Societatea are o obligație legală sau implicită rezultată din evenimente trecute, când pentru decontarea obligației este necesară o ieșire de resurse care încorporează beneficii economice și când poate fi făcută o estimare credibilă în ceea ce privește valoarea obligației.

#### *Provizioane pentru emisii de gaze cu efect de seră*

Societatea recunoaște un provizion pentru deficitul dintre emisiile efective și numărul de certificate CO<sub>2</sub> deținute, evaluat la o valoare egală cu cea mai bună estimare a sumelor necesare pentru stingerea obligațiilor.

Certificatele CO<sub>2</sub> achiziționate în cursul anului în care au loc emisiile de CO<sub>2</sub>, care vor fi înscrise în Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră în anul următor, se înregistrează ca un activ curent la nivelul sumelor plătite pentru achiziția certificatelor respective. Până la data transmiterii certificatelor pentru înscrierea în Registrul Unic, Societatea recunoaște o datorie curentă pentru această obligație la nivelul sumelor plătite pentru achiziția certificatelor respective. La data transmiterii certificatelor pentru înscrierea în Registrul Unic se derecunosc activul și datoria recunoscute anterior.



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

### *Provizioane pentru dezafectarea sondelor*

Datoriile pentru costurile de dezafectare sunt recunoscute ca urmare a obligației Societății de a abandona o sondă, sau de a demonta și îndepărta o instalație sau un element al unei instalații și pentru a restaura locul unde este localizată, atunci când poate fi făcută o estimare rezonabilă a acestei datorii.

Societatea a înregistrat un provizion pentru dezafectarea sondelor.

Acest provizion a fost calculat pe baza estimării costurilor viitoare determinate în funcție de condițiile și cerințele locale și a fost adus la valoarea prezentă folosind rata de dobândă la titlurile de stat pe termen lung. Această rată și costurile estimate pentru dezafectare se actualizează anual.

Provizionul de dezafectare are la bază durata economică a câmpurilor pe care se află situate sondele, chiar dacă această durată depășește durata acordurilor de concesiune aferente, întrucât se consideră că această durată poate fi prelungită.

Un element corespondent de imobilizare corporală cu o valoare echivalentă cu cea a provizionului este, de asemenea, recunoscut. Acesta este amortizat ulterior, ca parte componentă a imobilizării corporale.

Societatea aplică IFRIC 1 „Modificări ale datoriilor existente din dezafectare, restaurare și de natură similară” pentru modificările obligațiilor de dezafectare, restaurare și datoriilor similare.

Modificarea provizionului pentru dezafectarea sondelor este înregistrată după cum urmează:

- a. cu condiția îndeplinirii criteriilor specificate la punctul b., modificările provizionului sunt capitalizate sau scăzute din costul activului în perioada respectivă;
- b. valoarea dedusă din costul activului nu depășește valoarea netă contabilă a acestuia. Dacă diminuarea provizionului este mai mare decât valoarea netă contabilă a activului, diferența este recunoscută în rezultat;
- c. în cazul în care ajustarea duce la o majorare a costului unui activ, Societatea ia în considerare dacă aceasta este un indiciu că noua valoare contabilă a activului poate să nu fie complet recuperabilă. Dacă un astfel de indiciu există, Societatea testează activul pentru depreciere, estimându-i valoarea recuperabilă și contabilizează orice pierdere din depreciere.

Odată ce activul aferent a ajuns la finalul duratei de viață utilă, toate modificările ulterioare ale datoriei sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în perioada în care au loc.

Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare este recunoscut în rezultatul global al fiecărei perioade, ca o cheltuială financiară, pe măsura ce are loc.

### **Impozitarea**

Cheltuiala cu impozitul pe profit reprezintă suma impozitului curent și a impozitului amânat.

#### *Impozitul curent*

Impozitul curent se bazează pe profitul impozabil al perioadei. Profitul impozabil diferă de profitul raportat în situația rezultatului global, deoarece exclude elementele de venituri și cheltuieli care sunt impozabile sau deductibile în alte perioade și exclude, de asemenea, elementele care nu sunt niciodată impozabile sau deductibile. Datoria Societății privind impozitul curent este calculată utilizând ratele de impozitare care au fost adoptate sau în mare măsură adoptate la finalul perioadei de raportare.

#### *Impozitul amânat*

Impozitul amânat este recunoscut asupra diferențelor dintre valoarea contabilă a activelor și datoriilor din situațiile financiare și bazele corespunzătoare de impozitare utilizate în calculul profitului impozabil și este determinat utilizând metoda pasivului bilanțier.

Datoriile cu impozitul amânat sunt în general recunoscute pentru toate diferențele temporare impozabile, iar activul de impozit amânat este în general recunoscut pentru toate diferențele temporare deductibile în măsura în care este probabil să existe profituri impozabile asupra cărora să poată fi utilizate acele diferențe temporare deductibile. Astfel de active și datorii nu sunt recunoscute dacă diferența temporară provine din fondul comercial sau din recunoașterea inițială (alta decât dintr-o combinație de întreprinderi) a altor active și datorii într-o tranzacție care nu afectează nici profitul impozabil și nici profitul contabil.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Datoriile cu impozitul amânat sunt recunoscute pentru diferențele temporare impozabile aferente investițiilor în asociați și intereselor în asociațiile în participațiune, cu excepția cazurilor în care Societatea este în măsură să controleze stornarea diferenței temporare și este probabil ca diferența temporară să nu fie stornată în viitorul previzibil. Impozitul amânat activ provenit din diferențele temporare deductibile asociate cu astfel de investiții și interese sunt recunoscute numai în măsura în care este probabil să existe suficiente profituri impozabile asupra cărora să se utilizeze beneficiile aferente diferențelor temporare și se estimează că vor fi reversate în viitorul apropiat.

Valoarea contabilă a activelor cu impozitul amânat este revizuită la data fiecăror situații financiare și este redusă în măsura în care nu mai este probabil să existe suficiente profituri impozabile pentru a permite recuperarea integrală sau parțială a activului.

Activele și datoriile cu impozitul amânat sunt evaluate la ratele de impozitare estimate a fi aplicate în perioada în care datoria este decontată sau activul este realizat, pe baza ratelor de impozitare și a legilor fiscale care au fost adoptate sau în mare măsură adoptate până la finalul perioadei de raportare. Evaluarea activelor și datoriilor cu impozitul amânat reflectă consecințele fiscale ale modului în care Societatea estimează, la data raportării, că va recupera sau va deconta valoarea contabilă a activelor și datoriilor sale.

Activele și datoriile cu impozitul amânat sunt compensate atunci când există un drept legal de a compensa activele și datoriile curente cu impozitul și când acestea privesc impozitele pe venit impuse de aceeași autoritate fiscală, iar Societatea intenționează să-și deconteze activele de impozit amânat cu datoriile de impozit amânat pe bază netă.

*Impozitul curent și cel amânat aferente perioadei*

Impozitul curent al perioadei este recunoscut ca o cheltuială în situația rezultatului global. Impozitul amânat aferent perioadei este recunoscut drept cheltuială sau venit în situația rezultatului global, cu excepția cazurilor în care se referă la elemente creditate sau debitate direct în capitalul propriu, caz în care impozitul este, de asemenea, recunoscut direct în capitalul propriu, sau a cazurilor în care provine din contabilizarea inițială a unei combinări de întreprinderi. În cazul unei combinări de întreprinderi, efectul fiscal este luat în calculul fondului comercial sau în determinarea valorii cu care costul depășește interesele achizitorului în valoarea justă netă a activelor, datoriilor și a datoriilor potențiale identificabile ale societății achiziționate.

**Imobilizări corporale**

(1) Cost

(i) *Imobilizări corporale*

Elementele de imobilizări corporale sunt înregistrate la cost mai puțin amortizarea cumulată și pierderile cumulate din depreciere. Costul inițial al unui activ include costul de achiziție sau costul de construcție, valoarea altor costuri direct atribuibile care au fost generate de transportul la locația acestora și îndeplinirea condițiilor necesare pentru punerea lor în starea de folosință anticipată de conducere și estimarea inițială a obligațiilor de dezafectare. Costul de achiziție sau costul de construcție este suma totală plătită și valoarea justă a oricăror alte plăți făcute pentru achiziția sau construcția activului.

(ii) *Perna de gaze*

Perna de gaze este un stoc inactiv de gaze și reprezintă cantitatea de gaze naturale constituită ca rezervă la nivelul depozitului, fizic recuperabilă, care asigură condițiile optime necesare pentru menținerea caracteristicilor de curgere tehnico-productive ale acesteia.

(iii) *Costurile de dezvoltare*

Cheltuielile de construcție, instalare și finalizare a elementelor de infrastructură precum platformele, conductele și forarea sondelor de dezvoltare, inclusiv punerea în funcțiune a sondelor, sunt capitalizate în imobilizări corporale, urmând a fi amortizate de la momentul începerii producției, așa cum este descris mai jos în politica contabilă pentru imobilizări corporale.

(iv) *Costurile de întreținere și reparație*

Societatea nu recunoaște în valoarea contabilă a unui element de imobilizări corporale costurile întreținerii curente și accidentale a elementului respectiv. Aceste costuri sunt recunoscute în rezultat pe măsură ce sunt suportate.

Costurile întreținerii curente sunt în primul rând costurile cu manopera și consumabilele și pot include costul componentelor mici. Scopul acestor cheltuieli este descris ca fiind pentru „reparațiile și întreținerea” elementului de imobilizări corporale.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Cheltuielile cu activitățile majore, inspecții și reparații cuprind costul înlocuirii activelor sau a unor părți din active, costurile de inspecție și costurile de reparații capitale. Aceste cheltuieli sunt capitalizate dacă un activ sau o parte a unui activ, care a fost amortizat(ă) separat, este înlocuit(ă) și este probabil că va aduce beneficii economice viitoare Societății. Dacă o parte a activului înlocuit nu a fost evidențiată ca o componentă separată și, prin urmare, nu a fost amortizată separat, se utilizează valoarea de înlocuire pentru a estima valoarea contabilă netă a activului înlocuit care este casat imediat. Costurile de inspecție asociate cu programele majore de întreținere sunt capitalizate și amortizate pe perioada până la următoarea inspecție.

Costurile activităților de reparații capitale pentru sondele de extracție a gazelor sunt de asemenea capitalizate și sunt amortizate utilizând metoda unităților de producție.

Toate celelalte costuri cu întreținerea și reparațiile minore sunt recunoscute direct în cheltuieli.

## (2) Amortizare

Valoarea amortizabilă a unei imobilizări corporale este costul acesteia minus valoarea reziduală a activului. Valoarea reziduală este valoarea estimată pe care ar obține-o Societatea în prezent din cedarea unui activ, după deducerea costurilor estimate asociate cedării, dacă activul ar avea deja vechimea și starea prevăzute la sfârșitul duratei sale de viață utilă.

Pentru imobilizările corporale direct productive (sondele de extracție a gazelor naturale), Societatea aplică metoda de amortizare pe baza unității de produs, pentru a reflecta în situația rezultatului global o cheltuială proporțională cu producția obținută în timpul perioadei din totalul rezervei de gaze naturale certificate la începutul perioadei. În conformitate cu această metodă, valoarea fiecărei sonde de producție este amortizată în funcție de proporția pe care o are cantitatea de gaz natural extrasă în decursul perioadei din rezerva de gaz dovedită dezvoltată la începutul perioadei.

Activele reprezentând perna de gaze nu se amortizează, având în vedere că valoarea reziduală depășește costul acestora.

Pentru imobilizările corporale indirect productive și alte active amortizarea se calculează la cost, folosindu-se metoda liniară de-a lungul duratei utile de viață estimată a activelor, după cum urmează:

<u>Activ</u>	<u>Ani</u>
Clădiri și construcții specifice	10 - 50
Instalații tehnice și mașini	3 - 20
Alte instalații, utilaje și mobilier	3 - 30

Terenurile nu se amortizează deoarece se consideră că au o durată de viață nelimitată.

Activele în curs de construcție pentru scopuri de producție, de închiriere, administrative sau pentru scopuri nedeterminate încă sunt înregistrate la cost istoric diminuat cu pierderea cumulată din depreciere. Amortizarea acestor active, pe aceeași bază cu alte imobilizări corporale, începe când activele sunt gata pentru a fi utilizate.

Imobilizările corporale casate sunt eliminate din situația poziției financiare împreună cu amortizarea cumulată și pierderile cumulate din depreciere aferente. Pierderea sau câștigul provenit din aceste operațiuni se recunoaște în rezultatul perioadei.

Pentru imobilizările corporale retrase din uz, care nu au fost casate la data situațiilor financiare, se înregistrează ajustări de depreciere la nivelul valorii rămase neamortizate la data retragerii.

## (3) Depreciere

Activele imobilizate trebuie recunoscute la valoarea cea mai mică dintre valoarea contabilă și valoarea recuperabilă. Dacă și numai dacă valoarea recuperabilă a unui activ este mai mică decât valoarea sa contabilă, valoarea contabilă a activului trebuie redusă pentru a fi egală cu valoarea sa recuperabilă. O astfel de reducere reprezintă o pierdere din depreciere care se recunoaște în rezultatul perioadei.

În acest sens, Societatea analizează la finalul fiecărei perioade de raportare dacă sunt indicii privind deprecierea activelor. Dacă astfel de indicii sunt identificate, Societatea testează activele pentru a stabili dacă acestea sunt depreciate.

Activele Societății sunt alocate pe unități generatoare de numerar. Unitatea generatoare de numerar reprezintă cel mai mic grup identificabil de active care generează intrări de numerar independente într-o mare măsură de intrările de numerar generate de alte active sau grupuri de active. Societatea consideră fiecare zăcămint comercial ca fiind o unitate separată generatoare de numerar.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Toate depozitele de înmagazinare deținute de Societate, închiriate către Depogaz, sunt considerate ca făcând parte dintr-o singură unitate generatoare de numerar, având în vedere că tarifele de înmagazinare se stabilesc analizând întreaga activitate de înmagazinare, nu fiecare depozit în parte.

În anul 2023 Societatea a efectuat un test de depreciere în segmentul Producție (pentru operațiunile onshore) deoarece s-au schimbat condițiile existente la efectuarea testului anterior; ipotezele sunt prezentate în nota 12, iar rezultatele testului de depreciere sunt considerate a fi nesemnificative și nu au fost recunoscute.

Nu au fost identificați indicatori de depreciere în legătură cu investiția în Romgaz Black Sea Limited.

Valoarea recuperabilă este cea mai mare valoare dintre valoarea justă a unui activ sau a unei unități generatoare de numerar minus costurile asociate cedării și valoarea sa de utilizare. Având în vedere natura activelor Societății, nu s-a putut determina valoarea justă a unităților generatoare de numerar, fiind determinată doar valoarea de utilizare a activelor.

### *Active deținute pentru cedare*

Activele imobilizate clasificate ca deținute pentru cedare reprezintă active imobilizate a căror valoare va fi recuperată printr-o tranzacție de cedare, nu prin utilizare continuă. Acestea sunt evaluate la valoarea cea mai mică dintre valoarea contabilă și valoarea justă minus costurile generate de cedare.

Imediat înainte de clasificarea inițială a unui activ ca fiind deținut în vederea cedării, valoarea contabilă a activului este evaluată în conformitate cu IFRS-urile aplicabile.

Activele imobilizate clasificate ca deținute pentru cedare nu se mai amortizează.

În situațiile financiare ale anului 2023, activele deținute pentru cedare sunt activele utilizate în activitatea de înmagazinare pentru care s-a luat hotărârea de transfer în natură în vederea majorării capitalului social al Depogaz.

### *Active de explorare și evaluare*

#### (1) Cost

Cheltuielile de explorare (altele decât prospecțiunile seismice, studiile geologice, geofizice și alte activități similare) și evaluare a gazelor naturale sunt înregistrate în contabilitate pe baza metodei eforturilor încununate de succes.

Costurile asociate direct cu o sondă de explorare sunt recunoscute inițial ca activ până când forajul sondei este complet, iar rezultatele au fost evaluate. Aceste costuri includ salariile angajaților, materialele și combustibilul utilizat, costurile de foraj și plățile efectuate către contractori. În cazul în care nu se găsesc hidrocarburi cu potențial comercial, sonda de explorare este scoasă din situația poziției financiare prin înregistrarea unei ajustări de depreciere, până la obținerea de la Agenția Națională pentru Resurse Minerale (ANRM) a tuturor aprobărilor în vederea casării. Dacă se găsesc hidrocarburi și, în urma unei evaluări, se constată că există potențial comercial de dezvoltare, costurile continuă să fie capitalizate. Costurile direct asociate cu activitatea de evaluare, realizată pentru a determina mărimea, caracteristicile și potențialul comercial al unui zăcămint ca urmare a descoperirii inițiale de hidrocarburi, inclusiv costurile sondelor de evaluare unde nu au fost descoperite hidrocarburi, sunt recunoscute inițial ca un activ. Toate aceste costuri efectuate sunt supuse revizuirii tehnice, comerciale de către conducere cel puțin o dată pe an pentru a confirma intenția de dezvoltare a descoperirii, sau de extragere a hidrocarburilor. Când acest lucru nu este posibil, pentru respectivele active se înregistrează o ajustare de depreciere, până la îndeplinirea formalităților legale necesare casării lor. Când rezerve certificate de gaze naturale sunt identificate și dezvoltarea este aprobată de către conducere, cheltuielile aferente sunt transferate în imobilizări corporale, altele decât activele de explorare.

#### (2) Depreciere

La data fiecărei raportări, conducerea Societății revizuieste activele de explorare și stabilește necesitatea înregistrării în situațiile financiare a unei pierderi din depreciere în următoarele situații:

- perioada în care Societatea are dreptul de a explora o anumită zonă a expirat în decursul perioadei sau va expira în viitorul apropiat și nu se preconizează reînnoirea acesteia;
- nu sunt prevăzute în buget și nici planificate cheltuieli substanțiale pentru explorarea și evaluarea ulterioară a resurselor de gaze în acea zonă;
- explorarea și evaluarea resurselor de gaze dintr-o anumită zonă nu au dus la descoperirea unor cantități de resurse de gaze viabile din punct de vedere comercial și Societatea a decis să întrerupă acest gen de activități în zona respectivă;
- există suficiente date care să indice că, deși este probabilă demararea unei acțiuni de valorificare în zona respectivă, este puțin probabil ca valoarea contabilă a activului de explorare și de evaluare să fie complet recuperată în urma valorificării cu succes sau a vânzării.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Elemente similare celor de mai sus sunt avute în vedere și pentru stabilirea pierderilor din depreciere ale activelor aflate în producție.

### *Imobilizări necorporale*

#### (1) Cost

Licențele pentru programe informatice, brevetele și alte imobilizări necorporale sunt recunoscute la cost de achiziție.

Imobilizările necorporale nu sunt reevaluate.

#### (2) Amortizare

Brevetele și alte imobilizări necorporale sunt amortizate folosind metoda liniară pe durata de viață utilă a acestora, dar nu mai mult de 20 ani. Licențele aferente drepturilor de utilizare a programelor informatice sunt amortizate pe o perioadă de 3 ani.

### *Stocuri*

Stocurile sunt înregistrate inițial la cost de producție, sau cost de achiziție, după caz. Costul produselor finite și în curs de execuție include materialele, forța de muncă, cheltuielile înregistrate pentru a aduce produsele în locul și forma existentă și cheltuielile de producție indirecte aferente. Pentru stocuri cu mișcare lentă, uzate fizic sau moral se înregistrează ajustări de valoare.

La data fiecăror situații financiare, acestea se evaluează la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea realizabilă netă este estimată pe baza prețului de vânzare diminuat cu costurile de finalizare și cheltuielile de vânzare. Costul stocurilor este determinat cu ajutorul formulei costului mediu ponderat.

### *Active și datorii financiare*

Activele financiare ale Societății includ numerarul și echivalentele de numerar, creanțele comerciale, alte creanțe, împrumuturi acordate, depozite bancare și titluri de stat cu o maturitate de la data constituirii/achiziției mai mare de trei luni și alte investiții în instrumente de capital.

Datoriile financiare includ împrumuturile bancare purtătoare de dobândă, descoperirile de cont, datoriile comerciale și alte datorii.

Pentru fiecare element, politicile contabile privind recunoașterea și evaluarea sunt prezentate în această notă.

Numerarul și echivalentele de numerar includ numerarul în casă și conturile bancare, precum și depozitele bancare pe termen scurt cu o maturitate, de la data constituirii, mai mică de trei luni.

Societatea recunoaște un activ financiar sau o datorie financiară în situația poziției financiare atunci și numai atunci când devine parte la prevederile contractuale ale instrumentului. La recunoașterea inițială, activele financiare sunt clasificate ca evaluate la cost amortizat sau evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere. Clasificarea depinde de modelul de afaceri al Societății pentru gestionarea activelor financiare și de fluxurile de trezorerie contractuale ale acestora.

Societatea nu deține active financiare evaluate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global.

La recunoașterea inițială, activele financiare și datoriile financiare sunt evaluate la valoarea justă plus sau minus, în cazul activelor evaluate la cost amortizat, costurile tranzacției care sunt direct atribuibile achiziției sau emisiunii activului financiar sau datoriei financiare.

Creanțele rezultate din contracte cu clienții reprezintă dreptul necondiționat al Societății la o contravaloare. Dreptul la o contravaloare este necondiționat dacă este necesară doar trecerea timpului înainte ca plata acelei contravalori să devină scadentă. Acestea sunt evaluate, la recunoașterea inițială la prețul tranzacției.

Costul amortizat al unui activ financiar sau al unei datorii financiare este valoarea la care activul financiar sau datoria financiară este evaluat(ă) la recunoașterea inițială minus rambursările de principal, plus sau minus amortizarea cumulată utilizând metoda dobânzii efective pentru fiecare diferență dintre valoarea inițială și valoarea la scadență și, pentru activele financiare, modificată pentru orice ajustare pentru depreciere.

Orice diferență dintre valoarea de intrare și valoarea la data scadenței este recunoscută în situația rezultatului global pentru perioada împrumuturilor, folosind metoda dobânzii efective.

Instrumentele financiare sunt clasificate ca datorii sau capital propriu în conformitate cu natura aranjamentului contractual. Dobânzile, dividendele, câștigurile și pierderile aferente unui instrument financiar clasificat drept datorie sunt raportate drept cheltuielă sau venit. Distribuțiile către deținătorii de instrumente financiare clasificate drept capital propriu sunt înregistrate direct în capitalul propriu.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Instrumentele financiare sunt compensate atunci când Societatea are un drept legal aplicabil de a compensa și intenționează să deconteze fie pe bază netă, fie să realizeze activul și să stingă obligația simultan.

### *Deprecierea activelor financiare*

Activele financiare, altele decât cele la valoare justă prin profit sau pierdere, sunt evaluate pentru depreciere la finele fiecărei perioade de raportare.

Cu excepția creanțelor comerciale, ajustarea pentru pierderi aferentă unui instrument financiar se evaluează la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe toată durata de viață dacă riscul de credit aferent instrumentului financiar respectiv a crescut semnificativ de la recunoașterea inițială. Dacă, la data raportării, riscul de credit pentru un instrument financiar nu a crescut semnificativ de la recunoașterea inițială, Societatea evaluează ajustarea pentru pierderi pentru acel instrument financiar la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe 12 luni.

Ajustarea pentru pierderi aferentă creanțelor comerciale care rezultă din tranzacții ce intră sub incidența IFRS 15 se evaluează la o valoare egală cu pierderile din creditare preconizate pe toată durata de viață. Societatea ia în considerare riscul sau probabilitatea ca o pierdere din creditare să aibă loc reflectând posibilitatea ca o pierdere din creditare să aibă loc și posibilitatea ca o pierdere din creditare să nu aibă loc, chiar dacă posibilitatea unei pierderi din creditare este foarte scăzută.

Societatea evaluează pierderile din creditare preconizate ale unui instrument financiar într-un mod care să reflecte informații rezonabile și justificabile care sunt disponibile fără cost sau efort nejustificat la data de raportare cu privire la evenimente trecute, condiții curente și prognoze privind condițiile economice viitoare.

Valoarea contabilă a activelor financiare, altele decât cele evaluate la valoare justă prin contul de profit și pierdere, este redusă prin utilizarea unui cont de ajustare pentru depreciere.

### *Derecunoașterea activelor și a datorilor*

Societatea derecunoaște un activ financiar numai atunci când drepturile contractuale asupra fluxurilor de numerar aferente activelor expiră, sau când transferă activul financiar și, în mod substanțial, toate riscurile și beneficiile aferente activului către o altă entitate.

Societatea derecunoaște datorile financiare dacă și numai dacă obligațiile Societății au fost plătite, anulate sau au expirat.

### **Rezerve**

Rezervele cuprind:

- rezerva legală, care este folosită anual pentru a transfera la rezerve până la 5% din profitul statutar, dar nu mai mult de 20% din capitalul social al Societății;
- rezerve pentru fondul de dezvoltare, care sunt reprezentate de repartizări din profit conform Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 64/2001, paragraful g) - pentru fondul de dezvoltare al Societății;
- rezerve din profitul reinvestit, constituite conform Codului Fiscal. Suma profitului pentru care s-a beneficiat de scutirea de impozit pe profit, conform legislației fiscale, mai puțin partea aferentă rezervei legale, se repartizează la sfârșitul anului, cu prioritate pentru constituirea rezervelor;
- rezerva din cota de dezvoltare, nedistribubilă, constituită până la 2004. Rezerva din cota de dezvoltare constituită ulterior anului 2004 este distribuibilă și este prezentată în cadrul rezultatului reportat. Cota de dezvoltare constituită ulterior anului 2004 se repartizează odată cu repartizarea profitului aprobată de Adunarea Generală a Acționarilor, pe măsura amortizării, sau în urma casării activelor imobilizate finanțate din cota de dezvoltare;
- alte rezerve nedistribuibile, constituite din rezultatul reportat reprezentând diferențe înregistrate la tranziția Societății la IFRS. Aceste rezerve se constituie în conformitate cu OMF 2844/2016.

### **Subvenții**

Subvențiile reprezintă resurse financiare nerambursabile acordate Societății cu condiția de a îndeplini anumite criterii. În categoria subvențiilor sunt cuprinse subvențiile privind activele și subvențiile privind veniturile.

Subvențiile aferente activelor reprezintă subvenții guvernamentale pentru acordarea cărora principala condiție este că Societatea trebuie să cumpere, să construiască sau să dobândească în alt mod active imobilizate.

Subvențiile aferente veniturilor cuprind subvențiile guvernamentale care nu sunt subvenții aferente activelor.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Subvențiile nu sunt recunoscute până când nu există siguranța rezonabilă că:

- (a) societatea va respecta condițiile atașate acordării acestora; și
- (b) subvențiile vor fi primite.

Subvențiile pentru active sunt prezentate în situația poziției financiare prin înregistrarea subvenției ca venit în avans, care este apoi recunoscut în profit sau pierdere pe o bază sistematică pe parcursul perioadei de viață utilă a activului.

Subvențiile referitoare la venituri sunt recunoscute ca parte a profitului sau pierderii în cadrul „Altor venituri”, pe măsura înregistrării cheltuielilor aferente. Până la momentul efectuării cheltuielii, subvenția primită este recunoscută ca venit în avans.

Dacă o subvenție guvernamentală devine creanță ca și compensație pentru cheltuielile sau pierderile suportate într-o perioadă anterioară, Societatea recunoaște o astfel de subvenție în profitul sau pierderea perioadei în care devine creanță.

### *Utilizarea estimărilor*

Pregătirea informațiilor financiare necesită efectuarea de către conducere a unor estimări și prezumții, care afectează sumele raportate ale activelor și datoriilor și prezentarea activelor și datoriilor contingente la data bilanțului, precum și sumele raportate ale veniturilor și cheltuielilor în timpul perioadei de raportare. Rezultatele reale pot diferi față de aceste estimări. Estimările și prezumțiile pe care se bazează acestea sunt revizuite permanent. Revizuirile estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care estimarea este revizuită, dacă această revizuire afectează doar perioada respectivă sau în perioada revizuirii și în perioadele viitoare, dacă revizuirea afectează atât perioada curentă cât și perioadele viitoare.

Mai jos sunt prezentate estimările cu impact semnificativ pe care conducerea le-a făcut în aplicarea de politici contabile cu efect semnificativ asupra sumelor recunoscute în situațiile financiare.

### *Estimări referitoare la subvențiile aferente veniturilor*

Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 cu modificările ulterioare (OUG 27) include obligația Societății de a vinde energia electrică pe care o produce la un preț reglementat de 450 RON/MWh. Potrivit OUG 27, producătorii de energie electrică trebuie să calculeze o contribuție la Fondul de tranziție energetică. Dacă valoarea certificatelor de CO<sub>2</sub> aferente energiei vândute la 450 lei/MWh depășește contribuția la Fondul de tranziție energetică, producătorii de energie electrică au dreptul să primească excedentul. Până în decembrie 2023, legislația nu prevedea mecanismul de solicitare a acestor sume de la Statul Român și nici autoritatea competentă pentru soluționarea unor astfel de cereri. Ca atare, dreptul de a primi subvenția nu este executoriu.

Guvernul nu acționează ca acționar sau client al Societății în această problemă. Ca atare, standardul relevant luat în considerare în contabilitatea grantului este IAS 20.

Până la 31 decembrie 2023, Societatea ar trebui să primească 167.743 mii lei. Veniturile recunoscute în situațiile financiare anterioare publicate de Societate în 2023 au fost anulate până la 31 decembrie 2023. Până când suma devine o creanță, Societatea prezintă subvenția ca un activ contingent.

### *Estimări referitoare la pierderea din deprecierea creanțelor comerciale*

La sfârșitul fiecărei perioade, Societatea evaluează riscurile legate de creanțele curente și restante și probabilitatea ca aceste riscuri să se materializeze. Creanțele Societății sunt în general scadente în 30 de zile de la data emiterii facturii. Pe baza informațiilor disponibile la sfârșitul perioadei legate de acești clienți, cât și pe baza experienței anterioare, Societatea estimează pierderea preconizată pe toată durata de viață a creanțelor, atât curente cât și restante, și înregistrează pierderi de depreciere corespunzătoare (nota 16).

### *Estimări referitoare la cheltuielile de explorare aferente zăcămintelor nedezvoltate*

Dacă lucrările realizate pe zăcăminte dovedesc că structurile geologice nu sunt exploatabile din punct de vedere economic sau că acestea nu dispun de resurse de hidrocarburi disponibile, cheltuielile capitalizate sunt recunoscute în rezultatul perioadei prin înregistrarea unei ajustări de depreciere. Această analiză se realizează pe baza expertizei geologice efectuate de experți tehnici (nota 7).

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

### *Estimări referitoare la rezervele din dezvoltare dovedite*

Societatea aplică metoda de amortizare pe baza unității de produs, pentru a reflecta în situația rezultatului global o cheltuială proporțională cu producția obținută din totalul rezervei de gaze naturale la începutul perioadei. În conformitate cu această metodă, valoarea fiecărei sonde de producție este amortizată în funcție de proporția pe care o are cantitatea de gaz natural extrasă în decursul perioadei în rezerva de gaz la începutul perioadei. Aceste rezerve de gaz sunt actualizate anual, bazându-se pe evaluări interne care au la bază aprobări ale ANRM (nota 7).

### *Estimări referitoare la provizionul pentru dezafectare*

Provizionul pentru costurile de dezafectare este recunoscut pentru obligația Societății de a dezafecta și abandona o sondă, de a demonta și înlătura un element de imobilizare corporală și de a restaura locul pe care se poziționa, atunci când se poate face o estimare credibilă a datoriei.

Acest provizion este calculat pe baza estimării costurilor viitoare stabilite în conformitate cu condițiile și cerințele locale și este adus la valoarea prezentă folosind rata de dobândă la titlurile de stat pe termen lung. Această rată și costurile estimate pentru dezafectare sunt actualizate anual (nota 18).

### *Estimări referitoare la beneficiile acordate la pensionare*

În baza contractului colectiv de muncă aplicabil în cadrul Societății, Societatea este obligată să plătească salariaților săi în momentul pensionării un multiplicator al salariului brut, în funcție de vechimea în muncă în industria gazului metan/industria energiei electrice, condițiile de muncă etc. Acest provizion este actualizat anual și este calculat după metode actuariale pe baza estimării salariului mediu, a numărului mediu de salariați care trebuie plătiți la pensionare, a estimării perioadei când sumele vor fi plătite, fiind adus la valoare prezentă folosind un factor de actualizare bazat pe dobânda aferentă unor investiții cu grad maxim de siguranță (titluri de stat) (nota 18).

Societatea nu operează nici un alt plan de pensii sau de beneficii după pensionare și, deci, nu are nici un alt fel de alte obligații referitoare la pensii.

### *Contingențe*

Prin natura lor, contingențele se finalizează doar când unul sau mai multe evenimente viitoare incerte au loc sau nu. Stabilirea existenței și a valorii potențiale ale elementului contingent necesită exercitarea raționamentului profesional și utilizarea de estimări în ceea ce privește rezultatul evenimentelor viitoare (nota 32).

### *Valoarea justă a instrumentelor financiare*

Conducerea este de părere că valorile juste estimate ale instrumentelor financiare aproximează valorile lor contabile.

### *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 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.



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

## 3. CIFRA DE AFACERI ȘI ALTE VENITURI

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Venituri din gazul vândut - producția proprie	7.747.762	11.260.645
Venituri din gazul vândut - alte aranjamente	28.628	58.153
Venituri din gazele achiziționate pentru revânzare	19.542	14.654
Venituri din energie electrică	406.996	1.330.630
Venituri din servicii	242.522	224.970
Venituri din vânzarea de bunuri	61.977	70.461
Alte venituri - contracte	708	459
<b>Venituri totale din contracte cu clienții</b>	<b>8.508.135</b>	<b>12.959.972</b>
Venituri din chirii (a se vedea mai jos)	111.151	111.997
<b>Total cifra de afaceri</b>	<b>8.619.286</b>	<b>13.071.969</b>
Alte venituri din exploatare	122.126	78.503
<b>Total cifra de afaceri și alte venituri</b>	<b>8.741.412</b>	<b>13.150.472</b>

Scăderea veniturilor este generată de aplicarea OUG 27. În 2023, Societatea a vândut 86,43% din gaze la prețuri reglementate, în timp ce în 2022 a vândut 33,3% din gaze conform OUG 27. Peste 90% din energia electrică vândută în 2023 a fost vândută în baza OUG 27 la prețul de 450 lei/MWh; această obligație nu era în vigoare în 2022.

Veniturile din contractele cu clienții sunt recunoscute pe măsură ce sau când Societatea îndeplinește o obligație de executare prin transferul unui bun promis sau al unui serviciu către un client. Un bun sau un serviciu este transferat când clientul obține controlul asupra bunului sau serviciului. Transferul controlului asupra bunurilor vândute de Societate coincide cu transferul dreptului legal asupra bunurilor și intrarea clientului în posesia fizică a bunului.

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

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

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

Veniturile din chirii cuprind în principal veniturile din închirierea mijloacelor fixe utilizate în activitatea de înmagazinare de către Depogaz și Depomureș.

## 4. VENITURI DIN INVESTIȚII

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Venituri din dividende	50.247	13.583
Venituri din dobânzi	222.780	174.821
<b>Total</b>	<b>273.027</b>	<b>188.404</b>

Veniturile din dobânzi sunt obținute din plasamentele Societății în depozite bancare și titluri de stat. Ratele dobânzilor au înregistrat o creștere semnificativă în 2023, ducând la venituri mai mari.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

5. COSTUL MĂRFURILOR VÂNDUTE, AL MATERIILOR PRIME ȘI CONSUMABILELOR	Anul încheiat la	Anul încheiat la
	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Consumabile folosite	59.704	49.788
Consum tehnologic	30.392	48.951
Costul gazelor achiziționate pentru revânzare	20.291	14.654
Costul dezechilibrului de energie electrică	85.477	167.405
Costul altor bunuri vândute	1.292	1.515
Alte consumabile	4.761	3.587
<b>Total</b>	<b>201.917</b>	<b>285.900</b>

6. ALTE CÂȘTIGURI SAU PIERDERI	Anul încheiat la	Anul încheiat la
	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Venit din diferențe de curs de schimb	25.676	41.862
Cheltuiă din diferențe de curs de schimb	(32.528)	(45.000)
Câștig/(pierdere) net/(ă) din cedarea activelor imobilizate	(4.501)	(451)
Deprecierea netă a altor creanțe (nota 16 c)	4.029	(599)
Deprecierea netă a stocurilor (nota 15)	(4.568)	(4.814)
Pierderi din creanțe	(2)	-
Alte câștiguri și pierderi	(1.063)	(1.793)
<b>Total</b>	<b>(12.957)</b>	<b>(10.795)</b>

7. AMORTIZARE ȘI DEPRECIERE	Anul încheiat la	Anul încheiat la
	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Amortizare	348.759	321.268
din care:		
- amortizarea imobilizărilor corporale	341.355	315.708
- amortizarea imobilizărilor necorporale (nota 14 a)	5.920	4.649
- amortizarea activelor privind dreptul de utilizare (nota 14 b)	1.484	911
Ajustări nete de valoare privind imobilizările	84.632	140.157
<b>Total amortizare și depreciere</b>	<b>433.391</b>	<b>461.425</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

## 8. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Salarii	855.202	808.084
Contribuții sociale	30.735	28.091
Tichete de masă	34.814	24.621
Alte beneficii conform contractului colectiv de muncă	29.922	26.655
Pensii private	10.295	10.227
Asigurare de sănătate privată	10.318	6.393
<b>Total costuri cu personalul</b>	<b>971.286</b>	<b>904.071</b>
Salarii capitalizate în costul activelor imobilizate	(152.079)	(135.045)
<b>Total cheltuieli cu personalul</b>	<b>819.207</b>	<b>769.026</b>

## 9. CHELTUIELI FINANCIARE

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu dobânda *)	43.748	5.565
Efectul trecerii timpului asupra provizionului de dezafectare (nota 18)	18.165	21.668
<b>Total</b>	<b>61.913</b>	<b>27.233</b>

\*) Creșterea cheltuielilor cu dobânzile se datorează împrumutului contractat pentru finanțarea achiziției acțiunilor ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited, în prezent Romgaz Black Sea Limited (nota 28).

## 10. ALTE CHELTUIELI. TAXE ȘI IMPOZITE

## a) Alte cheltuieli

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Cheltuieli cu energia și apa	23.507	26.915
Cheltuieli cu rezervarea de capacitate și servicii transport gaze	171.197	158.591
(Câștiguri)/Pierderi nete din variația provizioanelor (nota 18)	(163.671)	35.347
Cheltuieli cu serviciile de înmagazinare	33.342	52.028
Alte cheltuieli operaționale *)	785.634	331.233
<b>Total</b>	<b>850.009</b>	<b>604.114</b>

\*) În 2023 Romgaz a reluat lucrările cu fostul antreprenor la noua centrală de la Iernut. Disputele dintre Romgaz și antreprenor au fost soluționate printr-un contract de tranzacție aprobat de acționarii Romgaz. Contractul prevedea rambursarea de către Romgaz a garanției de bună execuție executate în 2021 la rezilierea fostului contract de lucrări. Suma plătită de Romgaz a fost de 114.628 mii lei și este inclusă în alte cheltuieli de exploatare.

Alte cheltuieli de exploatare includ și costul certificatelor CO<sub>2</sub> achiziționate în cursul anului (470.926 mii lei; 2022 169.638 mii lei). În 2023, Societatea a achiziționat certificatele CO<sub>2</sub> aferente anului. Certificatele aferente anului 2022 au fost achiziționate în 2023; costul certificatelor aferente anului 2022 a fost anulat de provizionul reluat la venituri.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

## b) Taxe și impozite

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Redeventa *)	583.516	1.625.800
Impozit pe venit suplimentar (gaz) *)	889.799	4.903.849
Contribuția la fondul de solidaritate/ Impozit pe venit suplimentar (electricitate) **)	(1.546)	403.801
Alte taxe și impozite	6.654	6.607
<b>Total</b>	<b>1.478.423</b>	<b>6.940.057</b>

\*) Conform OUG 27, gazele vândute la prețuri reglementate nu sunt supuse impozitării pe venitul suplimentar. Redevențele plătite pentru acest gaz se calculează la nivelul prețului reglementat, în locul prețului de referință comunicat de ANRM. Deoarece cantitățile de gaze vândute în conformitate cu OUG 27 au fost semnificativ mai mari în 2023 (nota 3), costul redevențelor și al impozitului pe venitul suplimentar aferent gazelor vândute a scăzut. În octombrie 2023, ratele redevențelor au fost majorate cu aproximativ 20%; Romgaz a calculat redevențele la noile rate.

\*\*\*) În 2022, OUG 27 a introdus un impozit pe venitul suplimentar pentru energie electrică, înlocuit ulterior cu o contribuție la Fondul de tranziție energetică. Energia electrică vândută la 450 lei/MWh nu face obiectul contribuției. Întrucât peste 90% din energia electrică s-a vândut la acest preț în 2023, contribuția a scăzut față de 2022. Nivelul negativ al cheltuielii este determinat de recalcularea impozitului pe venitul suplimentar aferent anului 2022 pe baza costurilor efective ale certificatelor CO<sub>2</sub>, care au fost achiziționate în 2023; în 2022 impozitul pe venitul suplimentar a fost calculat pe baza unei estimări a costului certificatelor CO<sub>2</sub>.

## 11. IMPOZITUL PE PROFIT

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent (nota 11 a)	668.410	520.955
Cheltuiala/(Venitul) cu impozitul pe profit amânat (nota 11 a)	5.200	68.204
Contribuția la fondul de solidaritate (nota 11 b)	1.687.371	1.002.790
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>2.360.981</b>	<b>1.591.949</b>
	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Datoria cu impozitul pe profit curent	75.797	169.083
Contribuția la fondul de solidaritate (nota 11 b)	1.686.919	1.002.790
<b>Datoria fiscală curentă</b>	<b>1.762.716</b>	<b>1.171.873</b>

## a) Impozitul pe profit curent și amânat

Rata de impozitare aplicată pentru reconcilierea de mai jos aferentă anului încheiat la 31 decembrie 2023, respectiv la 31 decembrie 2022, este de 16% și este datorată de toate persoanele juridice române care obțin profit, pe baza codului fiscal din România.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Cheltuiala totală a perioadei poate fi reconciliată cu profitul contabil după cum urmează:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
<b>Profit contabil înainte de impozitare (după contribuția de solidaritate)</b>	<b>3.322.886</b>	<b>3.121.104</b>
(Profitul)/pierderea activităților nesupuse impozitului pe profit	-	4.790
<b>Profit contabil supus impozitului pe profit</b>	<b>3.322.886</b>	<b>3.125.894</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit calculat la 16%	531.662	500.143
Efectul veniturilor neimpozabile	(97.647)	(105.545)
Efectul cheltuielilor nedeductibile la determinarea profitului impozabil	362.264	220.398
Efectul reducerii impozitului pe profit datorită facilităților fiscale	(91.132)	(64.388)
Efectul stimulentei fiscale pentru profitul reinvestit	(11.773)	(5.092)
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul curent	21.416	23.367
Efectul impozitului amânat aferent înregistrării inițiale și reluării diferențelor temporare	8.199	49.761
Efectul beneficiului care rezultă dintr-un credit fiscal, care reduce cheltuiala cu impozitul amânat	(49.486)	(29.485)
Efectul impozitului pe profit aferent anilor anteriori	107	-
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>673.610</b>	<b>589.159</b>

Componența (creanței)/datoriei cu impozitul amânat:

	31 decembrie 2023		31 decembrie 2022	
	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/ datorie	Diferențe temporare cumulate	Impozit amânat (creanță)/ datorie
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Provizioane	(625.976)	(100.156)	(430.452)	(68.873)
Imobilizări corporale	(55.318)	(8.851)	(297.761)	(47.642)
Active de explorare *)	(513.724)	(82.196)	(494.982)	(79.197)
Investiții financiare	(182)	(29)	(977)	(156)
Stocuri	(40.676)	(6.508)	(34.956)	(5.593)
Creanțe și alte active	(97.576)	(15.612)	(97.576)	(15.612)
<b>Total</b>	<b>(1.333.452)</b>	<b>(213.352)</b>	<b>(1.356.704)</b>	<b>(217.073)</b>
Active deținute pentru cedare	165.182	26.429	151.676	24.268
Datorii asociate direct cu activele deținute pentru cedare	(41.266)	(6.603)	(27.666)	(4.427)
<b>Total aferent activelor deținute pentru cedare și datoriilor asociate</b>	<b>123.916</b>	<b>19.826</b>	<b>124.010</b>	<b>19.841</b>
<b>Total general</b>	<b>(1.209.536)</b>	<b>(193.526)</b>	<b>(1.232.694)</b>	<b>(197.232)</b>
<b>Modificare, din care:</b>		<b>(3.706)</b>		<b>(70.459)</b>
- în rezultatul anului		(5.200)		(68.204)
- în alte elemente ale rezultatului global		1.494		(2.255)

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

\*) Conform Codului Fiscal aplicabil în România, cheltuielile aferente localizării, explorării, dezvoltării sau oricărei activități pregătitoare pentru exploatarea resurselor naturale care, potrivit reglementărilor contabile aplicabile, se înregistrează direct în rezultat, se recuperează în rate egale pe o perioadă de 5 ani, începând cu luna în care sunt efectuate cheltuielile. De asemenea, pentru mijloacele fixe specifice activității de explorare și producție a resurselor de gaze, valoarea fiscală rămasă neamortizată a mijloacelor fixe casate se deduce prin utilizarea metodei de amortizare fiscală utilizate înainte de casarea acestora, pe perioada rămasă. Toate aceste cheltuieli sunt tratate ca active doar din punct de vedere fiscal și generează o creanță privind impozitul amânat.

### b) *Contribuția la fondul de solidaritate*

Începând cu anul 2022 pentru producătorii de gaze naturale a fost introdusă o contribuție de solidaritate, ca urmare a implementării în legislația românească a Regulamentului (UE) 2022/1.854 al Consiliului privind o intervenție de urgență pentru abordarea problemei prețurilor ridicate la energie. Contribuția temporară de solidaritate se calculează în anii fiscali 2022 și 2023 la o cotă de 60% din profiturile impozabile, determinate în conformitate cu normele fiscale naționale, care depășesc cu mai mult de 20% media profiturilor impozabile, determinate în conformitate cu normele fiscale naționale, pe cei patru ani fiscali care încep la sau după 1 ianuarie 2018. Contribuția pentru anul 2023 este de 1.686.919 mii lei. Taxa urmează să fie plătită în iunie 2024.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

## 12. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active afere nțele de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de înmagazinare	Active de explorare	Imobilizări corporale în curs	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Cost</b>									
Sold la 1 ianuarie 2023	<u>97.428</u>	<u>718.294</u>	<u>7.181.827</u>	<u>999.680</u>	<u>105.136</u>	<u>213.387</u>	<u>336.494</u>	<u>2.027.403</u>	<u>11.679.649</u>
Intrări	377	10	110.100	-	-	-	50.747	545.413	706.647
Transferuri	1.163	47.584	505.052	73.066	16.846	-	(6.249)	(637.462)	-
leșiri	-	(1.132)	(278.028)	(19.428)	(12.084)	(186)	(40.831)	(27.373)	(379.062)
Sold la 31 decembrie 2023	<u>98.968</u>	<u>764.756</u>	<u>7.518.951</u>	<u>1.053.318</u>	<u>109.898</u>	<u>213.201</u>	<u>340.161</u>	<u>1.907.981</u>	<u>12.007.234</u>
<b>Amortizare cumulată</b>									
Sold la 1 ianuarie 2023	-	<u>329.168</u>	<u>4.890.092</u>	<u>715.794</u>	<u>84.125</u>	<u>7.767</u>	-	-	<u>6.026.946</u>
Amortizare *)	-	18.656	291.231	52.382	7.029	19	-	-	369.317
leșiri	-	(578)	(100.061)	(19.356)	(12.005)	296	-	-	(131.704)
Sold la 31 decembrie 2023	-	<u>347.246</u>	<u>5.081.262</u>	<u>748.820</u>	<u>79.149</u>	<u>8.082</u>	-	-	<u>6.264.559</u>
<b>Depreciere</b>									
Sold la 1 ianuarie 2023	<u>3.180</u>	<u>51.964</u>	<u>651.677</u>	<u>86.425</u>	<u>1.174</u>	<u>2.097</u>	<u>161.509</u>	<u>307.619</u>	<u>1.265.645</u>
Depreciere	-	28.598	91.030	1.782	494	491	25.311	57.296	205.002
Transferuri	-	-	38.882	1.252	-	-	-	(40.134)	-
leșiri	-	(514)	(269.895)	(70)	(82)	(990)	(42.146)	(43.751)	(357.448)
Sold la 31 decembrie 2023	<u>3.180</u>	<u>80.048</u>	<u>511.694</u>	<u>89.389</u>	<u>1.586</u>	<u>1.598</u>	<u>144.674</u>	<u>281.030</u>	<u>1.113.199</u>
<b>Valoare netă la</b>									
1 ianuarie 2023	<u>94.248</u>	<u>337.162</u>	<u>1.640.058</u>	<u>197.461</u>	<u>19.837</u>	<u>203.523</u>	<u>174.985</u>	<u>1.719.784</u>	<u>4.387.058</u>
<b>Valoare netă la</b>									
31 decembrie 2023	<u>95.788</u>	<u>337.462</u>	<u>1.925.995</u>	<u>215.109</u>	<u>29.163</u>	<u>203.521</u>	<u>195.487</u>	<u>1.626.952</u>	<u>4.629.477</u>

\*) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 27.963 mii RON.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

	Terenuri și amenajări terenuri	Clădiri	Active aferele producției de gaze	Instalații, mașini și echipamente	Instalații tehnice, aparatură birotică	Active de înmagazinare	Active de explorare	Imobilizări corporale în curs	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Cost</b>									
Sold la 1 ianuarie 2022	<b>96.815</b>	<b>708.494</b>	<b>7.146.398</b>	<b>970.774</b>	<b>107.694</b>	<b>213.387</b>	<b>335.940</b>	<b>1.969.733</b>	<b>11.549.235</b>
Intrări	37	2.381	1.175	-	5	-	96.504	351.229	451.331
Transferuri	576	8.265	252.661	48.895	2.609	-	(24.311)	(288.695)	-
leșiri	-	(846)	(218.407)	(19.989)	(5.172)	-	(71.639)	(4.864)	(320.917)
Sold la 31 decembrie 2022	<b>97.428</b>	<b>718.294</b>	<b>7.181.827</b>	<b>999.680</b>	<b>105.136</b>	<b>213.387</b>	<b>336.494</b>	<b>2.027.403</b>	<b>11.679.649</b>
<b>Amortizare cumulată</b>									
Sold la 1 ianuarie 2022	-	<b>310.320</b>	<b>4.652.369</b>	<b>681.169</b>	<b>83.096</b>	<b>7.767</b>	-	-	<b>5.734.721</b>
Amortizare *)	-	19.096	262.236	54.315	6.107	-	-	-	341.754
leșiri	-	(248)	(24.513)	(19.690)	(5.078)	-	-	-	(49.529)
Sold la 31 decembrie 2022	-	<b>329.168</b>	<b>4.890.092</b>	<b>715.794</b>	<b>84.125</b>	<b>7.767</b>	-	-	<b>6.026.946</b>
<b>Depreciere</b>									
Sold la 1 ianuarie 2022	<b>3.180</b>	<b>50.109</b>	<b>649.714</b>	<b>82.794</b>	<b>1.183</b>	<b>2.101</b>	<b>161.085</b>	<b>304.760</b>	<b>1.254.926</b>
Depreciere	-	2.468	50.668	3.033	91	-	66.466	79.558	202.284
Transferuri	-	4	43.787	956	-	-	-	(44.747)	-
leșiri	-	(617)	(92.492)	(358)	(100)	(4)	(66.042)	(31.952)	(191.565)
Sold la 31 decembrie 2022	<b>3.180</b>	<b>51.964</b>	<b>651.677</b>	<b>86.425</b>	<b>1.174</b>	<b>2.097</b>	<b>161.509</b>	<b>307.619</b>	<b>1.265.645</b>
<b>Valoare netă la</b>									
1 ianuarie 2022	<b>93.635</b>	<b>348.065</b>	<b>1.844.315</b>	<b>206.811</b>	<b>23.415</b>	<b>203.519</b>	<b>174.855</b>	<b>1.664.973</b>	<b>4.559.588</b>
Valoare neta la									
31 decembrie 2022	<b>94.248</b>	<b>337.162</b>	<b>1.640.058</b>	<b>197.461</b>	<b>19.837</b>	<b>203.523</b>	<b>174.985</b>	<b>1.719.784</b>	<b>4.387.058</b>

\*) Sumele includ amortizarea imobilizărilor corporale utilizate în producția de alte active imobilizate, capitalizate în costul acestora, în valoare de 26.047 mii RON.



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Deprecierea imobilizărilor corporale

Nota 2 conține informații referitoare la condițiile în care sunt recunoscute pierderi din depreciere pentru active individuale.

Deprecierea activelor utilizate în producția de gaze

Pe baza condițiilor actuale de piață (scăderea prețurilor, procente mai mari la redevențe), Societatea a considerat că există modificări în ipotezele utilizate în testul anterior de depreciere a activelor utilizate în producția de gaze.

Pe baza evaluării sale, Societatea a considerat fiecare zăcământ comercial o unitate generatoare de numerar separată. Infrastructura comună mai multor zăcăminte de gaze (de exemplu, stații de comprimare, stații de uscare) a fost alocată fiecărui zăcământ în funcție de cantitățile prelucrate pentru fiecare zăcământ deservit.

Testul de depreciere a avut în vedere durata economică a câmpurilor, conform ultimelor studii aprobate de Agenția Națională pentru Resurse Minerale sau depuse spre aprobare, dar nu mai târziu de 2043, acesta fiind anul limită al contractelor de concesiune, conform prevederilor legislației în vigoare.

În urma testului de depreciere, nu a fost înregistrată nici o depreciere suplimentară și nu a existat nicio scădere a pierderilor din depreciere recunoscute anterior.

În testul de depreciere au fost utilizate următoarele ipoteze:

- Costul mediu ponderat al capitalului: 12,75%;
- Rata inflației pentru anii 2024-2026 a fost cea raportată de Comisia Națională de Strategie și Prognoză în prognoza pentru perioada 2023-2027. Pentru perioada 2028-2043 a fost utilizată o rată constantă a inflației de 2,6%;
- Prețul mediu estimat pentru perioada a fost de 156,99 lei/MWh.

## 13. EXPLORAREA ȘI EVALUAREA RESURSELOR DE GAZE NATURALE

Informațiile financiare următoare reprezintă sumele incluse în totalurile Societății referitoare la activitatea asociată cu explorarea și evaluarea resurselor de gaze naturale.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Active de explorare casate	3	16
Seismică, studii geologice, geofizice	83.048	59.053
<b>Total cheltuieli de explorare</b>	<b>83.051</b>	<b>59.069</b>
Mișcarea netă a deprecierei activelor de explorare (venit net)/pierdere netă	23.361	66.447
Numerar net utilizat în activități de investiții în explorare	(50.746)	(96.500)
	<b>31 decembrie 2023</b>	<b>31 decembrie 2022</b>
	'000 RON	'000 RON
Active de explorare (nota 12)	195.487	174.985
Datorii	(13.342)	(13.218)
<b>Active nete</b>	<b>182.145</b>	<b>161.767</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

## 14. IMOBILIZĂRI NECORPORALE. ACTIVE PRIVIND DREPTURILE DE UTILIZARE

## a) Imobilizări necorporale

	2023	2022
	'000 RON	'000 RON
Cost		
Sold la 1 ianuarie	122.546	167.141
Intrări	1.409	9.098
leșiri	(7.150)	(53.693)
Sold la 31 decembrie	116.805	122.546
Amortizare cumulată		
Sold la 1 ianuarie	102.811	151.878
Amortizare	5.920	4.649
leșiri	(7.149)	(53.716)
Sold la 31 decembrie	101.582	102.811
Valoare netă la 1 ianuarie	19.735	15.263
Valoare netă la 31 decembrie	15.223	19.735

## b) Active privind drepturile de utilizare

	2023	2022
	'000 RON	'000 RON
Cost		
Sold la 1 ianuarie	9.918	9.019
Efectul modificării indicilor de actualizare a chiriei	1.169	380
Contracte noi	4.303	578
Contracte terminate	-	(59)
Sold la 31 decembrie	15.390	9.918
Amortizare cumulată		
Sold la 1 ianuarie	3.132	2.280
Amortizare	1.484	911
Contracte terminate	-	(59)
Sold la 31 decembrie	4.616	3.132
Valoare netă la 1 ianuarie	6.786	6.739
Valoare netă la 31 decembrie	10.774	6.786

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

## 15. STOCURI

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Piese de schimb și materiale	248.787	203.094
Produce finite (gaze)	90.594	129.190
Alte stocuri	694	700
Stocuri deținute de terți	16.695	-
Deprecierea pieselor de schimb și materialelor	(62.925)	(58.437)
Deprecierea altor stocuri	(96)	(16)
<b>Total</b>	<b>293.749</b>	<b>274.531</b>

## 16. CREANȚE

## a) Creanțe comerciale și alte creanțe

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Creanțe comerciale	1.604.362	1.471.250
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale creanțelor comerciale (nota 16 c)	(740.085)	(724.386)
Clienți - facturi de întocmit	473.160	587.299
<b>Total</b>	<b>1.337.437</b>	<b>1.334.163</b>

Creanțele comerciale din livrările de gaze sunt scadente, în general, în 30 zile de la data emiterii facturii. Acestea trebuie să fie garantate de clienți prin scrisori de garanție bancară. În situația în care clienții nu prezintă o astfel de garanție, aceștia trebuie să asigure plata în avans a gazelor naturale.

Creanțele comerciale din vânzarea de energie electrică sunt scadente, în general, în 7 zile de la data transmiterii facturii. Acestea trebuie să fie garantate de clienți prin scrisori de garanție bancară. În situația în care clienții nu prezintă o astfel de garanție, aceștia trebuie să asigure plata în avans a energiei electrice.

## b) Alte active

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Împrumuturi acordate filialelor *)	531.727	27.359
Dobânzi la împrumuturile acordate filialelor	17.983	363
<b>Total alte active (termen lung)</b>	<b>549.710</b>	<b>27.722</b>
Avansuri plătite furnizorilor	10	-
Creanțe din exploatare în participație	7.974	10.550
Alte creanțe	20.541	36.921
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale altor creanțe (nota 16 c)	(169)	(172)
Debitori diverși	46.823	58.487
Ajustări pentru pierderile din creditare preconizate ale debitorilor diverși (nota 16 c)	(46.029)	(50.055)
Cheltuieli în avans	13.579	9.829
TVA neexigibilă	7.415	3.072
CertIFICATE CO <sub>2</sub> achiziționate	208.617	-
Alte creanțe fiscale	8	182.290
<b>Total alte active (termen scurt)</b>	<b>258.769</b>	<b>250.922</b>

\*) Romgaz a semnat două contracte de împrumut în valoare de 247.500 mii lei (în 2022, majorat în 2023) și 2.100.000 mii lei (în 2023) cu subsidiara Romgaz Black Sea Limited pentru a-și susține operațiunile și investiția în

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

segmentul offshore Neptun Deep. Rata dobânzii la ambele contracte de împrumut este de 12M ROBOR + 1,74%. Împrumuturile sunt rambursabile la 30 iunie 2028, respectiv 31 decembrie 2029.

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

	2023	2022
	'000 RON	'000 RON
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>774.613</b>	<b>981.497</b>
Majorare ajustare alte creanțe (nota 6)	204	1.831
Majorare ajustare creanțe comerciale	109.200	124.247
Piederi din creanțe comerciale *)	(41.847)	(262.649)
Diminuare ajustare alte creanțe (nota 6)	(4.233)	(1.232)
Diminuare ajustare creanțe comerciale	(51.654)	(69.081)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>786.283</b>	<b>774.613</b>

\*) În anul 2023, Societatea a trecut pe costuri creanțe comerciale în valoare de 41.847 mii lei reprezentând creanțe față de clienți aflați în procedură de faliment. Trecerea pe costuri nu a avut impact asupra rezultatelor anului 2023, întrucât pentru acele creanțe comerciale erau deja înregistrate ajustări de depreciere.

La 31 decembrie 2023, Societatea a înregistrat ajustări pentru pierderile din creditare preconizate pentru creanțe comerciale pentru o serie de clienți, dintre care amintim Interagro 41.808 mii RON (31 decembrie 2022: 68.141 mii RON), CET Iași 10.882 mii RON (31 decembrie 2022: 46.271 mii RON), Electrocentrale Galați 168.620 mii RON (31 decembrie 2022: 168.620 mii RON), Liberty Galați 113.665 mii RON (31 decembrie 2022: 85.261 mii RON), Electrocentrale București 242.687 mii RON (31 decembrie 2022: 243.547 mii RON), G-ON EUROGAZ cu 14.848 mii RON (31 decembrie 2022: 14.848 mii RON), Electrocentrale Constanța 38.027 mii RON (31 decembrie 2022: 38.027 mii RON) și Termo Ploiești 72.857 mii RON (31 decembrie 2022: 0 mii RON) ca urmare a situației financiare a acestor clienți, precum și a litigiilor în curs legate de aceste creanțe sau ca urmare a depășirii scadenței.

## d) Expunerea la risc pentru creanțe comerciale și alte creanțe

31 decembrie 2023	Valoare brută '000 RON	Rata de pierdere preconizată	Pierdere preconizată pe toată durata de viață
		%	'000 RON
Creanțe curente inclusiv creanțele reprezentând facturi de întocmit	1.320.745	0,00%	14
Scadența depășită cu până la 30 zile	44.579	64,93%	28.944
Scadența depășită între 30 - 90 zile	53.832	98,07%	52.795
Scadența depășită între 90 - 360 zile	24.998	99,86%	24.964
Scadența depășită peste 360 zile	633.368	100,00%	633.368
<b>Total creanțe</b>	<b>2.077.522</b>		<b>740.085</b>

31 decembrie 2022	Valoare brută '000 RON	Rata de pierdere preconizată	Pierdere preconizată pe toată durata de viață
		%	'000 RON
Creanțe curente inclusiv creanțele reprezentând facturi de întocmit	1.333.424	0,00	13
Scadența depășită cu până la 30 zile	6.130	91,24	5.593
Scadența depășită între 30 - 90 zile	32.362	99,96	32.348
Scadența depășită între 90 - 360 zile	73.501	99,73	73.300
Scadența depășită peste 360 zile	613.132	100,00	613.132
<b>Total creanțe</b>	<b>2.058.549</b>		<b>724.386</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

## 17. CAPITAL SOCIAL

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
385.422.400 acțiuni ordinare achitate integral	385.422	385.422
<b>Total</b>	<b>385.422</b>	<b>385.422</b>

Structura acționariatului la 31 decembrie 2023 este următoarea:

	Număr acțiuni	Suma	Procentaj
		'000 RON	(%)
Statul Român prin Ministerul Energiei	269.823.080	269.823	70,01
Persoane juridice	95.343.630	95.344	24,73
Persoane fizice	20.255.690	20.256	5,25
<b>Total</b>	<b>385.422.400</b>	<b>385.422</b>	<b>100</b>

Toate acțiunile sunt comune, au fost subscribe și plătite integral la 31 decembrie 2023. Toate acțiunile au același drept de vot și au o valoare nominală de 1 leu/acțiune (31 decembrie 2022: 1 leu/acțiune).

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

## 18. PROVIZIOANE

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Provizion de dezafectare (nota 18 a)	336.648	186.778
Provizion pentru beneficii acordate la pensionare (nota 18 c)	177.721	158.934
<b>Total provizioane termen lung</b>	<b>514.349</b>	<b>345.712</b>
Provizion de dezafectare (nota 18 a)	27.670	22.046
Provizion pentru litigii (nota 18 b)	18.839	6.620
Alte provizioane *) (nota 18 b)	65.098	284.201
<b>Total provizioane termen scurt</b>	<b>111.607</b>	<b>312.867</b>
<b>Total provizioane</b>	<b>625.976</b>	<b>658.579</b>

\*) La 31 decembrie 2023, alte provizioane în sumă de 65.098 mii RON includ provizionul pentru participarea salariaților la profit în valoare de 42.364 mii RON (31 decembrie 2022: 38.094 mii RON), provizioane pentru impozite și taxe în valoare de 6.514 mii RON (31 decembrie 2022: 10.207 mii RON), provizionul pentru certificate CO<sub>2</sub> în valoare de 0 mii RON (31 decembrie 2022: 228.126 mii RON) și un provizion de 4.666 mii RON pentru componenta variabilă din remunerația consiliului de administrație și a directorilor cu contract de mandat la care aceștia vor avea dreptul dacă îndeplinesc indicatorii cheie de performanță aprobați de acționari (31 decembrie 2022: 0 mii RON). În 2023 Societatea a achiziționat certificate CO<sub>2</sub> pentru anul în curs astfel că nu este necesară înregistrarea nici unui provizion la Decembrie 2023.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

## a) Provizionul de dezafectare

## (i) Mișcarea provizionului de dezafectare pentru active imobilizate

	2023	2022
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	208.824	398.039
Provizion adițional înregistrat ca active imobilizate	106.922	1.175
Efectul trecerii timpului (nota 9)	16.194	19.834
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	33.398	(75.471)
Reducere înregistrată în corespondență cu active imobilizate	(1.020)	(134.753)
Sold la 31 decembrie	364.318	208.824

Societatea provizionează complet costurile de dezafectare viitoare ale sondelor de gaze naturale pe o bază actualizată la momentul instalării. Provizionul pentru costurile de dezafectare a acestor sonde la sfârșitul vieții lor economice a fost estimat cu ajutorul tehnologiei existente, la prețuri curente sau ipoteze viitoare, în funcție de momentul estimat al activității, și actualizat utilizând o rată de 6,23% (anul încheiat la 31 decembrie 2022: 8,19%). În timp ce provizionul se bazează pe cea mai bună estimare a costurilor viitoare și viața economică a sondelor, există incertitudini în ceea ce privește atât suma, cât și momentul realizării acestor costuri.

Creșterea cu un punct procentual a ratei de actualizare ar duce la diminuarea provizionului de dezafectare (inclusiv a provizionului de dezafectare pentru active deținute pentru cedare) cu 62.650 mii RON. Diminuarea cu un punct procentual a ratei de actualizare ar duce la majorarea provizionului de dezafectare (inclusiv a provizionului de dezafectare pentru active deținute pentru cedare) cu 81.201 mii RON.

Creșterea cu un punct procentual a ratei inflației ar duce la majorarea provizionului de dezafectare (inclusiv a provizionului de dezafectare pentru active deținute pentru cedare) cu 83.103 mii RON. Diminuarea cu un punct procentual a ratei inflației ar duce la reducerea provizionului de dezafectare (inclusiv a provizionului de dezafectare pentru active deținute pentru cedare) cu 64.871 mii RON.

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

	2023	2022
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	27.666	39.598
Provizion adițional înregistrat ca activ deținut pentru cedare	11.308	149
Efectul trecerii timpului (nota 9)	1.971	1.834
Înregistrat în contul de profit sau pierdere	365	(158)
Reducere înregistrată în corespondență cu active deținute pentru cedare	(43)	(13.757)
Sold la 31 decembrie	41.267	27.666

## b) Alte provizioane

	Provizioane pentru litigii	Alte provizioane	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2023	6.620	284.201	290.821
Provizion adițional în perioadă	18.762	155.713	174.475
Provizion utilizat în perioadă	(4.025)	(369.311)	(373.336)
Provizion neutilizat, reversat	(2.518)	(5.505)	(8.023)
Sold la 31 decembrie 2023	18.839	65.098	83.937

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

	Provizioane pentru litigii	Alte provizioane	Total
	'000 RON	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie 2022	3.554	204.441	207.995
Provizion adițional în perioadă	4.124	316.565	320.689
Provizion utilizat în perioadă	(948)	(211.893)	(212.841)
Provizion neutilizat, reversat	(110)	(24.912)	(25.022)
Sold la 31 decembrie 2022	6.620	284.201	290.821

Mișcarea în Alte provizioane se referă în principal la certificatele CO2.

## c) Provizionul pentru beneficii acordate la pensionare

Mișcarea provizionului pentru beneficiile acordate la pensionare

	2023	2022
	'000 RON	'000 RON
Sold la 1 ianuarie	158.934	144.880
Costul dobânzii	12.392	7.044
Costul serviciului curent	10.127	8.921
Plăți în timpul anului (Câștigul)/pierderea actuarial/ă aferent/ă perioadei	(13.070)	(9.484)
Costul serviciului trecut	9.338	(14.096)
	-	21.669
Sold la 31 decembrie	177.721	158.934

Cu excepția câștigului/pierderii actuariale, toate celelalte mișcări în provizionul pentru beneficiile acordate la pensionare se recunosc în rezultatul perioadei.

În calculul provizionului pentru beneficiile angajaților s-au utilizat următoarele ipoteze semnificative:

- nu se preconizează disponibilizări de personal sau restructurări;
- rata medie de actualizare: 5,9% (2022: 8,1%);
- rata medie a inflației: 4,8% în 2024; 3,5% în 2025; 3,0% în 2026; 2,5% în perioada 2027-2031, urmând o tendință descrescătoare în anii următori (2022: 16,3% în 2022; 11,2% în 2023; 6,1% în 2024; 3,6% în 2025; 2,5% în perioada 2026-2031, urmând o tendință descrescătoare în anii următori).

## Analiza sensibilității

Rata de actualizare are un efect semnificativ asupra provizionului. Modificarea izolată cu un punct procentual a ipotezelor ar avea efectul de mai jos asupra provizionului:

	Creșterea cu 1% a ipotezelor	Scăderea cu 1% a ipotezelor
	'000 RON	'000 RON
Rata medie de actualizare	(15.499)	17.826
Rata de creștere a salariilor	17.636	(15.620)

## Analiza maturității plăților de beneficii

	Plăți de beneficii
	'000 RON
Până într-un an	16.351
1-2 ani	8.190
2-5 ani	45.986
5-10 ani	124.933
Peste 10 ani	503.046

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

## 19. VENITURI ÎN AVANS

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Sume încasate din PNI (a se vedea mai jos)	276.519	230.169
Alte venituri în avans	133	145
Alte sume primite cu caracter de subvenții	97	105
<b>Total venituri în avans pe termen lung</b>	<b>276.749</b>	<b>230.419</b>
Alte sume primite cu caracter de subvenții	7	7
Alte venituri în avans	-	4
<b>Total venituri în avans pe termen scurt</b>	<b>7</b>	<b>11</b>
<b>Total venituri în avans</b>	<b>276.756</b>	<b>230.430</b>

*Planul Național de Investiții ("PNI")*

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

Pentru această investiție, Romgaz a încheiat în anul 2017 un contract de finanțare cu Ministerul Energiei, prin care Ministerul Energiei se angajează să acorde o finanțare nerambursabilă de 320.912 mii RON, reprezentând maxim 25% din valoarea totală a cheltuielilor eligibile ale investiției. Până la 31 decembrie 2023 Societatea a încasat 276.519 mii RON. Sumele încasate în baza acestui contract vor fi transferate la venituri pe măsura amortizării investiției.

Prin Hotărârea Guvernului nr. 1.118/16 noiembrie 2023 s-a extins până la 31 decembrie 2024 termenul până la care investițiile finanțate din Planul Național de Investiții trebuie să fie puse în funcțiune, iar perioada de rambursare s-a extins până la 30 iunie 2025.

## 20. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Furnizori - facturi de primit	60.934	20.688
Datorii comerciale	48.062	40.868
Datorii față de furnizorii de imobilizări	30.737	25.347
<b>Total datorii comerciale</b>	<b>139.733</b>	<b>86.903</b>
Datorii către salariați	36.226	56.624
Redevențe	170.255	142.651
Contribuția la fondul Energetic de tranziție	38	11.931
Asigurări sociale	30.270	34.896
Alte datorii curente *)	218.961	11.635
TVA	4.284	19.048
Dividende de plată	1.453	1.225
Impozitul pe venitul suplimentar	29.420	-
Datorii cu alte impozite	2.650	1.787
<b>Total alte datorii</b>	<b>493.557</b>	<b>279.797</b>
<b>Total datorii comerciale și alte datorii</b>	<b>633.290</b>	<b>366.700</b>

\*) Alte datorii curente includ obligația Societății de a restitui certificatele CO<sub>2</sub> achiziționate în anul 2023 aferente acestui an în vederea înscrierii în Registrul Unic al Emisiilor de Gaze cu Efect de Seră (nota 16 b).



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

## 21. INSTRUMENTE FINANCIARE

## Factori de risc financiar

Societatea este expusă unei varietăți de riscuri financiare: riscul de piață (care include riscul valutar, riscul inflaționist, riscul ratei de dobândă), riscul de credit, riscul de lichiditate. Programul de gestionare a riscului la nivel de Societate se axează pe imprevizibilitatea piețelor financiare și caută să minimizeze potențialele efecte adverse asupra performanței financiare a Societății, în anumite limite. Totuși, această abordare nu previne pierderile în afara acestor limite în cazul unor variații semnificative în piață. Societatea nu utilizează instrumente derivate pentru a acoperi expunerea față de anumite riscuri.

## (a) Riscul de piață

## (i) Riscul valutar

Societatea este expusă riscurilor valutare ca urmare a expunerii pe diverse valute. Riscul valutar apare din tranzacții comerciale viitoare și din creanțe și datorii recunoscute.

Societatea este expusă în principal riscului valutar generat de EUR față de RON ca urmare a împrumutului purtător de dobândă descris în nota 28.

La 31 decembrie 2023 cursul oficial a fost de 4,9746 RON/EUR (31 decembrie 2022: 4,9474 RON/EUR).

	EUR	GBP	USD	RON	
	1 EUR = 4,9746	1 GBP = 5,57225	1 USD = 4,4958	1 RON	Total
31 decembrie 2023	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Active financiare</b>					
Numerar și echivalente de numerar	6.816	1	4	512.010	518.831
Împrumuturi acordate filialelor	-	-	-	549.710	549.710
Alte active financiare	-	-	-	2.325.284	2.325.284
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	864.277	864.277
<b>Total active financiare</b>	<b>6.816</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	<b>4.251.281</b>	<b>4.258.102</b>
<b>Datorii financiare</b>					
Datorii comerciale și alte datorii	(31)	(43)	(8)	(78.717)	(78.799)
Datorii leasing	(7.396)	-	-	(5.077)	(12.473)
Împrumuturi	(1.131.722)	-	-	-	(1.131.722)
<b>Total datorii financiare</b>	<b>(1.139.149)</b>	<b>(43)</b>	<b>(8)</b>	<b>(83.795)</b>	<b>(1.222.994)</b>
<b>Net</b>	<b>(1.132.333)</b>	<b>(42)</b>	<b>(4)</b>	<b>4.167.487</b>	<b>3.035.108</b>
	EUR	GBP	USD	RON	
	1 EUR = 4,9474	1 GBP = 5,5878	1 USD = 4,6346	1 RON	Total
31 decembrie 2022	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Active financiare</b>					
Numerar și echivalente de numerar	77.760	3	8	1.789.799	1.867.570
Alte active financiare	-	-	-	27.722	27.722
Creanțe comerciale și alte creanțe	-	-	-	746.864	746.864
<b>Total active financiare</b>	<b>77.760</b>	<b>3</b>	<b>8</b>	<b>2.564.385</b>	<b>2.642.156</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

	EUR	GBP	USD	RON	
	1 EUR = 4,9474	1 GBP = 5,5878	1 USD = 4,6346	1 RON	Total
31 decembrie 2022	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON	'000 RON
<b>Datorii financiare</b>					
Datorii comerciale și alte datorii	(18)	-	(25)	(66.172)	(66.215)
Datorii leasing	(3.584)	-	-	(4.523)	(8.107)
Împrumuturi	(1.447.115)	-	-	-	(1.447.115)
<b>Total datorii financiare</b>	<b>(1.450.717)</b>	<b>-</b>	<b>(25)</b>	<b>(70.695)</b>	<b>(1.521.437)</b>
<b>Net</b>	<b>(1.372.957)</b>	<b>3</b>	<b>(17)</b>	<b>2.493.690</b>	<b>1.120.719</b>

Societatea este expusă în principal riscului valutar generat de EUR față de RON. Tabelul de mai jos detaliază sensibilitatea Societății la o creștere/scădere cu 5% a cursului de schimb EUR față de RON. Rata de 5% este rata utilizată în rapoartele interne către conducere privind riscul valutar și reprezintă evaluarea de către conducere a modificărilor rezonabile ale cursului de schimb. Analiza de senzitivitate include doar elementele monetare denumite în valută în bilanț, și consideră transferul la sfârșitul perioadei la o rată modificată de 5%.

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Slăbirea leului - pierdere	(56.618)	(68.648)
Întărirea leului - câștig	56.618	68.648

(ii) *Riscul inflaționist*

Rata oficială a inflației în România în anul încheiat la 31 decembrie 2023 a fost 10,4% după cum a fost comunicat de către Institutul Național de Statistică din România. Rata cumulată a inflației pe parcursul ultimilor trei ani a fost sub 100%. Acest factor, printre alții, a condus la concluzia că România nu este o economie hiperinflaționistă.

(iii) *Riscul ratei de dobândă*

Societatea este expusă riscului de rată a dobânzii din prisma provizioanelor pentru beneficiile acordate angajaților, a provizionului de dezafectare și a împrumuturilor purtătoare de dobândă. Sensibilitatea Societății la modificarea ratelor de actualizare este detaliată în nota 18.

O creștere cu 1% a ratei dobânzii la împrumuturi ar duce la o creștere a cheltuielilor cu dobânzile de 10.269 mii lei în anul 2024.

Depozitele bancare și certificatele de trezorerie poartă o rată fixă a dobânzii.

(b) *Riscul de credit*

Actiunile financiare, care expun Societatea unui potențial risc de credit, cuprind în principal creanțe comerciale. Politicile Societății prevăd ca vânzările să fie făcute către clienți cu risc de credit scăzut. De asemenea, vânzările trebuie să fie garantate fie prin plată în avans, fie prin scrisori de garanție bancară. Valoarea netă a creanțelor, după ajustarea pentru deprecierea creanțelor incerte reprezintă valoarea maximă expusă riscului de credit. Societatea are o concentrare a riscului de credit în legătură cu cei mai mari 3 clienți ai săi, care reprezintă 46,66% din soldul creanțelor nete la 31 decembrie 2023 (cei mai mari 3 clienți: 89,72% la 31 decembrie 2022).

Deși încasarea creanțelor ar putea fi influențată de factori economici, conducerea consideră că nu există un risc semnificativ de pierdere pentru Societate, în afara ajustării pentru creanțe incerte, deja constituite.

(c) *Gestionarea riscurilor privind capitalul*

Obiectivele Societății în ceea ce privește gestiunea capitalului sunt de a proteja abilitatea Societății de a-și desfășura în continuare activitatea în așa fel încât să asigure beneficii către acționari și alți utilizatori interesați și să mențină o structură de capital optimă pentru minimizarea costurilor capitalului.

Pentru a menține sau ajusta structura capitalului, Societatea poate modifica politica de dividende, poate emite noi acțiuni sau să vândă active pentru a reduce datoriile.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Societatea este adepta politicii de a nu apela la împrumuturi în situația în care investițiile necesare pot fi finanțate din resurse generate intern.

Gestionarea capitalului Societății urmărește să se asigure că acesta respectă obligațiile financiare atașate împrumuturilor purtătoare de dobândă. Încălcarea respectării acordurilor financiare ar permite băncii să ceară plata imediată a împrumuturilor. Nu au existat încălcări ale acordurilor financiare ale împrumutului purtător de dobândă în perioada curentă.

**(d) Estimări de valoare justă**

Valoarea contabilă a activelor și datoriilor financiare se presupune că aproximează valoarea justă a acestora.

Instrumentele financiare din bilanț includ creanțe comerciale și alte creanțe, numerarul și echivalentele de numerar, alte active financiare, datoriile comerciale, împrumuturile purtătoare de dobândă. Valorile estimate ale acestor instrumente aproximează valoarea lor contabilă. Valorile contabile reprezintă expunerea maximă a Societății la riscul de credit pentru creanțele existente.

**e) Analiza maturității pentru activele financiare și datoriile financiare la cost amortizat**

În tabelul următor sunt prezentate activele financiare și datoriile financiare ale Societății pe maturități contractuale. Sumele reprezintă fluxuri de numerar viitoare neactualizate din active financiare și datorii financiare.

31 decembrie 2023	Scadente în mai puțin de 1 lună ‘000 RON	Scadente în 1-3 luni ‘000 RON	Scadente în 3 luni până la 1 an ‘000 RON	Scadente în 1-5 ani ‘000 RON	Scadente peste 5 ani ‘000 RON	Total ‘000 RON
Depozite	391.521	1.238.763	695.000	-	-	2.325.284
Împrumuturi acordate filialelor	-	-	-	369.204	459.956	829.160
Creanțe comerciale	863.544	733	-	-	-	864.277
<b>Total</b>	<b>1.255.065</b>	<b>1.239.496</b>	<b>695.000</b>	<b>369.204</b>	<b>459.956</b>	<b>4.018.721</b>
Datorii comerciale	(74.001)	(4.796)	(2)	-	-	(78.799)
Împrumuturi	-	(92.343)	(272.306)	(853.610)	-	(1.218.259)
Datorii leasing	(137)	(575)	(1.311)	(5.854)	(4.596)	(12.473)
<b>Total</b>	<b>(74.138)</b>	<b>(97.714)</b>	<b>(273.619)</b>	<b>(859.464)</b>	<b>(4.596)</b>	<b>(1.309.531)</b>
<b>Net</b>	<b>1.180.927</b>	<b>1.141.782</b>	<b>421.381</b>	<b>(490.260)</b>	<b>455.360</b>	<b>2.709.190</b>
31 decembrie 2022	Scadente în mai puțin de 1 lună ‘000 RON	Scadente în 1-3 luni ‘000 RON	Scadente în 3 luni până la 1 an ‘000 RON	Scadente în 1-5 ani ‘000 RON	Scadente peste 5 ani ‘000 RON	Total ‘000 RON
Împrumuturi acordate filialelor	-	-	-	-	46.448	46.448
Creanțe comerciale	557.735	127.111	62.018	-	-	684.846
<b>Total</b>	<b>557.735</b>	<b>127.111</b>	<b>62.018</b>	<b>-</b>	<b>46.448</b>	<b>731.294</b>
Datorii comerciale	(54.096)	(12.119)	-	-	-	(66.215)
Împrumuturi	-	(84.892)	(253.397)	(1.152.132)	-	(1.490.421)
Datorii leasing	(77)	(191)	(748)	(2.962)	(4.129)	(8.107)
<b>Total</b>	<b>(54.173)</b>	<b>(97.202)</b>	<b>(254.145)</b>	<b>(1.155.094)</b>	<b>(4.129)</b>	<b>(1.564.743)</b>
<b>Net</b>	<b>503.562</b>	<b>29.909</b>	<b>(254.145)</b>	<b>(1.155.094)</b>	<b>42.319</b>	<b>(833.449)</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

## f) Gestionarea riscului de lichiditate

Responsabilitatea finală pentru gestionarea riscului de lichiditate revine conducerii Societății, care a stabilit un cadru adecvat pentru gestionarea riscului de lichiditate pentru finanțarea pe termen scurt, mediu și lung a Societății și pentru cerințele de gestionare a riscului de lichiditate. Societatea gestionează riscul de lichiditate prin menținerea unui nivel adecvat al rezervelor, prin monitorizarea continuă a prognozelor și a fluxurilor de numerar actuale, și prin conectarea profilelor de maturitate ale activelor financiare cu cele ale datoriilor financiare.

## 22. TRANZACȚII ȘI SOLDURI CU ENTITĂȚI AFILIATE

## (i) Vânzări de bunuri și servicii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Filiale *)	134.343	136.278
Societăți asociate	22.055	24.368
<b>Total</b>	<b>156.398</b>	<b>160.646</b>

\*) Din suma de 134.343 mii RON reprezentând venituri obținute din tranzacțiile cu filialele, 101.122 mii RON se referă la venituri din chirii (2022: 103.351 mii RON).

Societatea este controlată de Ministerul Energiei, în numele statului român (nota 17). Drept urmare toate societățile asupra cărora Ministerul Energiei exercită control sau deține influență semnificativă sunt considerate părți afiliate ale Societății. Niciun alt minister sau autoritate a statului român nu deține controlul sau influență semnificativă asupra Societății, astfel încât societățile asupra cărora statul român exercită control sau deține influență semnificativă prin alte autorități decât Ministerul Energiei nu sunt considerate părți afiliate ale Societății.

Tabelul următor prezintă tranzacțiile Societății cu societățile asupra cărora Ministerul Energiei deține controlul sau influență semnificativă:

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
<b>Societăți controlate de Ministerul Energiei</b>		
Electrocentrale Constanța SA	119.734	110.748
Electrocentrale București SA	1.115.191	1.549.292
<b>Societăți asupra cărora Ministerul Energiei deține influență semnificativă</b>		
OMV Petrom SA	44.953	430.287
Engie România SA	1.932.803	2.581.062
E.On Energie România SA	2.309.541	1.883.418
<b>Total</b>	<b>5.522.222</b>	<b>6.554.807</b>

## (ii) Achiziții de bunuri și servicii

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Filiale	33.342	52.028
<b>Total</b>	<b>33.342</b>	<b>52.028</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

## (iii) Venituri din dobânzi și dividende

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Filiale - dobânzi	17.643	363
Filiale - dividende	50.247	13.583
<b>Total</b>	<b>68.230</b>	<b>13.946</b>

## (iv) Creanțe comerciale

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Filiale	11.217	16.018
<b>Total</b>	<b>11.217</b>	<b>16.018</b>

## (v) Investiție netă în leasing

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Filiale	315	374
<b>Total</b>	<b>315</b>	<b>374</b>

## (vi) Împrumuturi acordate

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Filiale	549.710	27.359
<b>Total</b>	<b>549.710</b>	<b>27.359</b>

## (vii) Datorii comerciale

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Filiale	1.950	3.861
<b>Total</b>	<b>1.950</b>	<b>3.861</b>

## 23. INFORMAȚII PRIVIND MEMBRII ORGANELOR DE ADMINISTRAȚIE, CONDUCERE ȘI SUPRAVEGHERE

## Salarizarea directorilor și administratorilor

Societatea nu are obligații contractuale legate de pensii față de foștii directori și administratori ai Societății.

Pe parcursul anilor încheiați la 31 decembrie 2023, respectiv 31 decembrie 2022, nu au fost acordate avansuri și credite directorilor și administratorilor Societății, cu excepția avansurilor pentru deplasări în interes de serviciu, iar aceștia nu datorează nici o sumă Societății provenită din astfel de avansuri.

	Anul încheiat la 31 decembrie 2023	Anul încheiat la 31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Salarii plătite directorilor (brut)	27.578	21.361
din care, prime (brut)	1.259	2.298
Indemnizații plătite administratorilor (brut)	1.934	1.670
din care, componenta variabilă (brut)	-	-

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Salarii de plătit directorilor	581	644
Salarii de plătit administratorilor	96	87

Pe lângă cele de mai sus, la 31 decembrie 2023 Societatea a înregistrat un provizion pentru bonusuri acordate directorilor și administratorilor în valoare de 4.666 mii RON (31 decembrie 2022: 0 mii RON).

## 24. INVESTIȚII ÎN FILIALE ȘI ASOCIAȚI

## a) Investiții în filiale

Numele filialei	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
SNGN ROMGAZ SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL	Înmagazinare de gaze	România Țara de înregistrare- Bahams	100	100
Romgaz Black Sea Limited	Explorare și producție gaze	Țara operațiunilor - România	100	100
			Cost la 31 decembrie 2023	Cost la 31 decembrie 2022
			'000 RON	'000 RON
SNGN ROMGAZ SA - Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL			66.056	66.056
Romgaz Black Sea Limited			5.118.995	5.118.995
<b>Total</b>			<b>5.185.051</b>	<b>5.185.051</b>

## b) Investiții în asociați

Numele asociatului	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)		
			31 decembrie 2022	31 decembrie 2021	
SC Depomureș SA Tg.Mureș	Înmagazinare de gaze	România	40	40	
SC Agri LNG Project Company SRL	Proiecte de fezabilitate	România	25	25	
			Cost la 31 decembrie 2023	Depreciere la 31 decembrie 2023	Valoare netă la 31 decembrie 2023
			'000 RON	'000 RON	'000 RON
SC Depomureș SA Tg.Mureș			120	-	120
SC Agri LNG Project Company SRL			182	(182)	-
<b>Total</b>			<b>302</b>	<b>(182)</b>	<b>120</b>
			Cost la 31 decembrie 2022	Depreciere la 31 decembrie 2022	Valoare netă la 31 decembrie 2022
			'000 RON	'000 RON	'000 RON
			120	-	120
			977	(977)	-
<b>Total</b>			<b>1.097</b>	<b>(977)</b>	<b>120</b>

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

## 25. ALTE INVESTIȚII FINANCIARE

Alte investiții financiare sunt evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere.

Cu excepția investiției în Patria Bank, care este investiție clasificată în nivelul 1 în ierarhia valorii juste, restul investițiilor sunt incluse în categoria de nivelul 3, conform IFRS 13.

Compania	Activitatea principală	Țara de rezidență și de desfășurare a operațiunilor	Procentajul de interes deținut (%)	
			31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
Electrocentrale București S.A.	Producerea energiei electrice și termice	România	2,49	2,49
Patria Bank S.A.	Alte activități de intermediere financiară	România	0,02	0,02
Mi Petrogas Services S.A.	Servicii anexe extracției petrolului și gazelor naturale, exclusiv prospecțiuni	România	10	10
Asociere Lukoil	Operațiuni petroliere de explorare	România	12,2	12,2
Asociația Producătorilor de Energie Electrică-HENRO	Asociație non-guvernamentală, non-profit, independentă	România	33,33	33,33
<b>Compania</b>			<b>Valoare justă la 31 decembrie 2023</b>	<b>Valoare justă la 31 decembrie 2022</b>
			<b>'000 RON</b>	<b>'000 RON</b>
Electrocentrale București S.A. *)			-	-
Patria Bank S.A.**)			79	79
Mi Petrogas Services S.A.			60	60
Asociere Lukoil			5.227	5.227
Asociația Producătorilor de Energie Electrică-HENRO			250	250
<b>Total</b>			<b>5.616</b>	<b>5.616</b>

\*) Valoarea justă a investiției în Electrocentrale București a fost redusă la zero, după intrarea în procedura de insolvență. Investiția în Electrocentrale București nu este cotată. Compania a încheiat cu succes planul de restructurare în februarie 2023, cu toate acestea poziția sa financiară nu justifică o modificare a valorii sale. Aceste situații financiare nu includ ajustări legate de acest eveniment.

\*\*) În anul 2016 acționarii Societății au hotărât retragerea Romgaz din acționariatul băncii, ca urmare a procesului de fuziune în care a fost implicată Patria Bank. În anul 2021 a fost obținută aprobarea BNR pentru răscumpărarea parțială a acțiunilor pe care Societatea le deține la Patria Bank. Acțiunile Patria Bank S.A. sunt cotate, însă în urma procesului de fuziune s-a stabilit prețul la care se va face răscumpărarea acțiunilor deținute de acționarii care au solicitat retragerea din acționariat. Astfel, investiția este evaluată la această valoare de răscumpărare.

## 26. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Conturi curente la bănci *)	135.125	106.252
Numerar în casă	39	45
Depozite la termen	381.761	1.759.683
Numerar restricționat **)	1.901	1.584
Sume în curs de decontare	5	6
<b>Total</b>	<b>518.831</b>	<b>1.867.570</b>

\*) Conturile curente includ depozitele overnight.

\*\*) La 31 decembrie 2023, numerarul restricționat se referă la conturile folosite doar pentru plata dividendelor

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

către acționari, potrivit reglementărilor pieței de capital.

## 27. ALTE ACTIVE FINANCIARE

Alte active financiare reprezintă în principal titluri de stat și depozite cu o maturitate, de la data achiziției/constituirii, mai mare de 3 luni. Societatea nu a identificat risc de pierdere a valorii acestor active, astfel încât nu a înregistrat ajustări pentru depreciere.

	<u>31 decembrie 2023</u>	<u>31 decembrie 2022</u>
	'000 RON	'000 RON
Depozite bancare în RON	2.325.284	-
Dobânzi de încasat aferente depozitelor bancare	19.065	8.481
<b>Total alte active financiare</b>	<b>2.344.349</b>	<b>8.481</b>

## 28. ÎMPRUMUTURI PURTĂTOARE DE DOBÂNDĂ

	<u>Rată dobândă</u>	<u>Maturitate</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2023</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2022</u>
			'000 RON	'000 RON
Împrumut bancar 325.000 mii EUR	EURIBOR 3M + 0,05% p.a.	30 iunie 2027	1.131.722	1.447.115
<b>Total</b>			<b>1.131.722</b>	<b>1.447.115</b>

În martie 2022 Romgaz a semnat un acord de finanțare în valoare de 325 milioane EUR cu Raiffeisen Bank S.A. pentru finanțarea unei părți din prețul de cumpărare al acțiunilor ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (în prezent Romgaz Black Sea Limited) care deține 50% din drepturile și obligațiile blocului Neptun Deep.

În iunie 2022 a fost semnat un act adițional la contractul de facilitare între Romgaz în calitate de împrumutat și Raiffeisen Bank S.A. și Banca Comercială Română S.A. în calitate de creditori.

Maturitatea finală a facilității este în cinci ani de la utilizare. Nu există alte costuri de împrumut în afară 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.

## 29. ACTIVE DEȚINUTE PENTRU CEDARE ȘI DATORII ASOCIATE ACTIVELOR

Începând cu 1 aprilie 2018, activitatea de înmagazinare a gazelor naturale s-a transferat de la Romgaz către SNGN ROMGAZ SA - Filiala de înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL.

Transferul de activitate a survenit ca urmare a obligației legale a Societății de a realiza separarea activității de înmagazinare a gazelor naturale față de activitatea de producție și furnizare a gazelor naturale, conform Directivei 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 și prevederilor art. 141. alin. (1) din Legea 123/2012.

Transferul a presupus transferarea licenței pe activitatea de înmagazinare, transferul angajaților și transferul contractelor de achiziție nefinalizate până la 31 martie 2018. Transferul nu a presupus o vânzare. În urma transferului de activitate nu au fost transferate mijloacele fixe, acestea fiind închiriate către Depogaz.

La finalul anului 2018, acționarii Societății au aprobat, în principiu, majorarea capitalului social al Depogaz cu activele utilizate în activitatea de înmagazinare. În baza acestei decizii, în 2019 Societatea a evaluat aceste active pentru a stabili valoarea pentru majorarea capitalului social. În decembrie 2019, acționarul majoritar al Societății a cerut convocarea Adunării Generale pentru a lua o hotărâre finală privind majorarea capitalului social; decizia finală a fost luată în ianuarie 2020. Ca urmare a convocării solicitate de acționarul majoritar în decembrie 2019, activele care urmează să fie transferate, conform hotărârii Consiliului de Administrație al Societății din februarie 2020, împreună cu alte active și datorii asociate sunt prezentate la 31 decembrie 2023 și 31 decembrie 2022 ca fiind deținute în scopul cedării. Până la data avizării situațiilor financiare transferul activelor nu a fost realizat, nefiind finalizate toate formalitățile legale.



## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

Principalele active și datorii prezentate ca fiind deținute în scopul cedării sunt:

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Imobilizări corporale	687.438	677.619
Alte imobilizări necorporale	15	15
<b>Active deținute pentru cedare</b>	<b>687.453</b>	<b>677.634</b>
Provizioane	41.266	27.666
Datorii privind impozitul amânat	19.828	19.841
<b>Datorii asociate direct cu activele deținute pentru cedare</b>	<b>61.094</b>	<b>47.507</b>
<b>Active nete asociate direct cu grupul destinat cedării</b>	<b>626.359</b>	<b>630.127</b>

## 30. ANGAJAMENTE ACORDATE

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții oferite	273.425	312.689
<b>Total</b>	<b>273.425</b>	<b>312.689</b>

În 2023, Societatea a încheiat un act adițional la contractul de credit cu BCR SA reprezentând o facilitate pentru emitere scrisori de garanție și deschiderea de acreditive pentru o sumă maximă disponibilă de 500.000 mii RON. La 31 decembrie 2023 mai sunt disponibili pentru utilizare 229.515 mii RON.

La 31 decembrie 2023, obligațiile contractuale ale Societății pentru achiziția de active imobilizate sunt de 704.601 mii RON (31 decembrie 2022: 181.936 mii RON).

## 31. ANGAJAMENTE PRIMITE

	31 decembrie 2023	31 decembrie 2022
	'000 RON	'000 RON
Giruri și garanții primite	2.593.693	2.124.357
<b>Total</b>	<b>2.593.693</b>	<b>2.124.357</b>

Girurile și garanțiile primite reprezintă scrisori de garanție și alte tipuri de garanții constituite de clienții Societății.

## 32. CONTINGENȚE

## (a) Acțiuni în instanță

Societatea este supusă mai multor acțiuni juridice apărute în cursul normal al activității. Conducerea Societății consideră că acestea nu vor avea nici un efect advers asupra rezultatelor și poziției financiare a Societății.

În data de 28 decembrie 2011, un număr de 27 de foști și actuali angajați ai Romgaz au primit o înștiințare de la Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism (DIICOT) în legătură cu o investigație ce vizează contractele de vânzare încheiate cu unul din clienții Societății, în care se suspectează că au fost acordate discounturi neautorizate către acest client în perioada 2005 - 2010. Înștiințarea DIICOT a menționat că acordarea acestor discounturi a condus la o pagubă de 92.000 mii USD pentru Societate. Aferent acestei sume, rezultă o obligație suplimentară către bugetul de stat formată din impozit pe profit în sumă de 15.000 mii USD și TVA în sumă de 19.000 mii USD. Analizele interne efectuate de compartimentele de specialitate au concluzionat că relația contractuală s-a desfășurat cu respectarea cadrului legal, discounturile în cauză au fost acordate aplicându-se ordinele emise de Ministerul Economiei și Finanțelor și hotărârile Adunării Generale a Acționarilor precum și cele ale Consiliului de Administrație. Opinăm că această investigație nu va avea un efect negativ asupra situațiilor financiare ale Societății, care să justifice înregistrarea unei ajustări. Societatea cooperează cu DIICOT prin punerea la dispoziție a tuturor informațiilor necesare. În data de 18 martie 2014 Romgaz a primit o adresă de la DIICOT, prin care organul de urmărire penală a dispus efectuarea în dosar a unei expertize financiar-contabile, cu indicarea obiectivelor expertizei.

**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**

Romgaz a fost notificată că, în calitatea sa de parte vătămată, poate să formuleze observații cu privire la obiectivele expertizei (completarea/modificarea acestora) și să numească un expert-parte care să participe la efectuarea expertizei.

În acest sens, Romgaz a procedat la identificarea unui expert, în specialitatea expertiză financiar-contabilă, care să participe la efectuarea expertizei. Raportul de expertiză a fost finalizat, data de 2 noiembrie 2015 fiind data de depunere a obiecțiunilor de către părți.

În data de 16 martie 2016, DIICOT - Structura Centrală a adus la cunoștința persoanelor implicate în cauză dispunerea punerii în mișcare a acțiunii penale împotriva lor. La solicitarea organelor de urmărire penală, Societatea a comunicat că se constituie parte civilă în situația în care pe parcursul cercetării penale se va stabili un prejudiciu.

În luna noiembrie 2016, DIICOT a comunicat conducerii SNGN ROMGAZ SA că în dosar s-a stabilit un prejudiciu în cuantum de 282.630 mii RON. Urmare a acestei solicitări, Romgaz a comunicat că se constituie parte civilă în dosar pentru suma de 282.630 mii RON pentru recuperarea acestei sume de la clientul respectiv și de la oricare alți inculpați ce vor fi găsiți vinovați pentru cauzarea prejudiciului.

În iunie 2017, DIICOT a anunțat printr-un comunicat de presă trimiterea în judecată a mai multor persoane implicate în caz. În ianuarie 2018, Înalta Curte de Casație și Justiție a decis că rechizitoriul DIICOT în acest dosar este nelegal. În decembrie 2022, Curtea a emis o decizie prin care a declarat că nu există nici o încălcare, iar plângerea civilă depusă de Romgaz a rămas nesoluționată. Romgaz a contestat decizia. Curtea nu a luat nicio decizie finală.

**(b) Impozitarea**

Sistemul de impozitare din România este într-o fază de consolidare și armonizare cu legislația europeană. Totuși, încă există interpretări diferite ale legislației fiscale. În anumite situații, autoritățile fiscale pot trata în mod diferit anumite aspecte, procedând la calcularea unor impozite și taxe suplimentare și a dobânzilor și penalităților de întârziere aferente. În România, exercițiul fiscal rămâne deschis pentru verificare fiscală timp de 5 ani. Conducerea Societății consideră că obligațiile fiscale incluse în aceste situații financiare sunt adecvate.

**(c) Contingențe legate de mediu**

În România, reglementările legate de mediu sunt în dezvoltare și Societatea nu a înregistrat nicio datorie la 31 decembrie 2023 pentru niciun cost anticipat inclusiv taxe legale și de consultanță, studii de impact, designul și implementarea planurilor de refacere a mediului, exceptând suma de 405.585 mii RON (31 decembrie 2022: 236.490 mii RON) reprezentând provizionul de dezafectare.

**(d) Contingențe referitoare la subvențiile aferente veniturilor**

Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 cu modificările ulterioare (OUG 27) include obligația Societății de a vinde energia electrică pe care o produce la un preț reglementat de 450 RON/MWh. Potrivit OUG 27, producătorii de energie electrică trebuie să calculeze o contribuție la Fondul de tranziție energetică. Dacă valoarea certificatelor de CO<sub>2</sub> aferente energiei vândute la 450 lei/MWh depășește contribuția la Fondul de tranziție energetică, producătorii de energie electrică au dreptul să primească excedentul. Până în decembrie 2023, legislația nu prevedea mecanismul de solicitare a acestor sume de la Statul Român și nici autoritatea competentă pentru soluționarea unor astfel de cereri. Ca atare, dreptul de a primi subvenția nu este executoriu.

Până la 31 decembrie 2023, Societatea ar trebui să primească 167.743 mii lei.

**33. ANGAJAMENTE COMUNE**

În ianuarie 2002, Romgaz a încheiat un acord petrolier cu Amromco pentru executarea de operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare în 11 perimetre, și anume: Bibești, Strâmba, Finta, Fierbinți-Târg, Frasin-Brazi, Zătreni, Boldu, Roșioru, Gura-Șuții, Balta-Albă și Vlădeni. Pentru producția de bază, Romgaz deține o cotă de 100%, iar pentru producția suplimentară, Romgaz deține 50% și Amromco Energy SRL - 50%. Având în vedere că obiectul de activitate este executarea unor operațiuni de reabilitare în scopul obținerii unei producții suplimentare, programul de lucrări obligatoriu este cel prevăzut în studiile de zăcământ aprobate de ANRM. În aceste condiții, programul de lucrări anual, care include atât lucrările prevăzute în studii, cât și alte lucrări necesare și propuse de parteneri, se aprobă anual de către Comitetul de Operare al asocierii, înainte de începerea fiecărui an calendaristic. Durata acordului de asociere corespunde cu duratele Acordurilor Individuale de Concesiune pentru cele 11 perimetre, care diferă pentru fiecare.

**34. ONORARIILE AUDITORULUI**

Onorariul perceput de auditorul statutar al Societății, S.C. Ernst & Young Assurance Services S.R.L. pentru auditul statutar al situațiilor financiare anuale aferente anului 2023 este de 377 mii RON.

Onorariile percepute pentru alte servicii de asigurare prestate în anul 2023 au fost de 205 mii RON.

## NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE

### 35. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

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

### 36. APROBAREA SITUAȚIILOR FINANCIARE

Situațiile financiare au fost avizate de Consiliul de Administrație la 22 martie 2024.

---

**Răzvan Popescu**  
Director General

---

**Gabriela Trânbițaș**  
Director Economic

**DECLARAȚIE**

în conformitate cu prevederile art. 65 (2) c) din Legea nr. 24/2017  
privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață

---

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

Județul: 32--SIBIU

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

Numărul din Registrul Comerțului: J32/392/2001

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

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

Cod unic de înregistrare: 14056826

---

Subsemnații,

**RĂZVAN POPESCU** în calitate de Director General și  
**GABRIELA TRÂNBIȚAȘ** în calitate de Director Economic,

confirmăm că, după cunoștințele noastre, situația financiar-contabilă anuală pentru anul încheiat la 31 decembrie 2023, care a fost întocmită în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană și cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale Societății și că raportul Consiliului de Administrație cuprinde o analiză corectă a dezvoltării și performanțelor Societății, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate. Societatea își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.

**DIRECTOR GENERAL,  
RĂZVAN POPESCU**

**DIRECTOR ECONOMIC,  
GABRIELA TRÂNBIȚAȘ**